



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА  
НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Нижний Новгород 2021

**СОСТАВ РАБОТЫ**

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год)	22401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год)</i>	
Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.001.000
Приложение 1 «Тепловые нагрузки и потребление тепловой энергии абонентами»	22401.ОМ-ПСТ.001.001
Приложение 2 «Тепловые сети»	22401.ОМ-ПСТ.001.002
Приложение 3 «Оценка надежности теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.001.003
Приложение 4 «Существующие гидравлические режимы тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.001.004
Приложение 5 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.001.005
Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.002.000
Приложение 1 «Характеристика существующей и перспективной застройки и тепловой нагрузки по элементам территориального деления»	22401.ОМ-ПСТ.002.001
Глава 3 «Электронная модель систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.003.000
Приложение 1 «Инструкция пользователя»	22401.ОМ-ПСТ.003.001
Приложение 2 «Руководство оператора»	22401.ОМ-ПСТ.003.002
Приложение 3 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.003.003
Глава 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»	22401.ОМ-ПСТ.004.000
Приложение 1 «Перспективные гидравлические режимы тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.004.001
Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.005.000
Глава 6 «Существующие и перспективные балансы про-	22401.ОМ-ПСТ.006.000

Наименование документа	Шифр
изводительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»	
Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»	22401.ОМ-ПСТ.007.000
Приложение 1 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.007.001
Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»	22401.ОМ-ПСТ.008.000
Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.009.000
Глава 10 «Перспективные топливные балансы»	22401.ОМ-ПСТ.010.000
Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.011.000
Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»	22401.ОМ-ПСТ.012.000
Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.013.000
Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»	22401.ОМ-ПСТ.014.000
Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»	22401.ОМ-ПСТ.015.000
Приложение 1 «Графическая часть»	22401.ОМ-ПСТ.015.001
Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.016.000
Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.017.000
Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.018.000
Глава 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения»	22401.ОМ-ПСТ.019.000

**СОДЕРЖАНИЕ**

Перечень таблиц .....	12
Перечень рисунков .....	20
Введение .....	22
1 Общая часть .....	23
1.1 Территория и климат .....	23
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения .....	24
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения .....	24
1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии .....	30
1.2.3 Тепловые сети .....	32
1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения .....	41
1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения .....	41
1.3.2 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения .....	43
1.3.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения .....	43
1.3.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения .....	44
2 Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Нижнего Новгорода .....	45
2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления .....	45
2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	47
2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах .....	51
2.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения .....	51

3	Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	54
3.1	Описание существующих и перспективных зон действия источников тепловой энергии .....	54
3.1.1	Зона действия Сормовской ТЭЦ.....	56
3.1.2	Зоны действия Автозаводской ТЭЦ, котельной «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	56
3.1.3	Зоны действия котельных АО «Теплоэнерго» .....	57
3.1.4	Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций.....	57
3.2	Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	58
3.3	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть на каждом этапе .....	58
3.4	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	63
3.4.1	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ» .....	63
3.4.2	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» .....	65
3.4.3	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций .....	99
3.5	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения .....	121
3.6	Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия,	

	при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	122
4	Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....	124
	4.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	124
	4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	228
5	Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода .....	229
	5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода	229
	5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода.....	230
6	Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	232
	6.1 Общие положения.....	232
	6.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	233
	6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	234
	6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	261
	6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных .....	263

6.6	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно .....	264
6.7	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	264
6.8	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	265
6.9	Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения .....	265
6.10	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	272
6.11	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	272
7	Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей .....	277
7.1	Общие положения .....	277
7.2	Предложения по строительству и реконструкции(или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов....	279
7.3	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности .....	303
7.4	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения .....	303
7.5	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы	

теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных .....	304
7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	306
7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов .....	461
7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций .....	461
7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов .....	461
7.10 Мероприятия ООО «Теплосети» и ООО «Автозаводская ТЭЦ» на строительство или реконструкцию тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района Нижнего Новгорода .....	463
8 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения .....	464
8.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	464
8.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	480
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы .....	481
9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	481
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	520
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	520



9.4	Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	521
9.5	Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа	521
10	Раздел 9. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение .....	522
10.1	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе .....	522
10.2	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе .....	538
10.3	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе .....	543
10.4	Предложения по величине инвестиций на строительство, реконструкцию тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района Нижнего Новгорода .....	543
10.5	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе .....	548
10.6	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	549
10.6.1	Эффективность инвестиций в зоне деятельности АО «Теплоэнерго»	549
10.6.2	Эффективность инвестиций в зоне деятельности ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети» (в части системы теплоснабжения «Район») .....	551
10.7	Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности .....	555
11	Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации.....	564
11.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	564
11.2	Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций .....	565
11.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей	

организации .....	583
11.4    Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	602
11.5    Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения .....	602
12    Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	619
13    Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	620
14    Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения города Нижнего Новгорода .....	676
14.1    Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии .....	676
14.2    Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	677
14.3    Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	677
14.4    Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения .....	678
14.5    Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и	

программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	680
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	681
14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	682
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода.....	683
16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.....	801
16.1 Ценовые последствия для потребителей АО «Теплоэнерго» .....	801
16.2 Ценовые последствия для потребителей в зоне теплоснабжения ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети» .....	804
16.2.1 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «АТЭЦ») ....	804
16.2.2 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «Теплосети»)	807

**ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ**

Таблица 1.1– Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ТЭЦ города на начало 2021 года, Гкал/ч .....	31
Таблица 1.2 – Общая характеристика тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода .....	32
Таблица 1.3 – Общая характеристика тепловых водяных сетей (отопление и ГВС) теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода .....	33
Таблица 1.4 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки.....	34
Таблица 1.5 – Протяженность (длина трубопроводов в однотрубном исчислении) и материальная характеристика трубопроводов основных теплоснабжающих организаций с делением по диаметрам.....	36
Таблица 1.6 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки .....	38
Таблица 1.7 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по виду теплоизоляции трубопроводов.....	40
Таблица 2.1 – Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Нижнего Новгорода в течение расчетного периода актуализированной схемы теплоснабжения.....	46
Таблица 2.2 – Динамика изменения тепловой нагрузки потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, на территории города Нижнего Новгорода на период до 2030 года.....	48
Таблица 2.3 – Динамика изменения потребления тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории города Нижнего Новгорода, тыс. Гкал/год.....	50
Таблица 2.4 – Сводные показатели спроса на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения жилищного и общественно-делового фондов города Нижнего Новгорода на период до 2030 года, тыс. т/год.....	50
Таблица 3.1 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ.....	59
Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Автозаводской ТЭЦ.....	61

Таблица 3.3 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ», Гкал/ч.....	64
Таблица 3.4 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных АО «Теплоэнерго», Гкал/ч.....	66
Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч.....	100
Таблица 4.1 – Расчетные величины нормативных и сверхнормативных потерь теплоносителя в водяных тепловых сетях АО «Теплоэнерго», м <sup>3</sup> .....	125
Таблица 4.2 – Расчетные величины нормативных и сверхнормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зоне действия Автозаводской ТЭЦ, м <sup>3</sup> .....	125
Таблица 4.3 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго», м <sup>3</sup> .....	126
Таблица 4.4 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Автозаводской ТЭЦ.....	129
Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Сормовской ТЭЦ.....	132
Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» .....	135
Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго» ....	220
Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций.....	221
Таблица 6.1 – Проекты по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепла .....	232
Таблица 6.2 – Предложения по строительству источников тепловой энергии (группа 4) .....	233
Таблица 6.3 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ (группы 1 и 2).....	235
Таблица 6.4 – Рекомендуемые диаметры трубопроводов для замены коллекторов сетевой воды пиковой котельной № 2 .....	236
Таблица 6.5 - График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции	

для обеспечения надежного теплоснабжения, тыс. руб. без НДС.....	252
Таблица 6.6 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города (группа 3).....	259
Таблица 6.7 – Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения (группа 5) .....	259
Таблица 6.8 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки (группа 6).....	259
Таблица 6.9 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 8) .....	260
Таблица 6.10 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 9) .....	261
Таблица 6.11 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа 12) .....	262
Таблица 6.11 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП (группа 7).....	263
Таблица 6.13 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ Нижнего Новгорода за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных (группа 10) .....	263
Таблица 6.14 – Проекты по ликвидации источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения (группа 11) .....	264
Таблица 6.15 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей (группа 13).....	264
Таблица 6.16 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго» .....	265
Таблица 6.17 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода (за исключением существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»).....	269
Таблица 6.18 – Основные показатели работы рассматриваемой установки .....	275
Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	280
Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО «Теплосети» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	284
Таблица 7.3 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО "Коммунальная	

сетевая компания" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	299
Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей тепловых сетей АО "Теплоэнерго" с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	300
Таблица 7.5 – Объемы реконструкции тепловых сетей тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	302
Таблица 7.6 – Объемы реконструкции участков для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на тепловых сетях ООО «Нижновтеплоэнерго» .....	303
Таблица 7.7 – Объемы строительства и реконструкции и(или) модернизации тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	305
Таблица 7.8 – Объемы строительства и реконструкции и(или) модернизации тепловых сетей ООО "Теплосети" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	305
Таблица 7.9 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "Теплоэнерго", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	307
Таблица 7.10 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО "Теплосети", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	316
Таблица 7.11 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях АО "Теплоэнерго" .....	461
Таблица 7.12 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО "Нижновтеплоэнерго".....	462
Таблица 8.1 – Объемы мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС в соответствии с предложениями АО «Теплоэнерго» .....	465
Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Автозаводской ТЭЦ.	482
Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс котельной «Ленинская» .....	483
Таблица 9.3 – Сводный перспективный топливно-энергетический баланс ООО	

«Автозаводская ТЭЦ».....	483
Таблица 9.4 – Перспективный топливно-энергетический баланс Сормовской ТЭЦ.....	489
Таблица 9.5 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго», Гкал.....	490
Таблица 9.6 – Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», кг у.т./Гкал.....	493
Таблица 9.7 – Расход условного топлива источниками тепловой энергии АО «Теплоэнерго», т у.т.....	497
Таблица 9.8 – Расход натурального топлива источниками тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м <sup>3</sup> /т н.т.....	500
Таблица 9.9 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, Гкал.....	504
Таблица 9.10 – Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал.....	508
Таблица 9.11 – Расход условного топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, т у.т.....	511
Таблица 9.12 – Расход натурального топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, тыс. м <sup>3</sup> /т н.т.....	516
Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Сормовской ТЭЦ в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб.....	523
Таблица 10.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб.....	524
Таблица 10.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Автозаводской ТЭЦ в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.....	531
Таблица 10.4 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.....	532
Таблица 10.5 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», тыс. руб.....	533



Таблица 10.6 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «СТН-Энергосети», тыс. руб. ....	534
Таблица 10.7 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «КСК», тыс. руб. ....	534
Таблица 10.8 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных прочих теплоснабжающих организаций, тыс. руб., ....	535
Таблица 10.9 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии города Нижний Новгород, тыс. руб. ....	536
Таблица 10.10 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для г. Нижний Новгород, тыс. руб. ....	539
Таблица 10.11 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по повышению эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района для ООО «Теплосети» и ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб. ....	544
Таблица 10.12 – Затраты на реализацию предложений по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения, тыс. руб. ....	548
Таблица 10.13 – Суммарные показатели эффективности инвестиций с учетом полного состава проектов в реализацию схемы теплоснабжения .....	550
Таблица 10.14 - Показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО .....	554
Таблица 10.15 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения .....	557
Таблица 10.16–Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях.....	563
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода .....	566
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода.....	584
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории города Нижнего	

Новгорода.....	603
Таблица 12.1 – Переключение существующих и перспективных нагрузок источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода.....	619
Таблица 13.1 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей на территории города Нижнего Новгорода по состоянию на 2020 год.....	621
Таблица 14.1 – Баланс мощности энергосистемы Нижегородской области в режиме зимних максимальных нагрузок рабочего дня по данным «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2020–2026 годы», МВт .....	679
Таблица 15.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования города Нижний Новгород. Группа 1.....	685
Таблица 15.2 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Автозаводская ТЭЦ. Группа 2.....	686
Таблица 15.3 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Сормовская ТЭЦ». Группа 2.....	688
Таблица 15.4 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельная Ленинская (ООО «Автозаводская ТЭЦ»). Группа 3.....	690
Таблица 15.5 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 3 .....	692
Таблица 15.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго». Сводные показатели. Группа 3 .....	748
Таблица 15.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 3 .....	749
Таблица 15.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Сводные показатели. Группа 3 .....	792
Таблица 15.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. АО «Теплоэнерго». Группа 4.....	793
Таблица 15.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний	

Новгород. Тепловые сети. ООО «Теплосети». Группа 4 .....	794
Таблица 15.11 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Нижновтеплоэнерго». Группа 4 .....	795
Таблица 15.12 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Автозаводская ТЭЦ. Группа 5.....	796
Таблица 15.13 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Сормовская ТЭЦ. Группа 5 .....	797
Таблица 15.14 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 5.....	798
Таблица 15.13 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 5 .....	799
Таблица 16.1 – Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения для АО «Теплоэнерго» .....	802
Таблица 16.2 – Расчет усредненной платы за подключение (до 2021 года) .....	804
Таблица 16.3 – Прогноз тарифов ООО «АТЭЦ» на теплоэнергию с коллекторов АТЭЦ .....	805
Таблица 16.4 – Прогноз тарифов ООО «Теплосети» на передачу теплоэнергии (СТС «Район»).....	808
Таблица 16.5 – Прогноз платы за подключение к тепловым сетям ООО «Теплосети», без НДС .....	811

**ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ**

Рисунок 1.1 – Общая функционально-организационная структура системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода.....	28
Рисунок 1.2 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Нижнего Новгорода.....	29
Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям .....	33
Рисунок 1.4 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки.....	34
Рисунок 1.5 - Распределение долей протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки.....	35
Рисунок 1.6 - Распределение долей материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки .....	35
Рисунок 1.7 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по диаметрам трубопроводов.....	38
Рисунок 1.8 - Распределение материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по диаметрам трубопроводов.....	38
Рисунок 1.9 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки .....	39
Рисунок 1.10 – Распределение долей протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки .....	39
Рисунок 1.11 - Распределение долей материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки.....	40
Рисунок 1.12 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по виду теплоизоляции.....	41
Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Нижнего Новгорода.....	55
Рисунок 9.1 – Прогнозируемый отпуск электрической энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск электрической энергии .....	485
Рисунок 9.2 –Прогнозируемый отпуск тепловой энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск тепловой энергии.....	486
Рисунок 9.3 – Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» за 2020 год .....	487
Рисунок 9.4 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2021-2030 годы .....	488

Рисунок 10.1 - Результаты оценки эффективности полного состава проектов в зоне АО «Теплоэнерго» .....	551
Рисунок 16.1 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на мощность) .....	803
Рисунок 16.2 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на энергию) .....	803

## **Введение**

Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2021 год) утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19 октября 2020 года № 915.

В соответствии с «Требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154, схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации в отношении разделов и сведений, указанных в требованиях к схемам теплоснабжения.

## 1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

### 1.1 Территория и климат

Городской округ – город Нижний Новгород – административный, промышленный, культурный центр одноименной области, крупный железнодорожный речной и автодорожный узел страны расположен во II-В климатическом поясе центрально-европейской части России в 439 км к востоку от Москвы, на правом берегу Волги и ее притоке - реке Оке, которая делит всю городскую территорию на две части - Нагорную и Заречную, резко отличающиеся друг от друга гидрогеологическими условиями и рельефом местности. Заречная часть - низменная, равнинная, со слабо выраженными двумя надпойменными террасами рек Оки и Волги. Характерным является высокое стояние грунтовых вод, заболоченность территории, широкие поймы. Нагорная часть - изрезанное оврагами плато, круто обрывающееся к долине рек Оки и Волги. Колебание отметок Заречной части - от 65 до 100 м, Нагорной части - от 100,5 до 200 м.

Площадь территории Нижнего Новгорода составляет 466,5 км<sup>2</sup>.

Климат умеренно-континентальный с умеренно холодной зимой и теплым, неустойчивым летом. Климатические условия города характеризуются следующими температурами наружного воздуха, принятыми в соответствии со Сводом правил СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99\*. Строительная климатология»:

- абсолютно-минимальная – минус 41 °С;
- средняя наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 - минус 31 °С;
- средняя наиболее холодного периода - минус 17 °С;
- средняя наиболее холодного месяца - минус 11,8 °С;
- средняя отопительного периода - минус 4,1 °С;

Продолжительность отопительного периода составляет 215 суток.

В административном отношении городской округ состоит из восьми административно-территориальных районов:

- расположенных в Заречной части города:
  - Сормовский;
  - Московский;

- Канавинский;
- Автозаводский;
- Ленинский;
- расположенных в Нагорной части города:
  - Нижегородский;
  - Советский;
  - Приокский.

Численность населения города на 1 января 2020 года составляла 1 271,77 тысяч человек.

Согласно материалам статистической отчетности, по состоянию на 01.01.2021 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Нижний Новгород составила 29 659,94 тыс. м<sup>2</sup>, в том числе город 29 276,2 тыс. м<sup>2</sup>, село 383,7 тыс. м<sup>2</sup>. К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 26 754,78 тыс. м<sup>2</sup>, что составляет 90,2% от всего жилого фонда городского округа. К системам централизованного горячего водоснабжения подключено 22 740,95 тыс. м<sup>2</sup>, что составляет 76,7% от всего жилого фонда городского округа.

## **1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения**

Анализ существующего состояния систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода приведен в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.001.000) и приложениях к указанному документу.

### **1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения**

На территории города Нижнего Новгорода в настоящее время отсутствует единая централизованная система теплоснабжения. Теплоснабжение Нагорной и Заречной частей осуществляется отдельно друг от друга. Связи по тепловым сетям систем централизованного теплоснабжения Нагорной и Заречной частей города отсутствуют.

В системе централизованного теплоснабжения города функционируют три основные системы централизованного теплоснабжения, образованные наиболее крупными



источниками теплоснабжения:

- Нагорный сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов, расположенных в Нижегородском, Советском и Приокском районах города; основным источником тепла в данном сетевом районе является крупнейшая котельная в городе - Нагорная теплоцентраль; Нагорная теплоцентраль (далее по тексту - НТЦ) объединена с другими котельными Нагорной части города в так называемую систему «Большого кольца» посредством теплотрасс – перемычек;
- Сормовский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов, расположенных в Сормовском, Московском и Канавинском районах города; основным источником тепла в данном сетевом районе является Сормовская ТЭЦ (филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»); установленная тепловая мощность станции составляет 646 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 350 МВт;
- Автозаводский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов, расположенных в Автозаводском и Ленинском районах города; основным источником тепла в данном сетевом районе является Автозаводская ТЭЦ (ООО «Автозаводская ТЭЦ», в состав которой входит котельная «Ленинская»); установленная тепловая мощность станции на начало 2019 года составляет 1 920 Гкал/ч, установленная электрическая мощность – 530 МВт.

Кроме указанных крупных теплоисточников, для снабжения теплом промышленных объектов и абонентов коммунально-бытового сектора города в 2020 году функционировало около 435 котельных различной балансовой принадлежности. Всего в генерации тепловой энергии города принимали участие более 105 организаций.

40 организаций – 202 ведомственных и промышленных котельных, в том числе:

- 110 котельных, расположенных в Заречной части города;
- 92 котельная, расположенные в Нагорной части города.

65 организаций - 233 муниципальных котельные, в том числе:

- 109 котельных, расположенных в Заречной части города;
- 124 котельных, расположенных в Нагорной части города.

Основными теплогенерирующими организациями, обеспечивающими тепловой энергией системы теплоснабжения жилищно-коммунального сектора (ЖКС) города яв-

ляются:

- АО «Теплоэнерго»;
- ОАО «ЕвроСибЭнерго» (ООО «Автозаводская ТЭЦ»);
- Нижегородский филиал ПАО «Т Плюс» (Сормовская ТЭЦ);
- ООО «Генерация тепла»;
- ООО «Нижновтеплоэнерго»;
- АО «Энергосетевая Компания» (бывшее ЗАО «Промышленные компьютерные технологии»).

В городе повсеместно внедряются мероприятия по переключению малоэффективных котельных на более эффективные источники тепла, так за 2019 – 2020 годы и начало 2021 года, на более эффективные источники теплоснабжения была передана тепловая нагрузка 16 котельных только АО «Теплоэнерго».

Крупнейшей организацией, осуществляющей эксплуатацию городских котельных, является АО «Теплоэнерго». При этом организация также осуществляет эксплуатацию систем транспорта теплоносителя еще от тридцати сторонних источников, в том числе от Сормовской ТЭЦ. По состоянию на 01.02.2021 года в эксплуатации АО «Теплоэнерго» было 113 котельных, из них 71 котельная муниципальной собственности, находящаяся в аренде акционерного общества.

Теплоносителем систем теплоснабжения от ТЭЦ и большинства крупных котельных для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения является горячая вода со следующими температурными графиками:

- для ТЭЦ и крупных котельных - 150/70°C (с верхней «срезкой» 110 °C для Автозаводской ТЭЦ и 115°C для Сормовской ТЭЦ), нижняя «срезка» температурного графика в системах централизованного теплоснабжения с ГВС в основном 70 °C;
- для многих районных и крупных производственных котельных 125/70°C (со «срезкой» на 115 °C) и 115/70°C;
- для квартальных котельных 95/70 °C.

В городе Нижнем Новгороде представлены самые разнообразные типы систем теплоснабжения: открытые и закрытые, 2-х, 3-х и 4-х трубные, кольцевые и радиальные, одно- и двухконтурные (с ЦТП).

Система теплоснабжения - в основном закрытая (для Сормовской ТЭЦ - в основ-

ном открытая). В основном, приготовление воды для ГВС производится на теплоисточнике либо в тепловом пункте, после тепловых пунктов проложены 4-х трубные тепловые сети. Учитывая большую разницу геодезических отметок котельной и периферийных частей системы на магистралях, построены 3 подкачивающие насосные станции с насосами на обратных линиях, оборудованные регуляторами давления. Также необходимо отметить, что теплоснабжение потребителей ГВС, подключенных к СЦТ от Автозаводской ТЭЦ, осуществляется по отдельному трубопроводу (система теплоснабжения от ТЭЦ – трехтрубная).

Теплоснабжение от ООО «Автозаводская ТЭЦ» осуществляется по двум системам теплоснабжения:

- по «районной» – обеспечивающей потребителей Автозаводского и Ленинского районов города;
- по «заводской» - обеспечивающей потребителей предприятий «группы ГАЗ».

В Нагорном теплосетевом районе основная котельная - Нагорная теплоцентраль (НТЦ) - имеет 4 магистральных вывода диаметром 500÷1000 мм, которые образуют многокольцевую систему с радиальными ответвлениями диаметром 250÷600 мм. Общая протяженность только магистральных тепловых сетей более 50 км.

Кроме АО «Теплоэнерго», крупной теплотранспортной организацией является ООО «Теплосети», осуществляющая транспорт тепловой энергии от Автозаводской ТЭЦ (а так же от котельной «Ленинская», являющейся структурным подразделением ООО «Автозаводская ТЭЦ» и котельной «Северная», являющейся структурным подразделением ООО «Генерация тепла»).

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города представляет разделенное между разными юридическими лицами производство тепловой энергии и ее транспорт до потребителя.

Общий вид функциональной и организационной структуры СЦТ города Нижнего Новгорода приведен на рисунке 1.1.

Расположение источников тепловой энергии и их зоны действия представлены на рисунке 1.2.

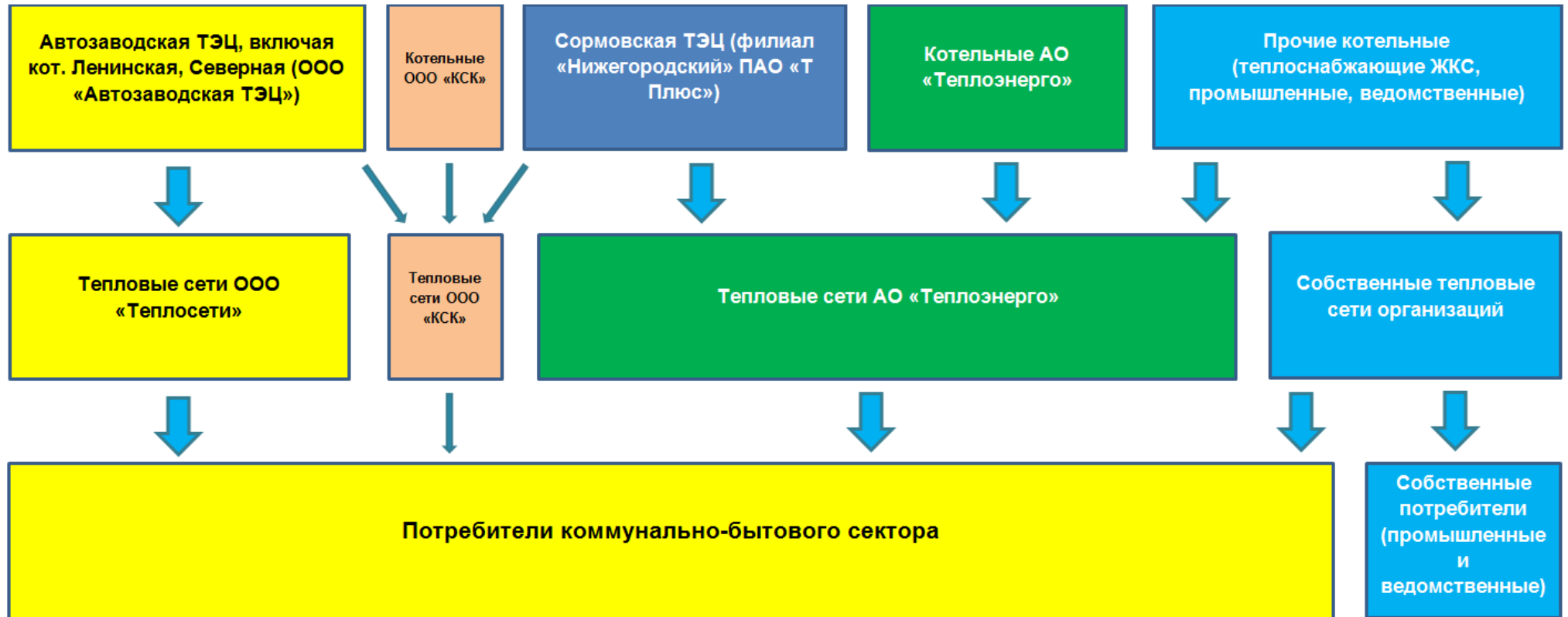


Рисунок 1.1 – Общая функционально-организационная структура системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода

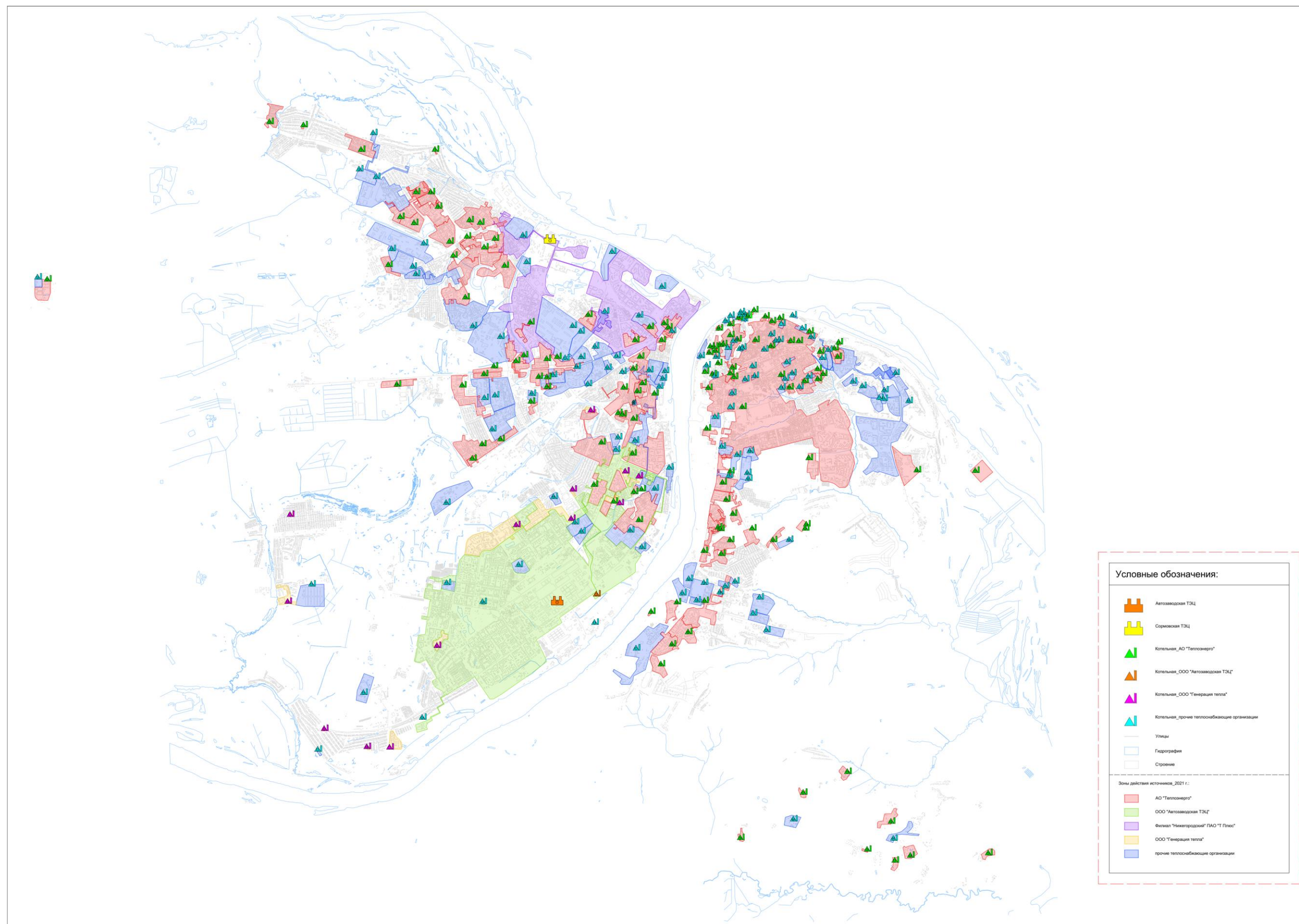


Рисунок 1.2 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Нижнего Новгорода

## 1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии

Суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ города на начало 2021 года составляла 830 МВт, суммарная установленная тепловая мощность – 2458 Гкал/ч.

Ограничения установленной тепловой мощности Автозаводской ТЭЦ отсутствуют.

Ограничение тепловой мощности Сормовской ТЭЦ составляет 48 Гкал/ч. Ограничение связано с фактом работы турбоагрегатов ст.№ 3,4 без встроенных пучков в конденсаторе и с недостатком паровой мощности котлов. Технические ограничения по паропроизводительности котлов составили 30 Гкал/ч и ограничения из-за технических характеристик турбин - 18 Гкал/ч, таким образом, располагаемая мощность станции – 598 Гкал/ч.

Данные об установленной тепловой мощности, ограничениях тепловой мощности, располагаемой тепловой мощности, величине потребления тепловой мощности на собственные нужды и значения тепловой мощности нетто на конец 2020 года Автозаводской и Сормовской ТЭЦ представлены в таблице 1.1.

Тепловая мощность Мини-ТЭЦ города составляет 3 Гкал/ч.

Таблица 1.1– Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто ТЭЦ города на начало 2021 года, Гкал/ч

Наименование источника	Установленная тепловая мощность ТФУ	Ограничение тепловой мощности станции	Располагаемая тепловая мощность	Расход тепла на собственные нужды	Тепловая мощность нетто
АТЭЦ	1812,00	0	1812,00	57,86	1754,14
СТЭЦ	646,00	48,00	598,00	26,20	<b>571,80</b>
<b>Итого</b>	<b>2458,00</b>	<b>48,00</b>	<b>2410,00</b>	<b>84,06</b>	<b>2325,94</b>

Установленная тепловая мощность котельных города по состоянию на начало 2021 года составляет:

- АО «Теплоэнерго» - 2 091,20 Гкал/ч;
- ООО «Автозаводская ТЭЦ» (котельная «Ленинская») – 360,00 Гкал/ч;
- ООО «Генерация тепла» – 275,20 Гкал/ч;
- ООО «Нижновтеплоэнерго» - 222,6 Гкал/ч;
- АО «Энергосетевая Компания» (бывшее ЗАО «Промышленные компьютерные технологии») – 0,51 Гкал/ч;
- ООО «СТН-Энергосети» - 162,85 Гкал/ч;
- котельных прочих теплоснабжающих организаций – 921,22 Гкал/ч.

Таким образом установленная тепловая мощность источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии г. Нижний Новгород составляет 2458,00 Гкал/ч, котельных города – 4033,58 Гкал/ч, установленная мощность источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии составляет 38% от общей установленной тепловой мощности источников теплоснабжения города.

### 1.2.3 Тепловые сети

Информация о протяженности тепловых сетей теплоснабжающих организаций города Нижнего Новгорода представлена в таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Общая характеристика тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода

Наименование теплоснабжающей организации	Длина трубопроводов в однострубно-м исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
<b>Всего, в том числе:</b>	<b>4 038 619</b>	
ООО «Теплосети»	854398,7	256633,5
АО «Теплоэнерго»	2417723,4	386312,4
ООО «Нижновтеплоэнерго»	238040,8	45973,6
ООО «Генерация тепла»	43989,0	5706,6
АО «Энергосетевая компания»	9930,0	1453,5
ООО «Коммунальная сетевая компания»	34957,2	7897,7
ООО "СТН-Энергосети"	19868,7	5491,8
Прочие ТСО	419711,0	

\*в том числе тепловые сети (водяные и паровые сети, трубопровод перегретой технологической воды, сети горячего водоснабжения).



Информация о протяженности водяных тепловых сетей теплоснабжающих организаций города Нижнего Новгорода представлена в таблице 1.3.

Таблица 1.3 – Общая характеристика тепловых водяных сетей (отопление и ГВС) теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода

Наименование теплоснабжающей организации	Длина трубопроводов в одно-трубном исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
<b>Всего, в том числе:</b>	<b>4 038 619</b>	-
ООО «Теплосети»	854 399	256 633
АО «Теплоэнерго»	2 417 723	386 312
ООО «Нижновтеплоэнерго»	238 041	45 974
ООО «Генерация тепла»	43 989	5 707
АО «Энергосетевая компания»	9 930	1 454
ООО «Коммунальная сетевая компания»	34 957	7 898
ООО «СТН-Энергосети»	19 869	5 492
Прочие ТСО	419 711	н/д

Доли протяженности тепловых сетей (отопление и ГВС) по теплоснабжающим организациям, представленные на рисунке 1.3, составляют:

- АО «Теплоэнерго» – 59,9%
- ООО «Теплосети» – 21,2%
- ООО «Нижновтеплоэнерго» – 5,9%
- ООО «Генерация тепла» - 1,1%
- ООО «Коммунальная сетевая компания» - 0,9%
- ООО «СТН - Энергосети» - 0,5%
- АО «Энергосетевая компания» - 0,2%
- прочих теплоснабжающих организаций –10,4%.

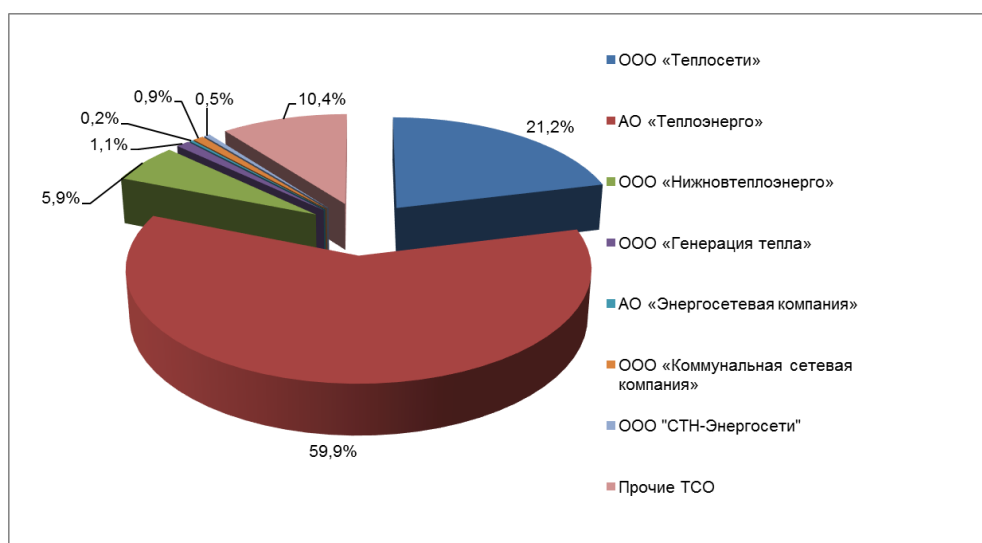


Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям

Информация о способах прокладки трубопроводов основных теплоснабжающих организаций (ООО «Теплосети», АО «Теплоэнерго», ООО «Нижновтеплоэнерго», ООО «Генерация тепла») представлена в таблице 1.4, а также на рисунках 1.4 – 1.6.

Таблица 1.4 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

Способ прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в одно- трубном исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м <sup>2</sup>	%
<b>ООО «Теплосети»</b>	<b>854 399</b>	<b>100</b>	<b>256 633</b>	<b>100</b>
– надземная	309 275	36	131 022	51
– подземная	545 124	64	125 611	49
<b>АО «Теплоэнерго»</b>	<b>2 417 723</b>	<b>100</b>	<b>386 312</b>	<b>100</b>
– надземная	715 370	30	124 953	32
– подземная	1 702 354	70	261 359	68
<b>ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>	<b>238 041</b>	<b>100</b>	<b>45 974</b>	<b>100</b>
– надземная	25 544	11	8 998	20
– подземная	212 497	89	36 976	80
<b>ООО «Генерация тепла»</b>	<b>43 989</b>	<b>100</b>	<b>5 707</b>	<b>100</b>
– надземная	18 383	42	2 231	39
– подземная	25 606	58	3 476	61
<b>ООО «Коммунальная сетевая компания»</b>	<b>34 957</b>	<b>100</b>	<b>7 898</b>	<b>100</b>
– надземная	12 393	35	3 954	50
– подземная	22 564	65	3 944	50

На долю подземной прокладки трубопроводов тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций приходится 69,9% протяженности тепловых сетей, на долю надземной – 30,1%.

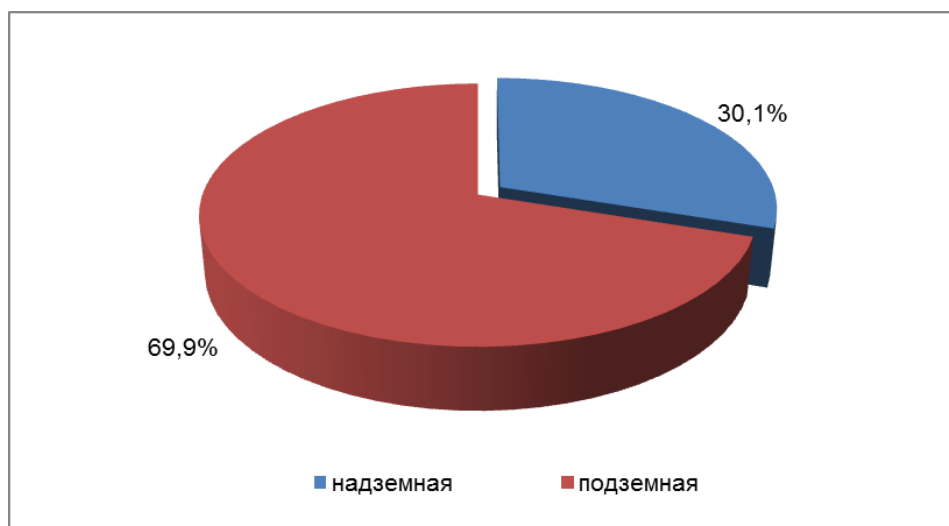


Рисунок 1.4 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

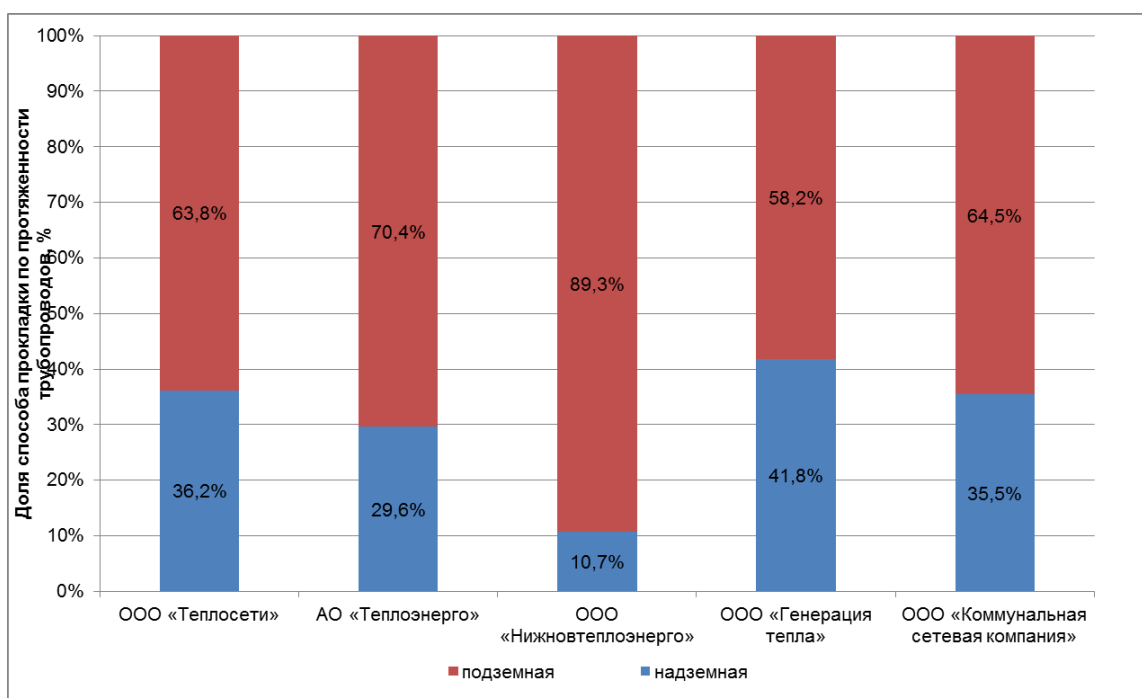


Рисунок 1.5 - Распределение долей протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

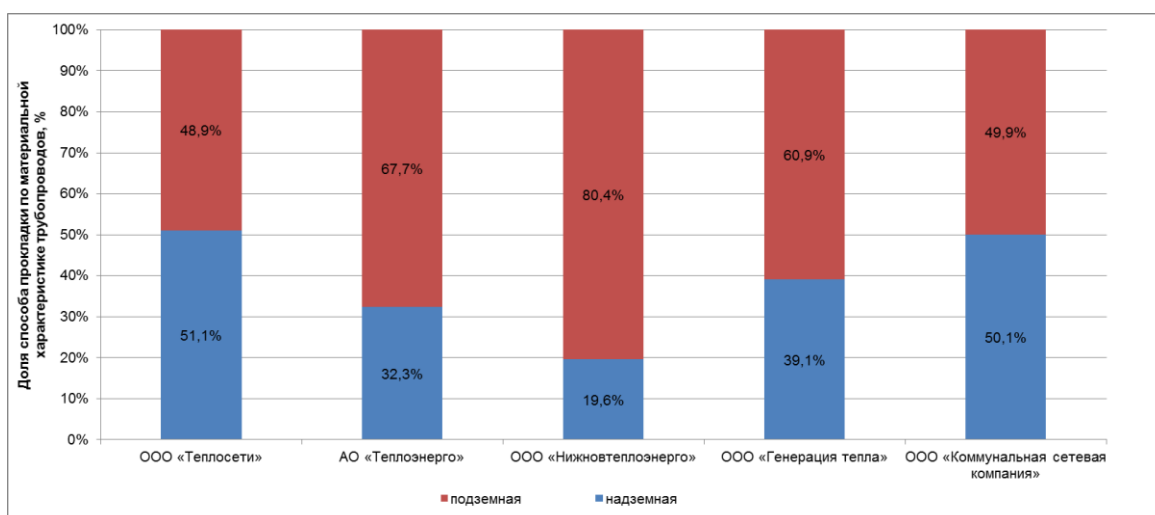


Рисунок 1.6 - Распределение долей материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

Протяженность и материальная характеристика трубопроводов различных диаметров основных теплоснабжающих организаций показаны в таблице 1.5, а также на рисунках 1.7 и 1.8.

Таблица 1.5 – Протяженность (длина трубопроводов в однотрубном исчислении) и материальная характеристика трубопроводов основных теплоснабжающих организаций с делением по диаметрам

Диаметр условный трубопроводов, мм	ООО «Теплосети»		АО «Теплоэнерго»		ООО «Нижновтеплоэнерго»		ООО «Генерация тепла»		ООО «Коммунальная сетевая компания»	
	длина, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>	длина, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>	длина, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>	длина, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>	длина, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>
до 50 мм	34 593	1 904	349 651	18 631	15 252	842	5 498	310	577	31
60	1 465	102	12 333	777	0	0	0	0	0	0
65	29 471	2 215	10 936	711	3 044	231	0	0	0	0
70	65	5	202 148	15 363	13 643	1 037	4 448	337	999	76
75	1 658	139	3 001	225	0	0	0	0	0	1
80	54 658	4 864	355 041	31 599	26 284	2 339	5 229	465	3531	314
90	0	0	6 313	644	0	0	0	0	0	1
100	103 876	11 223	411 504	44 456	37 606	4 069	11 338	1 225	3767	407
125	26 108	3 472	158 191	21 039	19 185	2 552	1 686	224	3328	443
130	194	28	0	0	0	0	0	0	0	0
135	1 262	180	0	0	0	0	0	0	0	0
140	0	0	1 924	270	0	0	0	0	0	0
150	127 874	20 332	336 987	53 581	46 709	7 427	7 582	1 206	5810	924
200	90 395	19 796	227 941	49 919	24 814	5 434	6 148	1 346	1655	362
250	53 425	14 585	98 501	26 891	13 895	3 793	1 508	412	4775	1304
300	52 481	17 056	70 595	22 943	7 348	2 388	542	176	551	179
350	4 067	1 533	13 182	4 970	3 294	1 242	0	0	9083	3424
400	47 424	20 203	44 160	18 812	9 758	4 157	10	4	593	253
450	1 252	598	5	2			-	-	0	0
500	103 548	54 393	57 322	30 323	9 488	5 019	-	-	0	0
600	38 418	24 204	5 912	3 725	1 300	819	-	-	288	181

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Диаметр условный трубопроводов, мм	ООО «Теплосети»		АО «Теплоэнерго»		ООО «Нижновтеплоэнерго»		ООО «Генерация тепла»		ООО «Коммунальная сетевая компания»	
	длина, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>	длина, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>	длина, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>	длина, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>	длина, м	материальная характеристика, м <sup>2</sup>
700	66 284	47 725	24 587	17 703	6 421	4 623	-	-	-	-
800	14 565	11 943	21 462	17 599	-	-	-	-	-	-
850	1 316	133	0	0	-	-	-	-	-	-
900	-	-	482	443	-	-	-	-	-	-
1000	-	-	5 412	5 520	-	-	-	-	-	-
1200	-	-	122	149	-	-	-	-	-	-
1400	-	-	12	17	-	-	-	-	-	-
<b>Всего</b>	<b>854 399</b>	<b>256 633</b>	<b>2 417 724</b>	<b>386 312</b>	<b>238 041</b>	<b>45 974</b>	<b>43 989</b>	<b>5 707</b>	<b>34 957</b>	<b>7 898,00</b>

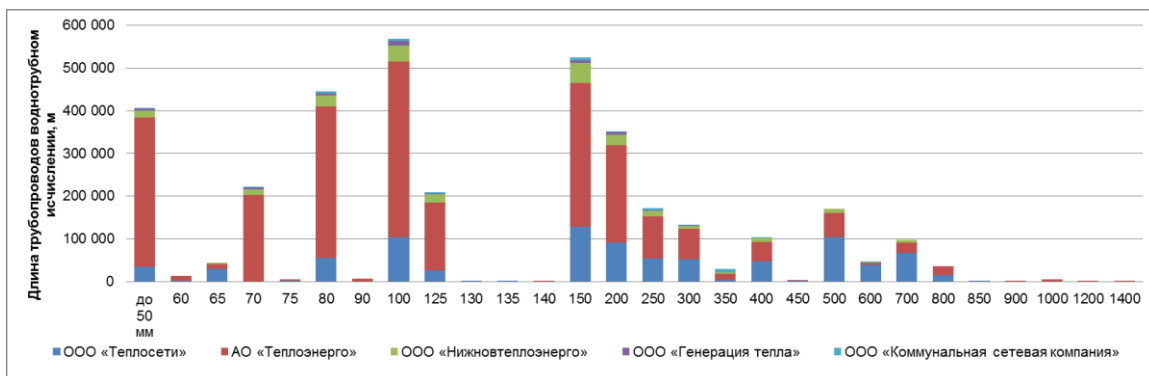


Рисунок 1.7 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по диаметрам трубопроводов

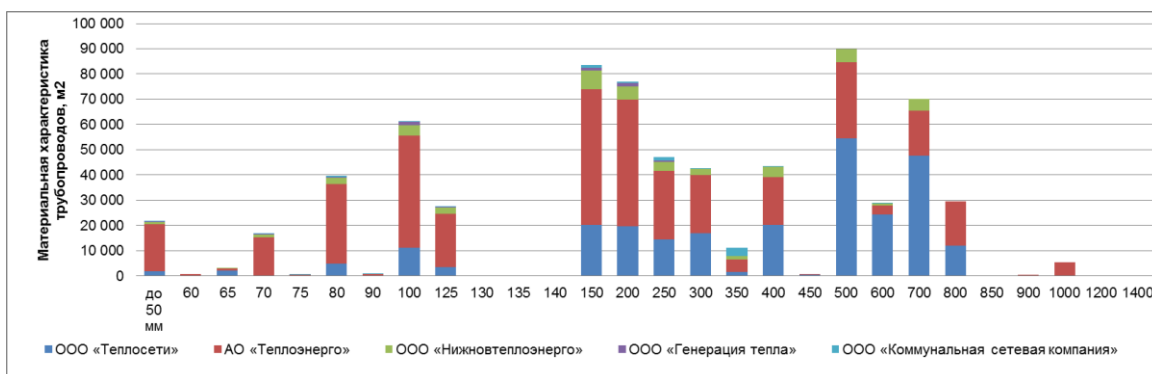


Рисунок 1.8 - Распределение материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по диаметрам трубопроводов

Распределение протяженности трубопроводов основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки показано в таблице 1.6, а также на рисунках 1.9 - 1.11. Временные интервалы выбраны в соответствии с теми периодами, в течение которых нормы проектирования тепловой изоляции не изменялись.

Таблица 1.6 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

Год прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однострубно м исчисления		Материальная характеристика	
	м	%	м <sup>2</sup>	%
<b>ООО «Теплосети»</b>	<b>854 399</b>	<b>100</b>	<b>256 633</b>	<b>100</b>
– до 1990	354 125	41	108 551	42
– с 1991 по 1998	228 196	27	78 023	30
– с 1999 по 2003	66 359	8	15 196	6
– после 2004	204 700	24	54 799	21
нет данных	1 019	0	64,68	0
<b>АО «Теплоэнерго»</b>	<b>2 417 723</b>	<b>100</b>	<b>386 312</b>	<b>100</b>
– до 1990	1 684 493	70	251 738	65
– с 1991 по 1998	24 376	1	3 352	1
– с 1999 по 2003	45 765	2	6 915	2
– после 2004	663 090	27	124 308	32
<b>ООО «Нижевтеплоэнерго»</b>	<b>238 041</b>	<b>100</b>	<b>45 974</b>	<b>100</b>
– до 1990	159 816	67	29 443	64
– с 1991 по 1998	4 602	2	1 359	3

Год прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однострубно м исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м <sup>2</sup>	%
– с 1999 по 2003	5 271	2	2 744	6
– после 2004	14 002	6	2 562	6
нет данных	54 350	23	9 865	21
<b>ООО «Генерация тепла»</b>	<b>43 989</b>	<b>100</b>	<b>5 707</b>	<b>100</b>
– до 1990	43 469	99	5 632	99
– с 1991 по 1998	520	1	74	1
<b>ООО «Коммунальная сетевая компания»</b>	<b>34 957</b>	<b>96</b>	<b>7 898</b>	<b>22</b>
– до 1990	728	2,1	268	0,8
– с 1991 по 1998	0	0,0	0	0,0
– с 1999 по 2003	0	0,0	0	0,0
– после 2004	32 978	94,3	7 440	21,3
Нет данных	1 251	3,6	190	0,5

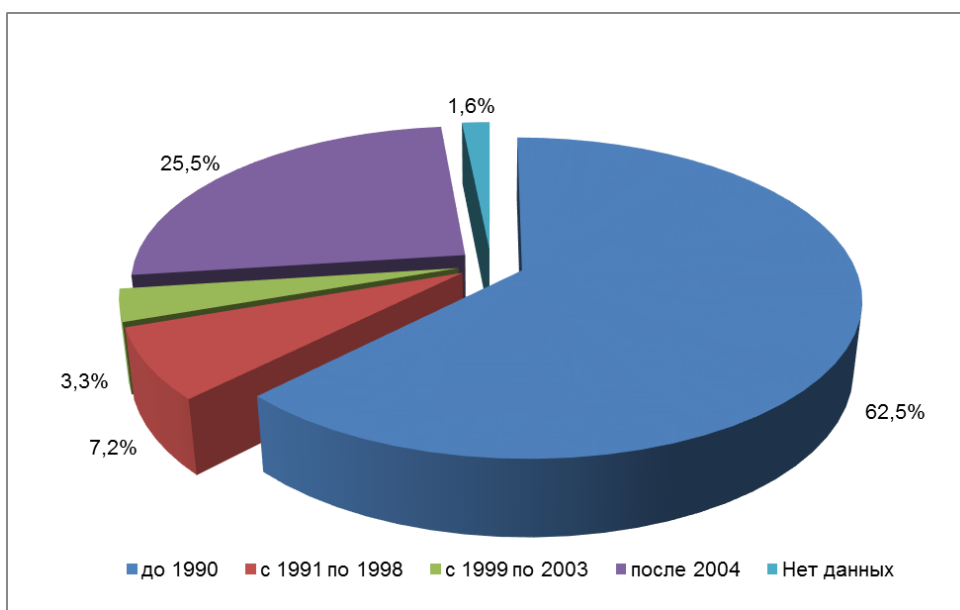


Рисунок 1.9 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

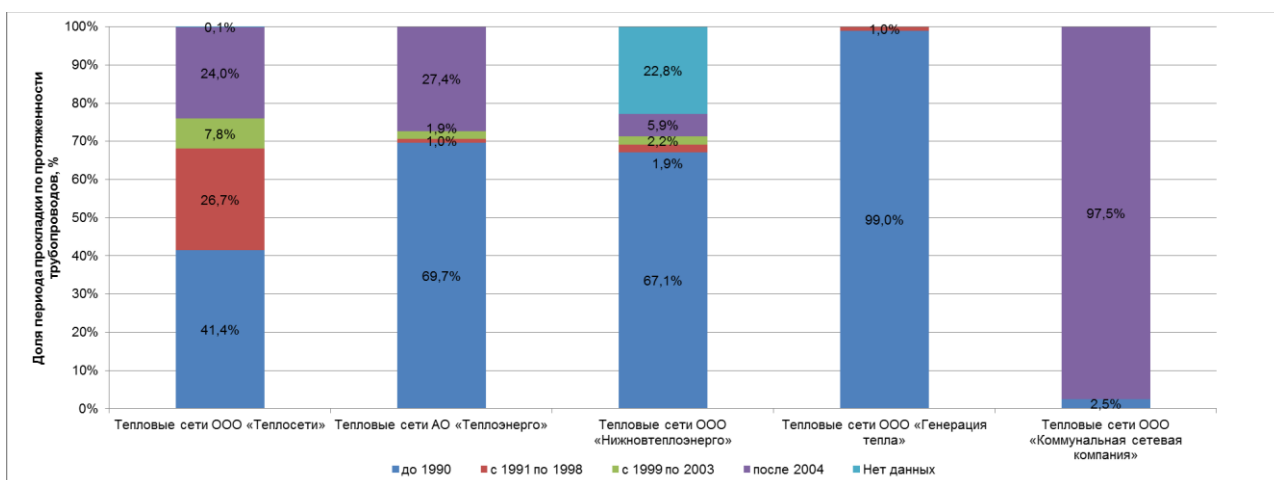


Рисунок 1.10 – Распределение долей протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

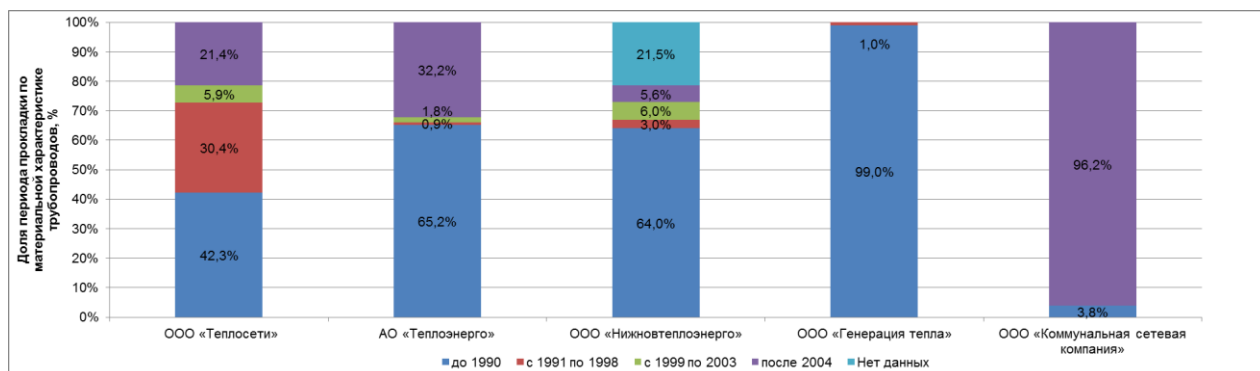


Рисунок 1.11 - Распределение долей материальной характеристики тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

Теплоизоляция трубопроводов тепловых сетей выполнена в основном минераловатными материалами и ППУ. Кроме того, незначительно встречается применение: пенодиатомита, труб «Касафлекс», «Изопрофлекс», ППМ изоляции. В таблице 1.7 и на рисунках 1.12 показано распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по виду тепловой изоляции.

Таблица 1.7 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по виду теплоизоляции трубопроводов

Вид теплоизоляции трубопроводов	Длина трубопроводов в однострубнои исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м <sup>2</sup>	%
<b>ООО «Теплосети»</b>	<b>854 399</b>	<b>100</b>	<b>256 633</b>	<b>100</b>
- минвата	720 609	84	215 348	84
- ППУ	120 149	14	39 335	15
- прочие	13 640	2	1 950	1
<b>АО «Теплоэнерго»</b>	<b>2 417 723</b>	<b>100</b>	<b>386 312</b>	<b>100</b>
- минвата	1 942 437	80	290 297	75
- ППУ	467 853	19	94 785	25
- прочие	3 330	0	583	0
- отсутствует	4 103	0	647	0
<b>ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>	<b>238 041</b>	<b>100</b>	<b>45 974</b>	<b>100</b>
- минвата	238 041	100	45 974	100
<b>ООО «Генерация тепла»</b>	<b>43 989</b>	<b>100</b>	<b>5 707</b>	<b>100</b>
- минвата	43 989	100	5 707	100
<b>ООО «Коммунальная сетевая компания»</b>	<b>34 957</b>	<b>100</b>	<b>7 898</b>	<b>100</b>
- минвата	3 981	11	847	11
- ППУ	25 021	72	5 973	76
- прочие	5 955	17	1 078	14



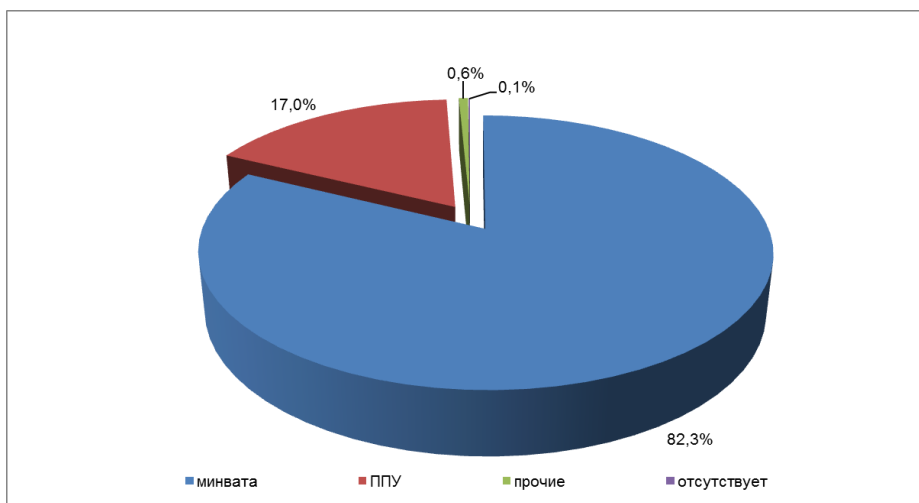


Рисунок 1.12 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по виду теплоизоляции

### 1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения

#### 1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения

Анализ существующего состояния теплоснабжения Нижнего Новгорода показывает:

- существующая система теплоснабжения жилищно-коммунального сектора имеет значительный процент износа установленного оборудования;
- в сетях ГВС Автозаводского теплосетевого района не выдерживаются новые повышенные требования к температуре горячей воды и организации качественного функционирования систем централизованного ГВС; не выдерживается требование СанПиН к температуре воды в местах водозабора; в однотрубной схеме ГВС с локальной циркуляцией происходит смешение подаваемой от ТЭЦ воды с неиспользованной водой от потребителей и ее охлаждение; из-за отсутствия на теплососной станции источника тепловой энергии, температура воды не соответствует нормативному требованию;
- из-за технического состояния газопроводов снижено максимальное разрешенное рабочее давление; в связи с этим ограничена возможность дополнительной подачи газа потребителям города Нижнего Новгорода.

В организации качественного теплоснабжения потребителей города также можно выделить следующие проблемы.

Системные проблемы:

- недостаточность данных по фактическому состоянию систем теплоснабжения (при этом необходимо отметить, что в СЦТ от котельных АО «Теплоэнерго» реализуется масштабная программа по установке приборов учета на источниках и у потребителей);
- несоблюдение температурного графика, разрегулированность систем теплоснабжения;
- завышенные по сравнению с нормативными значениями температуры обратной сетевой воды, что приводит к снижению использования располагаемой мощности ТЭЦ.

Проблемы на источниках тепловой энергии:

- локальный избыток мощностей источников теплоснабжения при одновременном наличии зон дефицита за счет отсутствия пропускной способности отдельных участков сети;
- снижение или стабилизация на низком уровне доли выработки тепла на ТЭЦ;
- высокие удельные расходы топлива на производство тепловой энергии;
- низкий остаточный ресурс и изношенность оборудования;
- низкая насыщенность приборным учетом потребления топлива и (или) отпуска тепловой энергии на котельных.

Проблемы в тепловых сетях:

- высокий уровень фактических потерь в тепловых сетях, как за счет избыточной централизации, так и за счет обветшания тепловых сетей и роста доли сетей, нуждающихся в срочной замене;
- высокий уровень затрат на эксплуатацию тепловых сетей (около 50% всех затрат в системах теплоснабжения);
- высокая степень износа тепловых сетей и превышение критического уровня частоты отказов.

Проблемы у потребителей услуг теплоснабжения:

- низкая степень охвата домохозяйств квартирным учетом горячей воды и средствами регулирования теплопотребления;

- низкие характеристики теплозащиты ограждающих конструкций жилых и общественных зданий и их ухудшение из-за недостаточных и несвоевременных ремонтов;
- отсутствие у организаций, эксплуатирующих жилой фонд, стимулов к повышению эффективности использования коммунальных ресурсов.

Также необходимо отметить, что потребители систем ГВС Сормовской ТЭЦ подключены по «открытой» схеме.

### **1.3.2 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения**

Основной проблемой организации надёжного и безопасного теплоснабжения потребителей города является износ тепловых сетей.

В системах теплоснабжения Нижнего Новгорода чаще всего выходят из строя распределительные теплопроводы малого диаметра.

Распределение количества вышедших из строя теплопроводов в системах теплоснабжения ЖКХ по административным районам показывает, что в Автозаводском районе аварии на теплопроводах возникают гораздо чаще, чем в других районах города. Главная причина выхода теплопроводов из строя – наружная коррозия (более чем в половине случаев для магистральных сетей и почти в 80% случаев – для распределительных сетей).

Необходимо отметить, что с 2017 года число повреждений, приведших к отключению теплоснабжения потребителей города ежегодно снижается.

### **1.3.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения**

Развитие систем теплоснабжения города в рамках существующих СЦТ ограничено оптимальными радиусами теплоснабжения существующих источников тепла. При этом значительная часть прогнозируемых территорий перспективной застройки находится в границах или на незначительном удалении от границ существующих зон действия источников тепловой энергии (мощности).

Проблемы развития систем теплоснабжения города, в рамках существующих СЦТ в основном обусловлены проблемами надёжного и качественного теплоснабжения, ко-

торые ограничивает возможность присоединения новых потребителей к существующим тепловым сетям.

Кроме того, к проблемам развития существующих систем теплоснабжения относится неопределенность со сроком ввода в эксплуатацию Нижегородской ТЭЦ.

#### **1.3.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения**

Основная проблема обеспечения топливом существующих СЦТ города следующая: из-за технического состояния газопроводов снижено максимальное разрешенное рабочее давление. В связи с этим ограничена возможность дополнительной подачи газа потребителям города Нижнего Новгорода

## **2 РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА**

### **2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления**

Для определения перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель сформирован прогноз застройки города Нижнего Новгорода на период до 2030 года. Прогноз основан на данных генерального плана Нижнего Новгорода, сведений из проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке, технических условий на подключение объектов-потребителей к тепловым сетям теплоснабжающих организаций, проектных деклараций застройщиков, перечня разрешений на строительство объектов недвижимости.

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.002.000) и приложении к указанному документу.

Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Нижнего Новгорода в течение расчетного периода актуализированной схемы теплоснабжения представлено в таблице 2.1.

Таблица 2.1 – Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Нижнего Новгорода в течение расчетного периода актуализированной схемы теплоснабжения

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<i>Ввод строительных фондов различного назначения</i>	1634,0	1938,9	1970,3	2039,1	2016,6	1820,7	1572,8	1479,8	1131,4	753,4
Жилищный фонд, тыс. м <sup>2</sup> , в том числе:	1159,0	1385,4	1410,7	1500,1	1525,4	1355,5	1245,7	1203,8	916,3	637,8
– МКД, тыс. м <sup>2</sup>	1039,4	1219,4	1217,4	1267,2	1306,8	1214,3	1088,2	1015,8	719,9	517,1
– ИЖФ, тыс. м <sup>2</sup>	119,6	166,0	193,3	232,9	218,6	141,2	157,5	188,0	196,5	120,7
Общественно-деловой фонд (ОДЗ), тыс. м <sup>2</sup>	475,0	553,5	559,7	538,9	491,2	465,2	327,1	276,0	215,1	115,6
Снос жилищного фонда, тыс. м <sup>2</sup>	7,4	3,1	5,5	9,5	9,1	9,8	8,5	9,7	9,6	0,0
Население на начало года, тыс. человек	1271,2	1275,9	1280,6	1285,3	1290,0	1294,7	1299,4	1304,1	1308,8	1313,5
Площадь всего жилищного фонда на начало года, тыс. м <sup>2</sup>	34724	35875	37258	38663	40153	41670	43015	44253	45447	46353
Ввод жилищного фонда, м <sup>2</sup> /чел./год	0,91	1,09	1,10	1,17	1,18	1,05	0,96	0,92	0,70	0,49
Обеспеченность населения жилищным фондом, м <sup>2</sup> /чел.	27,3	28,1	29,1	30,1	31,1	32,2	33,1	33,9	34,7	35,3

## **2.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе**

Прогноз прироста тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии сформирован на основе данных о существующих нагрузках, теплоснабжении и прогнозе перспективной застройки на территории города Нижнего Новгорода.

Подробное описание прогноза прироста тепловых нагрузок и теплоснабжения приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.002.000) и приложении к указанному документу.

На основании данных об объемах строительства и удельных показателей потребления теплоты определены перспективные тепловые нагрузки по элементам территориального деления. В таблице 2.2 приведены суммарные значения перспективных тепловых нагрузок по городу Нижнему Новгороду.

Таблица 2.2 – Динамика изменения тепловой нагрузки потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, на территории города Нижнего Новгорода на период до 2030 года

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарная договорная тепловая нагрузка <i>сохраняемых</i> потребителей, Гкал/ч	4894,21	4894,21	4894,21	4894,21	4894,21	4894,21	4894,21	4894,21	4894,21	4894,21	4894,21
Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий, Гкал/ч	0,00	89,84	121,45	112,38	110,09	104,08	93,42	71,98	63,51	39,23	21,61
Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий (накопленным итогом), Гкал/ч	0,00	89,84	211,28	323,66	433,75	537,83	631,25	703,23	766,74	805,97	827,57
Снижение тепловой нагрузки при сносе зданий, Гкал/ч	0	0,56	0,56	0,48	0,33	0,17	0,22	0,78	0,76	0,52	0,00
Снижение тепловой нагрузки при сносе зданий (накопленным итогом), Гкал/ч	0	0,56	1,13	1,61	1,94	2,11	2,34	3,11	3,87	4,39	4,39
Общий прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч	0,00	89,27	120,88	111,90	109,76	103,91	93,20	71,20	62,76	38,71	21,61
Общий прирост тепловой нагрузки (накопленным итогом), Гкал/ч	0,00	89,27	210,16	322,05	431,81	535,72	628,91	700,11	762,87	801,58	823,18
<b>Суммарная договорная тепловая нагрузка всех потребителей, Гкал/ч</b>	<b>4894,21</b>	<b>4983,48</b>	<b>5104,37</b>	<b>5216,26</b>	<b>5326,02</b>	<b>5429,93</b>	<b>5523,12</b>	<b>5594,32</b>	<b>5657,08</b>	<b>5695,79</b>	<b>5717,39</b>



На основании данных о перспективных тепловых нагрузках определено перспективное потребление тепловой энергии по элементам территориального деления. В таблице 2.3 приведены суммарные значения перспективного потребления тепловой энергии по городу Нижнему Новгороду.

В таблице 2.4 представлено сводное изменение прогноза спроса на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения потребителей.

Таблица 2.3 – Динамика изменения потребления тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории города Нижнего Новгорода, тыс. Гкал/год

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарный полезный отпуск тепловой энергии от источников, осуществляющих теплоснабжение потребителей	13067,0	13067,0	13252,3	13483,9	13722,1	13942,7	14169,4	14371,1	14541,1	14695,8	14808,9
Ежегодный прирост потребления при вводе новой застройки	0,0	186,7	233,4	239,3	221,4	227,1	202,2	172,1	156,5	114,4	76,8
Прирост потребления при вводе новой застройки (накопленным итогом)	0,0	186,7	420,1	659,5	880,9	1108,1	1310,3	1482,4	1638,9	1753,3	1830,1
Ежегодное снижение потребления при сносе ЖФ	0,0	1,4	1,8	1,2	0,9	0,4	0,5	2,0	1,8	1,3	0,0
Снижение потребления при сносе ЖФ (накопленным итогом)	0,0	1,4	3,2	4,4	5,2	5,7	6,2	8,2	10,1	11,4	11,4
Потребление тепловой энергии существующими зданиями	13067,0	12878,9	12828,9	12820,1	12835,9	12829,0	12852,9	12880,5	12892,1	12931,1	12967,4

Таблица 2.4 – Сводные показатели спроса на горячую воду в открытых системах горячего водоснабжения жилищного и общественно-делового фондов города Нижнего Новгорода на период до 2030 года, тыс. т/год

Наименование параметров	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск теплоносителя на цели ГВС из открытых систем, тыс. т/год всего жилищного и общественно-делового фондов	2208,0	1472,0	736,0	–	–	–	–	–	–	–	–

### **2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах**

Возможные приросты тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии при увеличении объемов производимой продукции будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Данное предположение было принято из-за непредоставления информации ввиду отсутствия сведений о планах развития производственных зон на территории города Нижнего Новгорода. Таким образом, значения существующих нагрузок и потребления тепловой энергии для промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2030 года.

### **2.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения**

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки – это отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения по формуле:

$$q_{j,A} = \frac{Q_{j,A}^p}{F_{j,A}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A}^p$  - суммарная тепловая нагрузка в зоне действия  $j$ -того источника тепловой энергии (системы теплоснабжения) в ретроспективный период, Гкал/ч;

$F_{j,A}$  - площадь зоны действия  $j$ -того источника тепловой энергии, установленной по конечным точкам тепловых сетей, обеспечивающих циркуляцию теплоносителя для передачи тепловой энергии от источника к потребителю, га;

$A$  - год разработки схемы теплоснабжения.

Площадь зоны действия системы теплоснабжения по состоянию на год разработки схемы должна определяться по данным электронной модели системы теплоснабжения, как площадь (в гектарах), ограниченная контуром, построенным по конечным точкам подключения существующих объектов теплоснабжения к тепловым сетям системы теплоснабжения.

Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по поселению, городскому округу, городу федерального значения должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям всех систем теплоснабжения, действующих в поселении, городском округе, городе федерального значения, на площадь застроенной территории (по данным утвержденного генерального плана поселения, городского округа, города федерального значения).

Перспективное изменение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия  $j$ -той системы теплоснабжения должно вычисляться в соответствии с формулой:

$$\rho_{j,A+1} = \frac{Q_{j,A+1}^{p.сумм}}{S_{j,A+1}}, \text{ Гкал/ч/га,}$$

где:

$Q_{j,A+1}^{p.сумм}$  - расчетная тепловая нагрузка потребителей в  $j$ -той системе теплоснабжения, в  $A+1$  период актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч;

$S_{j,A+1}$  - площадь зоны действия  $j$ -той системы теплоснабжения в  $A+1$  период (на конец периода) актуализации схемы теплоснабжения, га.

Площадь зоны действия  $j$ -той системы теплоснабжения ( $S_{j,A+1}$ ) должна опреде-

ляться средствами электронной модели системы теплоснабжения по границам перспективных зон действия систем теплоснабжения.

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в разделе 14.

### **3 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.004.000).

#### **3.1 Описание существующих и перспективных зон действия источников тепловой энергии**

Существующие зоны действия источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода представлены на рисунке 1.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Приложение 5. Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.001.005).

Перспективные зоны действия источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода представлены на рисунке 3.1, а также в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» Приложение 1. Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.001).

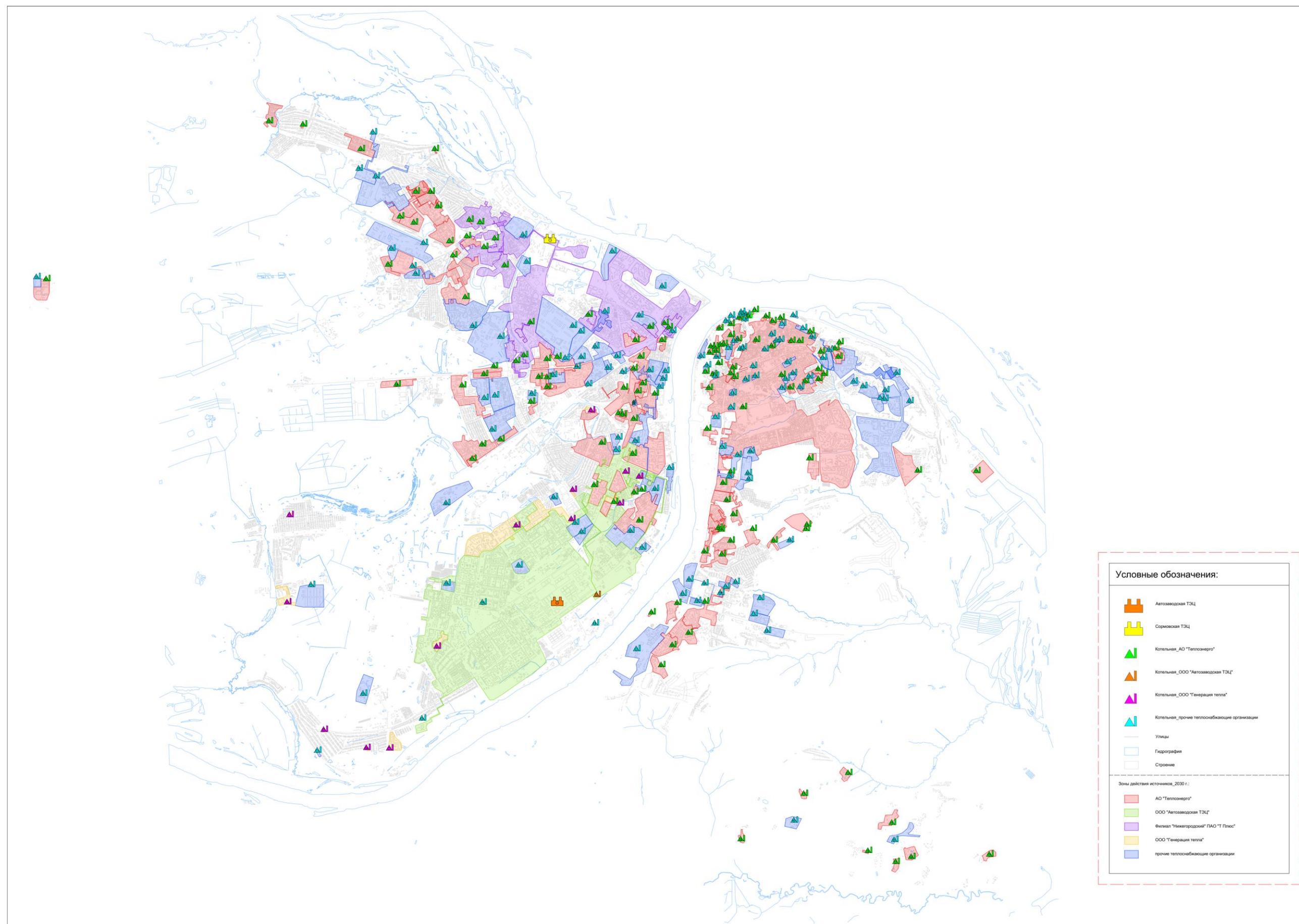


Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Нижнего Новгорода

### 3.1.1 Зона действия Сормовской ТЭЦ

Зона действия Сормовской ТЭЦ представлена на рисунках 1.1, 3.1, а также в документах «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Приложение 5. Графическая часть» (шифр 24401.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» Приложение 1. Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.001).

Суммарные тепловые нагрузки потребителей по состоянию на конец 2020 года составляют:

- 428,44 Гкал/ч – договорная нагрузка в горячей воде;
- 407,59 Гкал/ч – фактическая нагрузка в горячей воде.

### 3.1.2 Зоны действия Автозаводской ТЭЦ, котельной «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ»

Зоны действия Автозаводской ТЭЦ, котельной «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлены на рисунках 1.1, 3.1, а также в документах Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Приложение 5. Графическая часть» (шифр 24401.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» Приложение 1. Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.001).

Суммарные тепловые нагрузки потребителей по состоянию на конец 2020 года составляют:

- для Автозаводской ТЭЦ:
  - 1 036,79 Гкал/ч – фактическая нагрузка в горячей воде;



- для котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ»:
  - 193,00 Гкал/ч – договорная нагрузка в горячей воде.

При этом необходимо отметить, что в перспективе схемой теплоснабжения не предусматривается изменение схемы теплоснабжения микрорайона «Юг», в перспективе теплоснабжение микрорайона «Юг» планируется за счет существующей теплосетевой инфраструктуры.

### **3.1.3 Зоны действия котельных АО «Теплоэнерго»**

Зоны действия котельных АО «Теплоэнерго» представлены на рисунках 1.1, 3.1, а также в документах Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Приложение 5. Графическая часть» (шифр 24401.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» Приложение 1. Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.001).

Существующая суммарная фактическая тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго», по состоянию на конец 2020 года составляет 1436,93 Гкал/ч.

### **3.1.4 Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций**

Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций представлены на рисунках 1.1, 3.1, а также в документах Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Приложение 5. Графическая часть» (шифр 24401.ОМ-ПСТ.001.005) и «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и

(или) модернизации источников тепловой энергии» Приложение 1. Графическая часть» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.001).

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, расположенных в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, по состоянию на конец 2020 года составила 993,4 Гкал/ч.

### **3.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

В городе Нижний Новгород индивидуальным отоплением по состоянию на 01.01.2021 оборудовано 2 937,91 тыс. м<sup>2</sup> жилых помещений, или 9,9 % соответственно от общей площади жилых помещений жилищного фонда городского округа, в т.ч. из 29 073,0 тыс. м<sup>2</sup> общей площади МКД индивидуальным отоплением оборудовано 2 435,2 тыс. м<sup>2</sup>, или 8,4%.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 5 262,87 тыс. м<sup>2</sup> или 17,7% от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда, в т.ч. из 29 073,0 тыс. м<sup>2</sup> общей площади МКД индивидуальным ГВС оборудовано 4 313,0 тыс. м<sup>2</sup> или 14,8%.

Теплоснабжение зданий осуществляется посредством применения индивидуальных газовых котлов.

### **3.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть на каждом этапе**

По состоянию на 2020 год в городе Нижнем Новгороде функционируют два источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Сормовская ТЭЦ и Автозаводская ТЭЦ

Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ приведены в таблице 3.1.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 3.1 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ**

Наименование показателя	Единица измерения	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	671,00	696,00	696,00	696,00	696,00	696,00	696,00	696,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00
<i>производственных параметров</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>	<i>168,00</i>
<i>теплофикационные</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>	<i>460,00</i>
<i>встроенные пучки конденсаторов</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>	<i>18,00</i>
РОУ	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	623,00	648,00	648,00	648,00	648,00	648,00	648,00	648,00
Затраты тепла на собственные нужды станции	Гкал/ч	135,00	32,30	32,30	32,11	31,92	32,13	32,13	35,12	35,64	36,45	38,91	39,93	40,59	41,12	41,69	42,19	42,33	42,37
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	29,50	42,05	42,44	42,19	41,94	23,61	23,61	25,81	26,19	26,78	28,59	29,34	29,82	30,21	30,63	31,00	31,10	31,13
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	368,40	368,40	375,28	373,07	370,87	391,96	391,96	428,44	434,73	444,66	474,66	487,06	495,10	501,59	508,56	514,64	516,28	516,88
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>313,62</i>	<i>313,62</i>	<i>320,18</i>	<i>322,11</i>	<i>324,04</i>	<i>344,62</i>	<i>344,62</i>	<i>378,58</i>	<i>383,98</i>	<i>392,03</i>	<i>416,57</i>	<i>427,23</i>	<i>434,26</i>	<i>439,75</i>	<i>445,95</i>	<i>450,70</i>	<i>452,10</i>	<i>452,61</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>54,78</i>	<i>54,78</i>	<i>55,10</i>	<i>50,96</i>	<i>46,82</i>	<i>47,34</i>	<i>47,34</i>	<i>49,86</i>	<i>50,75</i>	<i>52,63</i>	<i>58,09</i>	<i>59,83</i>	<i>60,84</i>	<i>61,84</i>	<i>62,61</i>	<i>63,94</i>	<i>64,17</i>	<i>64,27</i>
Присоединенная расчетная (фактическая) тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	295,99	295,99	301,52	318,57	335,62	352,68	376,28	407,59	413,88	423,81	453,81	466,21	474,25	480,74	487,72	493,79	495,43	496,03
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>251,98</i>	<i>251,98</i>	<i>257,25</i>	<i>271,80</i>	<i>286,35</i>	<i>300,89</i>	<i>321,04</i>	<i>347,75</i>	<i>353,15</i>	<i>361,20</i>	<i>385,74</i>	<i>396,40</i>	<i>403,42</i>	<i>408,92</i>	<i>415,12</i>	<i>419,87</i>	<i>421,27</i>	<i>421,78</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>44,01</i>	<i>44,01</i>	<i>44,27</i>	<i>46,77</i>	<i>49,28</i>	<i>51,78</i>	<i>55,25</i>	<i>59,84</i>	<i>60,73</i>	<i>62,61</i>	<i>68,08</i>	<i>69,82</i>	<i>70,83</i>	<i>71,83</i>	<i>72,59</i>	<i>73,92</i>	<i>74,15</i>	<i>74,25</i>
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	65,10	155,25	147,98	150,63	153,27	150,30	150,30	108,63	101,45	90,11	80,84	91,67	82,49	75,07	67,11	60,17	58,30	57,61
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	137,51	227,66	221,74	205,13	246,82	189,58	165,97	129,48	122,29	110,95	101,68	112,52	103,34	95,92	87,96	81,02	79,15	78,46
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/агрегата	Гкал/ч	279,00	381,70	381,70	381,89	395,36	381,87	381,87	378,88	378,36	377,55	400,09	424,07	423,41	422,88	422,31	421,81	421,67	421,63
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	287,01	299,56	304,76	319,35	339,23	330,44	350,98	380,41	386,26	395,50	423,41	434,94	442,42	448,46	454,95	460,60	462,12	462,68

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что располагаемой тепловой мощности Сормовской ТЭЦ будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей перспективных зон действия станции в течение всего расчётного периода схемы теплоснабжения.

Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки Автозаводской ТЭЦ приведены в таблице 3.2.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Автозаводской ТЭЦ

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	1866,00	1866,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	1234,00	1234,00	1234,00	1234,00	966,00	966,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00
производственных параметров	Гкал/ч	372,00	372,00	372,00	372,00	252,00	252,00	252,00	252,00	252,00	252,00	252,00	252,00	252,00	252,00	252,00	252,00
теплофикационные	Гкал/ч	862,00	862,00	862,00	862,00	714,00	714,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00
турбокомпрессоры	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
ПВК	Гкал/ч	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	1866,00	1866,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00
Затраты тепла на собственные нужды станции	Гкал/ч	58,27	58,27	58,27	60,24	57,35	57,86	58,85	60,55	61,28	61,64	62,75	63,30	64,00	64,23	64,38	64,46
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	65,47	65,47	65,47	65,47	62,33	62,89	63,97	65,81	66,60	66,99	68,20	68,79	69,56	69,80	69,97	70,05
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	1981,88	1981,88	1981,88	1981,88	1981,88	1999,21	2032,64	2090,07	2114,50	2126,59	2164,26	2182,75	2206,47	2214,17	2219,36	2221,95
Пар 6 ата	Гкал/ч	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33	96,33
Пар 11 ата	Гкал/ч	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93	38,93
Перегретая вода	Гкал/ч	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23	18,23
ГВС	Гкал/ч	157,10	157,10	157,10	157,10	157,10	160,71	166,73	174,65	178,95	180,77	185,80	188,68	192,04	193,41	193,90	194,12
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1671,30	1671,30	1671,30	1671,30	1671,30	1685,01	1712,42	1761,93	1782,05	1792,33	1824,97	1840,59	1860,94	1867,27	1871,98	1874,34
Присоединенная расчетная (фактическая) тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	1041,97	1041,97	1041,97	1079,38	1027,54	1036,79	1054,58	1085,01	1098,00	1104,42	1124,36	1134,18	1146,75	1150,84	1153,58	1154,94
Пар 6 ата	Гкал/ч	44,64	44,64	44,64	67,63	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71	34,71
Пар 11 ата	Гкал/ч	5,61	5,61	5,61	17,24	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59
Перегретая вода	Гкал/ч	10,27	10,27	10,27	8,90	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52	8,52
УКС	Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
ГВС	Гкал/ч	112,32	112,32	112,32	96,17	91,58	93,69	97,20	101,82	104,32	105,38	108,31	109,99	111,95	112,75	113,03	113,16
отопление и вентиляция	Гкал/ч	868,04	868,04	868,04	888,35	871,05	878,19	892,48	918,28	928,77	934,12	951,14	959,28	969,88	973,18	975,64	976,87
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной тепловой нагрузке)	Гкал/ч	-31,62	-31,62	-31,62	-33,59	-235,55	-253,96	-343,46	-404,44	-430,37	-443,21	-483,21	-502,84	-528,02	-536,20	-541,71	-544,46

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной тепловой нагрузке)	Гкал/ч	908,29	908,29	908,29	868,91	718,79	708,46	634,60	600,63	586,12	578,96	556,69	545,73	531,70	527,13	524,07	522,55
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1840,73	1840,73	1840,73	1838,76	1633,65	1633,14	1578,15	1576,45	1575,72	1575,36	1574,25	1573,70	1573,00	1572,77	1572,62	1572,54
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	880,79	880,79	880,79	931,90	883,80	890,57	904,08	928,38	938,29	943,34	959,35	967,02	977,01	980,13	982,43	983,59

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что располагаемой тепловой мощности Автозаводской ТЭЦ будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей перспективных зон действия станции в течение всего расчётного периода схемы теплоснабжения.

### **3.4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе**

#### **3.4.1 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ»**

Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зоне действия котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ» приведены в таблице 3.3.

Таблица 3.3 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ», Гкал/ч

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
Потери установленной тепловой мощности	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	176,70	176,70	176,70	176,70	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	176,70	176,70	176,70	176,70	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79	159,79
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	179,40	179,40	179,40	179,40	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34	179,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	159,73	159,73	159,73	159,73	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46	174,46



Анализ приведенной выше таблицы позволяет сделать выводы о том, что на котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ» прогнозируется резерв тепловой мощности.

#### **3.4.2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»**

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и прогнозной присоединённой тепловой нагрузки в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго» приведены в таблице 3.4.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 3.4 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных АО «Теплоэнерго», Гкал/ч

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>"9 МР Сорново", ул. Базарная, 6</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71	27,71
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11	27,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	20,05	20,05	20,05	20,35	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47	20,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,57	17,57	17,57	17,79	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88
ГВС, Гкал/ч	2,49	2,49	2,49	2,56	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,43	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,65	5,65	5,65	5,33	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
<b>"4 МР Сорново", ул. Баренца, 9-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08	22,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58	21,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47
ГВС, Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
<b>"7 МР Сорново №2", ул. Гаугеля, 25</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83	31,83
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08	31,08
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,73	16,73	13,61	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01	15,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,69	14,69	12,29	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52
ГВС, Гкал/ч	2,05	2,05	1,33	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,97	0,97	0,75	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,38	13,38	16,72	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23
<b>"7 МР Сорново №1", ул. Гаугеля, 6-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68	30,68
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,51	17,51	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19	19,19

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,87	14,87	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27	17,27
ГВС, Гкал/ч	2,65	2,65	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,74	0,74	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,44	12,44	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64
<b>"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
<b>"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,96	22,96	22,96	22,96	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,46	22,46	22,46	22,46	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50	34,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,96	18,96	18,96	18,99	20,39	21,79	23,72	25,12	26,52	26,52	26,52	26,52
отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,08	16,08	16,08	16,11	17,33	18,55	20,28	21,50	22,72	22,72	22,72	22,72
ГВС, Гкал/ч	2,88	2,88	2,88	2,88	3,06	3,24	3,44	3,62	3,80	3,80	3,80	3,80
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,29	1,39	1,52	1,62	1,72	1,72	1,72	1,72
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,31	2,31	2,31	2,28	12,82	11,33	9,26	7,76	6,26	6,26	6,26	6,26
<b>ул. Иванова, 36-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57	10,57
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,63	7,63	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,63	7,63	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,37	2,37	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
<b>"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,21	13,21	13,21	13,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21	27,21
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,91	12,91	12,91	12,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91	26,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,05	13,05	13,85	14,78	15,71	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66	18,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,64	12,64	13,31	14,08	14,86	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28	17,28
ГВС, Гкал/ч	0,41	0,41	0,54	0,70	0,85	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,89	1,89	1,95	2,01	2,08	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-2,04	-2,04	-2,89	-3,88	9,12	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
<b>"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
<b>"Школа №90", пер. Общественный, 6-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
<b>"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,80	7,80	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,30	7,30	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60
ГВС, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,67	0,67	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,23	3,23	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
<b>ул. Пугачева, 1</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62	34,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	24,68	24,68	24,68	26,92	28,29	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42	29,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,09	20,09	20,09	21,70	22,54	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23
ГВС, Гкал/ч	4,59	4,59	4,59	5,22	5,75	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,49	1,49	1,49	1,65	1,74	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,45	8,45	8,45	6,06	4,58	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
<b>ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
<b>пр. Союзный, 43</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	54,27	64,27	64,27	64,27	64,27
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	53,00	63,00	63,00	63,00	63,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	34,99	34,99	35,73	39,77	40,98	42,18	43,39	46,20	49,01	51,82	52,62	54,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	30,66	30,66	31,36	34,95	36,00	37,05	38,11	40,71	43,31	45,91	46,69	48,48
ГВС, Гкал/ч	4,33	4,33	4,38	4,82	4,97	5,13	5,29	5,49	5,70	5,90	5,93	6,23
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,02	2,02	2,07	2,35	2,43	2,52	2,60	2,80	3,00	3,19	3,25	3,40
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,99	15,99	15,20	10,88	9,59	8,30	7,00	4,00	11,00	7,99	7,13	4,90
<b>"Баня №7", ул. Станиславского, 3</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,82	16,82	16,82	16,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82	19,82
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,42	16,42	16,42	16,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,50	14,50	15,27	15,47	15,47	15,47	15,47	15,61	15,61	16,36	16,36	16,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,48	14,48	15,12	15,32	15,32	15,32	15,32	15,46	15,46	16,08	16,08	16,08
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,97	0,97	1,02	1,04	1,04	1,04	1,04	1,05	1,05	1,10	1,10	1,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,95	0,95	0,13	-0,09	2,91	2,91	2,91	2,76	2,76	1,96	1,96	1,96

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
<b>"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,51	3,68	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,68	3,68	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
ГВС, Гкал/ч	0,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,42	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,28	0,60	0,58	0,58	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
<b>"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37	29,37
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87	17,87
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33	17,33
ГВС, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26
<b>ул. Бульвар Мира, 4-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,08	3,08	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,60	2,60										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,60	2,60										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,74	1,74										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,74	1,74										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00										

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,76	0,76										
<b>ул. Вольская, 15-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31	9,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,39	3,39	3,39	3,39	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,74	5,74	5,74	5,74	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
<b>ул. Знаменская, 5-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,34	4,34	4,34	4,34	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,19	4,19	4,19	4,19	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,41	2,41	2,41	2,41	7,12	10,96	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,19	2,19	2,19	2,19	6,35	9,69	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54
ГВС, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,77	1,27	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,54	0,81	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,57	1,57	1,57	1,57	7,19	3,08	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
<b>ул. Климовская, 86-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,56	21,56	21,56	21,56	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,32	21,32	21,32	21,32	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76	39,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,07	16,07	16,07	16,58	17,71	20,37	22,06	26,07	28,48	30,49	30,81	31,12
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,11	15,11	15,11	15,53	16,53	18,74	20,22	23,60	25,60	27,29	27,59	27,90
ГВС, Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	1,05	1,18	1,63	1,84	2,47	2,88	3,20	3,21	3,22
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,39	1,47	1,66	1,78	2,06	2,23	2,37	2,39	2,41
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,90	3,90	3,90	3,34	20,57	17,73	15,92	11,63	9,05	6,90	6,57	6,23
<b>ул. Конопотская, 5</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,75	3,75										
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,24	2,24										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,19	2,19										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,66	1,66										
Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную ул. Тихорецкая, 3-в в 2020 г.												

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,65	0,65										
ГВС, Гкал/ч	1,01	1,01										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,20	0,20										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,33	0,33										
<b>ул. Лесной городок, 6-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28	31,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45	30,45
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,95	18,95	19,88	20,49	21,10	21,72	22,49	25,18	28,70	28,70	28,70	28,70
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,14	17,14	17,92	18,43	18,93	19,43	20,05	22,42	25,57	25,57	25,57	25,57
ГВС, Гкал/ч	1,81	1,81	1,96	2,06	2,17	2,28	2,43	2,76	3,13	3,13	3,13	3,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,91	0,91	0,98	1,02	1,06	1,11	1,16	1,35	1,60	1,60	1,60	1,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	10,59	10,59	9,59	8,94	8,28	7,63	6,80	3,92	0,16	0,16	0,16	0,16
<b>"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12	21,12
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59	20,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69	13,69
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34
ГВС, Гкал/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47	6,47
<b>ул. Мурашкинская, 13-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,92	21,92										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,56	0,56										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,36	21,36										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,57	18,04										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,30	16,74										
ГВС, Гкал/ч	1,26	1,30										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,75	0,85										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,04	2,47										
<b>ул. Невельская, 9-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,19	2,19	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,14	2,14	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,14	0,14	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,61	0,61	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
<b>ул. Путейская, 31-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14	5,14
ГВС, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
<b>ул. Ивана Романова, 3-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
<b>ул. Таллинская, 15-в</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28	32,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	24,61	24,61	25,01	25,86	25,86	25,86	25,86	25,86	25,86	25,86	25,86	25,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,38	21,38	21,76	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44
ГВС, Гкал/ч	3,22	3,22	3,24	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,59	1,59	1,62	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,12	5,12	4,69	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
<b>ул. Тепличная, 8-а (БМК)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,11	5,11	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,71	4,71	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
ГВС, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,60	0,60	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,69	2,69	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
<b>ул. Терешковой, 7</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
ГВС, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
<b>"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,50	14,50	14,50	14,50	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,75	13,75	13,75	13,75	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,42	13,42	13,42	13,42	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67	19,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,83	12,86	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40	15,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,38	11,40	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84
ГВС, Гкал/ч	0,45	1,45	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,63	0,70	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,96	-0,14	-2,86	-2,86	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
<b>ул. Чкалова, 37-а (БМК)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,77	1,77	1,77	1,77	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,65	1,65	1,65	1,65	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
ГВС, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,06	1,06	1,06	1,06	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
<b>ул. Чкалова, 9-г</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30	16,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34	12,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68
ГВС, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
<b>ул. Академика Баха, 4-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31	68,31
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	55,39	55,39	56,51	57,05	57,05	57,05	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07	57,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	46,80	46,80	47,69	48,13	48,13	48,13	48,15	48,15	48,15	48,15	48,15	48,15
ГВС, Гкал/ч	8,59	8,59	8,82	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,89	8,89	8,97	9,00	9,00	9,00	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,29	2,29	1,09	0,51	0,51	0,51	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
<b>ул. Геройская, 11-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,02	14,02	14,02	14,02	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,65	13,65	13,65	13,65	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61	13,61
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,76	-0,76	-0,76	-0,76	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22
<b>Июльских дней, 1</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03	59,03
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	21,61	22,50	30,50	33,12	35,94	38,02	41,46	43,65	46,50	47,63	48,77	48,77
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,69	20,57	28,57	30,85	33,23	34,99	37,90	39,75	42,18	43,17	44,16	44,16
ГВС, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	2,27	2,72	3,03	3,56	3,90	4,31	4,46	4,61	4,61

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,43	1,49	2,05	2,23	2,43	2,57	2,81	2,97	3,17	3,25	3,33	3,33
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	35,99	35,04	26,48	23,68	20,66	18,44	14,76	12,41	9,37	8,15	6,93	6,93
<b>"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29	13,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27	13,27
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
<b>"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89	20,89
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31	20,31
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,81	14,42	6,42	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68	6,68
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,47	14,08	6,08	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
ГВС, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,03	1,08	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,46	4,81	13,37	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09
<b>"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
<b>ул. Памирская, 11</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	52,00	52,00	52,00	52,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,93	31,93	31,93	31,93	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,20	31,20	31,20	31,20	37,27	37,27	37,27	37,27	37,27	37,27	37,27	37,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	24,57	24,57	25,44	25,44	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,69	23,69	24,50	24,50	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60	24,60
ГВС, Гкал/ч	0,89	0,89	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,18	1,18	1,24	1,24	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,45	5,45	4,52	4,52	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
<b>ул. Премудрова, 12-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	21,99	21,99	22,24	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25	22,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,70	20,70	20,90	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91
ГВС, Гкал/ч	1,29	1,29	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,93	1,93	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,91	2,91	2,65	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
<b>ул. Баранова, 11</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,44	30,44	30,44	30,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	25,66	25,66	25,66	25,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66	32,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	24,90	24,90	24,90	24,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	21,02	21,02	24,01	24,35	24,70	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,72	18,72	21,06	21,34	21,62	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90
ГВС, Гкал/ч	2,30	2,30	2,95	3,01	3,08	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,26	1,26	1,47	1,50	1,52	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,62	2,62	-0,58	-0,95	5,69	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32
<b>ул. Безрукова, 5</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,40	8,40										
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,71	7,71										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,46	7,46										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,63	4,63										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,62	4,62										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,36	0,36										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,47	2,47										
<b>ул. Гастелло, 1-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,41	13,41	13,41	13,41	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,79	12,79	12,79	12,79	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2020 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,45	12,45	12,45	12,45	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66	34,66
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,55	10,55	13,76	15,73	18,85	21,54	22,35	23,70	23,70	23,70	23,70	23,70
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,48	10,48	12,80	13,91	16,16	18,14	18,55	19,38	19,38	19,38	19,38	19,38
ГВС, Гкал/ч	0,07	0,07	0,96	1,82	2,69	3,40	3,80	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,77	0,91	1,12	1,31	1,37	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,36	1,36	-2,07	-4,18	14,69	11,81	10,94	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50
<b>пр. Героев, 13</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,09	4,09	4,09	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,09	4,09	4,09	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,32	1,32	1,32	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
<b>ул. Красных Зорь, 4-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69
ГВС, Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
<b>"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,80	7,80										
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,47	7,47										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,27	7,27										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,55	7,55										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,52	7,52										
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,42	0,42										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,70	-0,70										
<b>ул. Александра Люкина, 6-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,60	8,60										

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2020 г.

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2020 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,32	7,32										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,22	0,22										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,10	7,10										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,95	5,95										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,95	5,95										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,70	0,70										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,45										
<b>ул. Металлистов, 4-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,61	2,61	2,61	2,61	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,84	2,84	2,84	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,84	2,84	2,84	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,40	-0,40	-0,40	-0,48	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
<b>Московское шоссе, 219-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
ГВС, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
<b>дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. 3-я Ямская, 7</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
<b>"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	8,74	8,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	8,74	8,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	8,62	8,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62	11,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,78	2,78	4,65	4,65	4,65	4,65	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,67	2,67	4,20	4,20	4,20	4,20	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
ГВС, Гкал/ч	0,11	0,11	0,45	0,45	0,45	0,45	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,13	0,13	0,26	0,26	0,26	0,26	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,23	-0,23	-2,23	-2,23	3,71	3,71	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
<b>ул. Большая Покровская, 16</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", во 2-м полугодии 2022 г.							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,50	0,50	0,50								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50								
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23								
<b>"Школа №40", ул. Варварская, 15-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,23	1,23	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,15	1,15	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,83	0,83	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
<b>ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
<b>ул. Воровского, 3</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
ГВС, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
<b>пер. Гоголя, 9-д</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	2,01	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ" во 2-м полугодии 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,92	0,92										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,86	0,86										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,70	0,70										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,55	0,55										
ГВС, Гкал/ч	0,15	0,15										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,15	0,15										
<b>пл. Горького, 4-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,88	5,88	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5, со 2-го полугодия 2021 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,39	3,39										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,30	3,30										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,72	2,72										

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,41	2,41										
ГВС, Гкал/ч	0,31	0,31										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,17	0,17										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,41	0,41										
<b>ул. Гребешковский откос, 7</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17								
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,23	1,23	1,23	1,23								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15								
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,29	-0,29	-0,29	-0,29								
<b>"Очистные сооружения", Артёмовские луга</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97	22,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35	14,35
<b>ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
<b>ул. Донецкая, 9-в</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования со 2-го полугодия 2022 г.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21	15,21
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,47	9,37	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,83	7,73	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03	11,03
ГВС, Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,44	0,44	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,29	5,40	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
<b>Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,17	0,17	0,17	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,60	0,60	0,60	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
<b>Санаторий "Нижегородский", Зеленый город</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ГВС, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
<b>Детский санаторий "Ройка", Зеленый город</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
<b>МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
ГВС, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
<b>Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
<b>"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
<b>"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,28	-0,28	-0,28	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
<b>ул. Горького, 65-д</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
<b>Малая Ямская ул, 96</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
<b>ул. Минина, 1</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,24	4,24	4,24	4,24	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ" во 2-м полугодии 2022 г.							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,88	3,88	3,88	3,88								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,85	2,85	4,84	4,84								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,62	2,62	4,38	4,38								
ГВС, Гкал/ч	0,22	0,22	0,46	0,46								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,16	0,16								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,01	1,01	-1,12	-1,12								
<b>ул. Нижегородская, 29</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,80	4,80	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ" во 2-м полугодии 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,51	3,51										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,43	3,43										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,41	4,41										

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,24	4,24										
ГВС, Гкал/ч	0,18	0,18										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,09										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,07	-1,07										
<b>ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
ГВС, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
<b>пер. Плотничный, 11</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,85	10,85	11,12	12,53	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21	13,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,16	10,16	10,41	11,62	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23
ГВС, Гкал/ч	0,69	0,69	0,71	0,91	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,42	0,42	0,44	0,54	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,48	4,48	4,19	2,68	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
<b>"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77										
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,72	4,72										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,64	4,64										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,87	2,87	Переключение нагрузки на котельную ул. Донецкая, 9в в 2022 г.									
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,87	2,87										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	0,12										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,65	1,65										
<b>ул. Родионова, 28-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,36	0,36										
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,36	0,36	Переключение нагрузки на котельную ул. Донецкая, 9в в 2022 г.									
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00										

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,36	0,36										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,22	0,22										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,22	0,22										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,13	0,13										
<b>"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,76	0,76	0,76	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,10	1,10	1,10	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
<b>ул. Рождественская, 40-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	2,05	2,05	2,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	2,05	2,05	2,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	2,05	2,05	2,05
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	1,27	1,27	1,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	1,11	1,11	1,11
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,74	0,74	0,74
<b>ул. Рождественская, 8</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
<b>ул. Соревнования, 4-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования							

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	со 2-го полугодия 2022 г.							
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,18	0,18	0,18	0,75								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,62								
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,13								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,09								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,92	0,92	0,92	0,31								
<b>ул. Суетинская, 21 (БМК)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,35	6,76	7,26	7,33	7,91	8,34	8,42	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,04	6,46	6,94	7,00	7,51	7,90	7,96	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03
ГВС, Гкал/ч	0,31	0,31	0,32	0,33	0,40	0,45	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,48	0,51	0,55	0,55	0,59	0,62	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,81	6,37	5,83	5,76	5,14	4,67	4,60	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
<b>ул. Ульянова, 47</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
<b>ул. Ярославская, 23</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования со 2-го полугодия 2022 г.							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,13	0,13	0,13	0,13								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12								
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,09	0,09	0,09	0,09								



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участки №4 и №5</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,10	4,10	4,10	4,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,42	3,42	4,52	8,02	10,87	12,41	13,70	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,18	3,18	4,07	7,09	9,60	10,91	11,96	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34
ГВС, Гкал/ч	0,25	0,25	0,44	0,93	1,26	1,50	1,74	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,68	0,68	-0,42	-3,92	8,23	6,69	5,40	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
<b>"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,43	3,43	4,71	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,15	3,15	4,22	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
ГВС, Гкал/ч	0,28	0,28	0,49	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,26	0,26	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,51	2,51	1,15	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
<b>"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,33	13,33	13,33	13,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,95	12,95	12,95	12,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,62	12,62	12,62	12,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62	15,62
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,13	5,13	7,10	9,49	11,87	11,87	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07	13,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,71	4,71	6,49	8,79	11,10	11,10	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25
ГВС, Гкал/ч	0,42	0,42	0,61	0,69	0,77	0,77	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,32	0,32	0,46	0,62	0,79	0,79	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,17	7,17	5,06	2,51	2,95	2,95	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
<b>"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,68	3,68	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ" во 2-м полугодии 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,13	2,13										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,12	2,12										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,50	1,50										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,33	1,33										
ГВС, Гкал/ч	0,17	0,17										

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	0,12										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,50	0,50										
<b>ул. Батумская, 7-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	29,46	29,46	29,46	29,46	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	28,79	28,79	28,79	28,79	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33	29,33
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	21,15	21,10	21,10	21,10	21,10	23,23	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48	26,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,16	18,13	18,13	18,13	18,13	19,83	22,42	22,42	22,42	22,42	22,42	22,42
ГВС, Гкал/ч	2,98	2,96	2,96	2,96	2,96	3,41	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,56	1,55	1,55	1,55	1,55	1,70	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,09	6,14	6,14	6,14	6,68	4,39	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
<b>"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44	26,44
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,05	22,05	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28	22,28
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,68	18,68	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89	18,89
ГВС, Гкал/ч	3,38	3,38	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,16	1,16	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,22	3,22	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
<b>пр. Гагарина, 156</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
ГВС, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
<b>"Термаль", пр. Гагарина, 178-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	73,00	73,00	73,00	73,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	47,91	47,91	47,91	47,91	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	46,31	46,31	46,31	46,31	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40	53,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	38,53	38,53	39,02	42,18	42,51	43,40	43,40	45,19	45,19	46,08	46,98	47,87

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
отопление и вентиляция, Гкал/ч	34,74	34,74	35,19	37,78	38,04	38,91	38,91	40,64	40,64	41,51	42,38	43,24
ГВС, Гкал/ч	3,79	3,79	3,83	4,40	4,46	4,49	4,49	4,54	4,54	4,57	4,60	4,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,47	2,47	2,50	2,72	2,74	2,81	2,81	2,93	2,93	2,99	3,06	3,12
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,31	5,31	4,79	1,41	8,15	7,19	7,19	5,28	5,28	4,32	3,37	2,41
<b>"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,09	13,09	13,09	13,09	13,09	14,68	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19	15,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	13,35	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77
ГВС, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,33	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,73	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	4,10	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
<b>пр. Гагарина, 97 (БМК)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,16	12,16	12,16	12,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,77	10,77	10,77	10,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77	17,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,67	10,67	10,67	10,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,80	4,80	5,79	7,93	9,72	10,94	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,44	4,44	5,25	7,14	8,70	9,76	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,36	0,54	0,79	1,02	1,18	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,29	0,44	0,57	0,65	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,64	5,64	4,59	2,30	7,38	6,08	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
<b>"Вятская", ул. Голованова, 25-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77	31,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97	30,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23	23,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
ГВС, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84
<b>"Кварц", ул. Горная, 13-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10	19,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,96	12,96	12,96	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,14	11,14	11,14	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23
ГВС, Гкал/ч	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,01	5,01	5,01	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
<b>"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67	17,67
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,43	13,43	13,43	13,43	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01	14,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,22	11,22	11,22	11,22	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64	11,64
ГВС, Гкал/ч	2,21	2,21	2,21	2,21	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,40	3,40	3,40	3,40	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
<b>ул. Радистов, 24</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,75	4,75	4,75	5,54	5,78	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43	6,43
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,74	4,74	4,74	5,45	5,68	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26	6,26
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,09	0,10	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,53	0,55	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,82	1,82	1,82	0,97	0,71	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
<b>"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК Тропинина, 13-д								
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26									
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03									
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23									
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,58	0,58	0,58									
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56									
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02									
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02									
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,63	0,63	0,63									
<b>"Батумская, 5" ул. Углова, 7</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
<b>"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,04	19,04	19,04	19,04	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	18,54	18,54	18,54	18,54	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,01	15,01	16,12	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,09	14,09	15,01	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09	15,09
ГВС, Гкал/ч	0,92	0,92	1,11	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,11	0,11	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,42	3,42	2,24	2,12	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
<b>ул. Ванеева, 63</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,62											
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,03											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08											
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,95											
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,27	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ" в 2020г.										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,27											
ГВС, Гкал/ч	0,00											
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,14											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,53											
<b>"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,84	9,84	9,84	9,84	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,63	9,63	9,63	9,63	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79	24,79
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	6,33	15,68	15,68	15,68	19,86	19,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	14,72	14,72	14,72	17,82	17,82
ГВС, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,96	0,96	0,96	2,03	2,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,89	0,89	0,89	1,18	1,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,07	3,07	3,07	3,07	18,23	18,23	18,23	8,22	8,22	8,22	3,75	3,75

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,69	4,03	4,03	4,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,55	3,86	3,86	3,86
ГВС, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,14	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,57	0,59	0,59	0,59
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	7,35	6,93	6,56	6,56	6,56
<b>"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,81	2,81	2,81	2,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,20	2,20	2,20	2,20	2,77	3,33	4,01	4,69	5,31	5,92	6,54	7,15
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,69	3,18	3,78	4,38	4,91	5,45	5,98	6,52
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,15	0,23	0,31	0,39	0,47	0,55	0,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,07	0,11	0,16	0,21	0,25	0,29	0,33	0,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,50	0,50	0,50	0,50	8,89	8,29	7,56	6,83	6,18	5,52	4,86	4,20
<b>ул. Бориса Панина, 19-б</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,18	2,18	2,18	2,18	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
ГВС, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,38	-0,38	-0,38	-0,38	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
<b>"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
ГВС, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
<b>"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	660,00	660,00	660,00	661,55	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	553,56	553,56	553,56	555,11	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	540,16	540,16	540,16	541,71	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70	749,70
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	502,15	526,74	556,16	578,09	605,67	632,88	654,70	661,91	667,06	672,86	678,03	679,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	457,48	480,34	506,07	525,21	549,21	573,94	593,05	599,34	603,75	608,79	613,27	614,27
ГВС, Гкал/ч	44,67	46,40	50,09	52,88	56,47	58,94	61,65	62,58	63,32	64,07	64,76	64,86
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	41,29	43,02	45,07	46,61	48,54	50,45	51,97	52,48	52,84	53,24	53,61	53,68
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-3,28	-29,59	-61,07	-82,99	95,48	66,37	43,02	35,31	29,79	23,60	18,06	16,89
<b>ул. Генкиной, 37</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ" во 2-м полугодии 2021 г.								
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41									
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01									
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40									
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,35	0,35	0,35									
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30									
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05									
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01									
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,04									
<b>"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ГВС, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
<b>Березовая пойма</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	23,90	23,90	23,90	23,90	38,90	38,90	38,90	38,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	23,84	23,84	23,84	23,84	38,84	38,84	38,84	38,84
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	23,84	23,84	23,84	23,84	38,84	38,84	38,84	38,84
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	3,56	7,68	12,49	19,45	26,59	29,43	32,27

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	3,10	6,68	10,87	16,92	23,13	25,60	28,07
ГВС, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,46	1,00	1,62	2,53	3,45	3,82	4,19
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,89	1,18	1,51	2,00	2,50	2,70	2,90
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,21	1,21	1,21	1,21	21,21	19,39	14,98	9,83	17,39	9,75	6,71	3,67
<b>Казанское шоссе, д. 12</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:												
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-0,49	-0,49	-0,49	-0,49	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	20,01	20,01	20,01	20,01	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93
<b>Космонавта Комарова д. 2Е</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:												
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
ГВС, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
<b>Арктическая, 20</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:												
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
ГВС, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
<b>Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
<b>к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
<b>ул. Федосеенко, 4а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
ГВС, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
<b>Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,11	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,93	15,93	15,89	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,97	2,97	4,44	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,62	2,62	3,97	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
ГВС, Гкал/ч	0,34	0,34	0,47	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,96	12,96	11,45	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88
<b>Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	-	-	-	-	2,11	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	1,89	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	0,21	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	0,15	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-	-	-	-	0,66	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
<b>Новая БМК по ул. Тропинина, 13д</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	-	-	-	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	-	-	-	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	-	-	-	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ГВС, Гкал/ч	-	-	-	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-	-	-	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
<b>БМК №2 у деревни Кузнечиха, участок №4</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	-	-	-	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	-	-	-	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	-	-	-	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	-	-	-	0,58	0,58	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	0,48	0,48	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
ГВС, Гкал/ч	-	-	-	0,10	0,10	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-	-	-	2,09	2,09	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что при реализации мероприятий, перечисленных в разделе 5, располагаемой тепловой мощности котельных АО «Теплоэнерго» будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей в течение всего расчётного периода схемы теплоснабжения.

### **3.4.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций**

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций представлены в таблице 3.5.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	90,00	90,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	54,72	82,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74	112,74
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,30	1,73	1,83	1,96	2,18	2,28	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,42	81,01	110,91	110,78	110,56	110,46	110,35	110,35	110,35	110,35	110,35	110,35
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	64,92	84,99	90,08	96,64	107,41	112,16	117,62	117,62	117,62	117,62	117,62	117,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	57,30	75,40	79,15	83,43	91,21	94,12	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20	98,20
ГВС, Гкал/ч	7,62	9,59	10,92	13,21	16,19	18,04	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42	19,42
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	5,14	5,85	5,89	6,38	6,93	8,61	8,75	9,73	9,73	9,83	9,91	10,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-16,64	-9,83	14,94	7,76	-3,78	-10,31	-16,02	-17,00	-17,00	-17,10	-17,18	-17,27
<b>Родионова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	132,60	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	150,00	150,00	150,00	180,00	180,00	180,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	114,99	103,60	103,60	103,60	103,60	103,60	133,60	133,60	133,60	163,60	163,60	163,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	17,20	3,09	3,22	3,33	3,40	3,48	3,51	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	97,79	100,51	100,38	100,27	100,20	100,12	130,09	129,86	129,86	159,86	159,86	159,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	109,31	120,47	125,48	129,83	132,28	135,42	136,77	145,68	145,68	145,68	145,68	145,68
отопление и вентиляция, Гкал/ч	92,15	101,90	104,96	107,70	109,03	110,77	111,47	117,06	117,06	117,06	117,06	117,06
ГВС, Гкал/ч	17,17	18,57	20,52	22,13	23,24	24,65	25,30	28,62	28,62	28,62	28,62	28,62
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,67	8,43	8,78	9,09	9,26	9,48	9,57	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-20,20	-28,39	-33,89	-38,65	-41,33	-44,78	-16,26	-26,02	-26,02	3,98	3,98	3,98
<b>Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,56	21,56	21,56	21,56	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,19	19,21	20,73	20,73	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	22,18	22,18	23,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,78	18,96	20,48	20,48	20,93	20,93	20,93	20,93	20,93	21,72	21,72	22,45
ГВС, Гкал/ч	0,41	0,25	0,25	0,25	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,46	0,46	0,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,50	0,61	0,61	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,71	0,71	0,77
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,94	1,85	0,22	0,22	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	20,33	20,33	19,37
<b>К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,31	29,51	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	24,05	25,17	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24	26,24
ГВС, Гкал/ч	4,26	4,33	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,51	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	11,28	10,00	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23
<b>Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06	34,06
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	33,20	33,20	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16
отопление и вентиляция, Гкал/ч	28,12	28,12	27,91	27,91	27,91	27,91	27,91	27,91	27,91	27,91	27,91	27,91
ГВС, Гкал/ч	5,08	5,08	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,68	0,68	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,18	0,18	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
<b>Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,69	8,69	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
ГВС, Гкал/ч	3,88	3,88	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25	-0,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,29	4,29	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17
<b>ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,29	7,29	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
ГВС, Гкал/ч	0,45	0,45	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,57	0,57	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
<b>ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,07	1,07	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
ГВС, Гкал/ч	0,04	0,04	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,27	0,27	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
<b>Электровозная, д. 8А, ОАО ВВПКП Оборонкомплекс,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
<b>Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
ГВС, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
<b>Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
<b>Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,</b>												

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
ГВС, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
<b>Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
ГВС, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
<b>Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
<b>Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
ГВС, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
<b>пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
<b>пос.Н.Доскино, 13 линия, д. 33, ЗАО ПКТ,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
<b>п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38	6,38
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
<b>Гагарина, д. 37, ОАО НИТЕЛ,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	33,56	33,56	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	32,72	32,72	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36	38,36
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	34,95	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99	34,99
отопление и вентиляция, Гкал/ч	34,02	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24	34,24



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ГВС, Гкал/ч	0,93	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-4,13	-4,17	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
<b>Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	102,40	102,40	102,40	102,40	102,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	75,40	95,40	95,40	95,40	95,40	95,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	72,67	92,67	92,67	92,67	92,67	92,67
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	64,68	65,32	68,32	74,32	78,24
отопление и вентиляция, Гкал/ч	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	60,52	63,13	68,35	71,71
ГВС, Гкал/ч	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,80	5,19	5,97	6,53
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,58	7,79	8,21	8,49
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	20,45	19,77	16,56	10,14
<b>Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ГВС, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
<b>Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86	11,86
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
<b>Зайцева, 31в, ООО "КСК"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01	129,01
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15	128,15

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	65,32	68,40	70,20	72,84	73,46	74,34	75,05	76,39	76,74	77,08	77,08	77,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	57,17	59,98	61,48	63,93	64,43	65,16	65,74	66,95	67,26	67,57	67,57	67,57
ГВС, Гкал/ч	8,15	8,42	8,72	8,91	9,02	9,18	9,30	9,44	9,48	9,51	9,51	9,51
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,21	1,42	1,55	1,73	1,78	1,84	1,89	1,98	2,01	2,03	2,03	2,03
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	61,63	58,33	56,40	53,58	52,92	51,97	51,22	49,78	49,41	49,05	49,05	49,05
<b>Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий», в 2020 году переключение на котельную Ветеринарная, 5 (НТЦ) потребителей по адресам ул. Бекетова д.2,4 и пр. Гагарина, 46 (РАНХиГС)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,10	8,10	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
- АО "Теплоэнерго"	1,15	1,15	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
- РАНХиГС	2,29	2,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- собственные объекты	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,96	6,96	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
- АО "Теплоэнерго"	1,15	1,15	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
- РАНХиГС	1,95	1,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- собственные объекты	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86
ГВС, Гкал/ч	1,14	1,14	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
- АО "Теплоэнерго"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- РАНХиГС	0,34	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- собственные объекты	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,92	0,92	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66
<b>Нартова, д. 6, ООО Профит,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90	37,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80	37,80
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63	19,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07
ГВС, Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95
<b>Федосеенко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	45,65	45,65	45,65	45,65	45,65	45,65	45,65	45,65	45,65	45,65	45,65	45,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,41	29,41	30,67	32,61	32,61	32,61	32,61	32,61	32,61	32,94	33,33	33,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	29,41	29,41	30,45	32,11	32,11	32,11	32,11	32,11	32,11	32,38	32,70	32,70
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,23	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,56	0,63	0,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,01	1,01	1,10	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,25	1,28	1,28
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,23	15,23	13,88	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,81	11,46	11,04	11,04
<b>Горная, д. 13, НОУ ВПО»Нижегородский институт менеджмента и бизнеса»,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
ГВС, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
<b>Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	32,19	32,19	31,29	31,29	31,60	31,60	31,60	31,60	31,60	32,00	32,00	32,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	27,36	27,36	26,57	26,57	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	27,19	27,19	27,19
ГВС, Гкал/ч	4,83	4,83	4,72	4,72	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,60	2,60	2,54	2,54	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,59	2,59	2,59
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,21	4,21	5,17	5,17	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,41	4,41	4,41
<b>Яблонева, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
<b>Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,46	1,46	1,46	1,46	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,37	5,37	5,37	5,37	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
<b>Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	30,49	30,49	30,49	30,49	30,49	30,49	30,49	30,49	30,49	30,49	30,49	30,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92
ГВС, Гкал/ч	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
<b>Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2021 г.								
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00									
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40									
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,60	14,60	14,60									
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,87	8,87	8,87									
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,45	7,45	7,45									
ГВС, Гкал/ч	1,43	1,43	1,43									
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76									
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,96	4,96	4,96									
<b>Литвинова, д. 74, ПТЭ ОАО Нормаль,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
ГВС, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
<b>Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70	62,70
<b>Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
ГВС, Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
<b>Котельная АО ВБД Ларина, 19,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,22	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96	26,96
отопление и вентиляция, Гкал/ч	25,01	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75	23,75
ГВС, Гкал/ч	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	3,10	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,96	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36
<b>Белинского, д. 61, ООО Нижегородский завод Старт,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
ГВС, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
<b>Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
<b>Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
ГВС, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
<b>Кима, д. 335, НПАП № 1,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
ГВС, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
<b>Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	206,79	206,79	206,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79	226,79
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	204,11	204,11	204,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11	224,11

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
<b>"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:</b>	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63	98,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63	97,63
ГВС, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	100,29	100,29	100,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29	120,29
<b>Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
<b>"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:</b>	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
ГВС, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
<b>Космонавта Комарова,146, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,40	6,40	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,20	3,20										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,05	3,05										
<b>"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:</b>	3,37	3,37										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,37	3,37										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,15	0,15										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,48	-0,48										
<b>Геройская,2а, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч												
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч												
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч												
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч												
<b>"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:</b>												
отопление и вентиляция, Гкал/ч												
ГВС, Гкал/ч												
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч												
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)												
<b>Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,77	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,21	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
<b>Профинтерна,76, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,32	1,32	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,82	0,82										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,79	0,79										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,50										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,50	0,50										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,28	0,28										
<b>Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,44	2,44	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,30	2,30										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,24	2,24										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,98	1,98										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,98	1,98										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,20	0,20										
<b>Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,79	7,79	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,95	6,95	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13
ГВС, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,36	0,36	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,84	-0,84	-1,03	-1,03	-1,03	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 16, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
<b>Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
<b>Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
<b>БМК, ул. Бахтина, у д. 10, ООО «Генерация тепла»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,47	3,47	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,47	3,47	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,06	1,06	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
<b>Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70	21,70
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24	20,24
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37	17,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43
ГВС, Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
<b>Котельная ОАО Хладокомбинат Зачерный,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
<b>Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54	25,54
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,56	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17	9,17
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,15	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
ГВС, Гкал/ч	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,90	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31	16,31
<b>Котельная «РЭБ Флота», Правдинская 27,</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,50	4,50	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,50	4,50										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,16	0,16										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,34	4,34										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,76	1,76										

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,76	1,76										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,58	2,58										
<b>Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,32	3,32	3,32	3,32	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
ГВС, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
<b>котельная завода «Красный Якорь»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,13	0,13	0,14	0,15	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	16,52	16,52	16,52	16,51	16,51	16,49	16,49	16,48	16,47	16,46	16,46	16,46
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,20	10,20	10,20	10,84	11,49	12,77	12,77	13,68	14,59	15,53	16,28	16,28
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,16	8,16	8,16	8,70	9,23	10,30	10,30	11,06	11,82	12,69	13,39	13,39
ГВС, Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,15	2,25	2,47	2,47	2,62	2,77	2,84	2,88	2,88
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,32	6,32	6,32	5,67	5,02	3,72	3,72	2,80	1,88	0,94	0,18	0,18
<b>Котельная ПАО ПКТ Теплообменник</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
ГВС, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
<b>ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64	25,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69	14,69
ГВС, Гкал/ч	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
<b>ООО "КМ Теплоресурс"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
<b>ООО "Коммунальщик-НН"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,55	2,55	2,55	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,13	1,13	1,13	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ГВС, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,42	1,42	1,42	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
<b>ПАО "Завод Красное Сормово"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	78,51	78,51	78,51	78,51	78,51	78,51	78,51	78,51	78,51	78,51	78,51	78,51
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74
отопление и вентиляция, Гкал/ч	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74	74,74
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
<b>Котельная «Инфекционная больница №23»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
<b>Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	11,20	11,20	11,20	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	11,20	11,20	11,20	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	11,10	11,10	11,10	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68	7,68
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
ГВС, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,50	5,50	5,50	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
<b>Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,47	8,94	13,41	17,88	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,47	8,94	13,41	17,88	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,27	0,36	0,53	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,44	8,67	13,05	17,35	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,73	2,98	7,76	10,86	16,05	20,06	24,05	26,97	28,32	28,32	28,32	28,32
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,69	2,58	6,55	9,09	13,49	16,86	20,19	22,58	23,68	24,77	24,77	24,77
ГВС, Гкал/ч	1,04	0,40	1,21	1,77	2,57	3,19	3,86	4,39	4,64	4,88	4,88	4,88
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,45	0,55	0,60	0,70	0,80	0,85	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,50	5,24	4,74	5,89	17,62	13,52	9,47	6,50	5,16	5,16	5,16	5,16
<b>Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
технология, Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
<b>Перспективная котельная ООО "Фиакр"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
<b>ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,11	9,11	26,33	26,33	43,53	43,53	60,73	60,73	73,37	73,37	86,01	86,01
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,11	9,11	26,33	26,33	43,53	43,53	60,73	60,73	73,37	73,37	86,01	86,01
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,53	0,53	0,87	0,87	1,21	1,21	1,47	1,47	1,72	1,72
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,93	8,93	25,81	25,81	42,66	42,66	59,51	59,51	71,90	71,90	84,29	84,29
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,00	6,61	13,61	19,05	26,26	34,98	47,58	57,00	64,82	64,82	64,82	64,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	5,67	11,92	16,66	22,94	30,11	40,46	48,40	54,86	54,86	54,86	54,86
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,94	1,68	2,38	3,32	4,86	7,12	8,59	9,95	9,95	9,95	9,95
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,95	1,33	1,84	2,45	3,33	3,99	4,54	4,54	4,54	4,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,92	2,31	11,25	5,43	14,56	5,23	8,60	-1,47	2,55	2,55	14,94	14,94
<b>Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	-	-	-	-	0,00	4,75	11,07	17,44	21,83	26,45	26,45	26,45
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00	3,79	8,74	13,65	17,20	20,91	20,91	20,91
ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00	0,96	2,33	3,79	4,63	5,54	5,54	5,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	0,00	0,33	0,77	1,22	1,53	1,85	1,85	1,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-	-	-	-	42,13	37,05	30,29	23,48	18,77	13,83	13,83	13,83
<b>Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	-	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41	67,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	7,33	15,89	23,38	31,34
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	6,47	14,38	21,01	27,90
ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,86	1,51	2,37	3,44

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,51	1,11	1,64	2,19
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-	-	-	-	-	67,41	67,41	67,41	59,57	50,41	42,39	33,88
<b>Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	50,56	50,56	50,56	50,56	50,56	50,56
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	6,19	12,66	17,76	23,93	29,66	29,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	4,74	9,89	14,19	19,05	23,45	23,45
ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	1,45	2,76	3,57	4,87	6,20	6,20
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,43	0,89	1,24	1,67	2,08	2,08
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-	-	-	-	-	-	43,93	37,02	31,56	24,96	18,83	18,83
<b>Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	-	-	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	-	-	-	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	-	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	-	-	-	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	-	-	-	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
ГВС, Гкал/ч	-	-	-	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	-	-	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-	-	-	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
<b>Новые котельные 2 шт. по ул. Ударная ООО "Старт-Строй"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	-	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	-	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
ГВС, Гкал/ч	-	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
<b>Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	-	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	-	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	-	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	-	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	-	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
ГВС, Гкал/ч	-	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
<b>Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"</b>												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	-	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	-	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	-	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	-	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
ГВС, Гкал/ч	-	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	-	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56



Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что при реализации мероприятий, перечисленных в разделе 5, располагаемой тепловой мощности котельных прочих ТСО будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей перспективных зон действия в течение всего расчётного периода схемы теплоснабжения.

**3.5 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения**

Подобные зоны действия источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода отсутствуют.

### **3.6 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

В соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго № 212 от 05.03.2019.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных

затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.000).

#### **4 РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

Перспективные балансы теплоносителя приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.006.000).

##### **4.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей**

Величины нормативных и сверхнормативных потерь теплоносителя приведены в таблицах 4.1 – 4.3.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 4.1 – Расчетные величины нормативных и сверхнормативных потерь теплоносителя в водяных тепловых сетях АО «Теплоэнерго», м³**

Параметр	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	2 340 756	2 282 709	2 663 275	2 649 543	2 701 003	2 773 909	2 829 799	2 866 883	2 893 367	2 902 757	2 905 671	2 895 565	2 873 960
нормативные потери теплоносителя	2 340 756	2 340 756	2 340 756	2 359 276	2 442 988	2 548 146	2 636 287	2 705 624	2 764 359	2 806 001	2 841 168	2 863 313	2 873 960
сверхнормативные потери теплоносителя	0	-58 047	322 519	290 267	258 015	225 763	193 511	161 259	129 008	96 756	64 504	32 252	0

**Таблица 4.2 – Расчетные величины нормативных и сверхнормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зоне действия Автозаводской ТЭЦ, м³**

Параметр	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети "отопления")</b>															
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	1 771 622	1 901 796	1 901 079	1 837 489	1 814 756	1 707 832	1 713 513	1 695 249	1 668 947	1 660 897	1 638 958	1 620 867	1 591 358	1 560 536	1 527 791
нормативные утечки теплоносителя	1 451 094	1 451 094	1 485 046	1 456 126	1 468 062	1 395 808	1 436 158	1 452 564	1 460 931	1 487 550	1 500 280	1 516 858	1 522 019	1 525 867	1 527 791
сверхнормативные утечки теплоносителя	320 528	450 702	416 033	381 363	346 694	312 024	277 355	242 686	208 016	173 347	138 678	104 008	69 339	34 669	0
<b>Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети ГВС)</b>															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	14 088 201	14 088 201	12 062 520	11 486 800	11 751 456	12 191 712	12 771 195	13 084 767	13 217 722	13 585 230	13 795 951	13 795 951	13 795 951	13 795 951	13 795 951
нормативные утечки теплоносителя	285 786	285 786	285 786	285 786	285 786	285 786	285 786	299 370	306 720	309 837	318 452	323 391	323 391	323 391	323 391

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	13 802 414	13 802 414	11 776 734	11 201 014	11 465 670	11 905 926	12 471 825	12 778 047	12 907 885	13 266 778	13 472 559	13 472 559	13 472 559	13 472 559	13 472 559

**Таблица 4.3 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго», м<sup>3</sup>**

Параметр	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ООО "Нижновтеплоэнерго"</b>															
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	нет данных	190 957	191 052	185 388	200 513	206 037	216 637	227 330	249 517	252 671	265 294	264 317	262 807	262 888	261 153
нормативные утечки теплоносителя	157 608	171 263	171 266	175 174	171 826	180 218	193 687	207 250	232 305	238 327	253 819	255 711	257 069	260 020	261 153
сверхнормативные утечки теплоносителя	нет данных	19 694	19 786	10 214	28 687	25 818	22 950	20 081	17 212	14 344	11 475	8 606	5 737	2 869	0

Из таблицы 4.1 следует, что при развитии систем теплоснабжения значения потерь теплоносителя в тепловых сетях АО «Теплоэнерго» увеличиваются в период с 2020 до 2030 года на 7,9 %.

Данный факт обусловлен увеличением нормативных потерь теплоносителя из-за увеличения объема тепловых сетей вследствие подключения новых потребителей. При этом планируется сокращение величины сверхнормативных потерь в связи с реконструкцией трубопроводов тепловых сетей.

Из таблицы 4.2 следует, что при развитии систем теплоснабжения значения потерь теплоносителя в тепловых сетях отопления от Автозаводской ТЭЦ снижается в период с 2020 до 2030 года на 15,8 %. Снижение потерь обусловлено реконструкцией трубопроводов тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Из таблицы 4.3 следует, что при развитии систем теплоснабжения значения потерь теплоносителя в тепловых сетях ООО «Нижновтеплоэнерго» увеличиваются в период с 2020 до 2030 года на 30,2 %.

Данный факт обусловлен увеличением нормативных потерь теплоносителя из-за увеличения объема тепловых сетей вследствие подключения новых потребителей. При этом планируется сокращение величины сверхнормативных потерь в связи с реконструкцией трубопроводов тепловых сетей.

Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ источников тепловой энергии и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей на территории города Нижнего Новгорода приведены в таблицах 4.4 - 4.7.



Таблица 4.4 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Автозаводской ТЭЦ

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети отопления)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	90,9	90,9	93,0	91,2	91,9	93,4	96,1	97,2	97,8	99,6	100,4	101,5	101,9	102,1	102,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	202,2	217,1	217,0	209,8	207,2	195,0	195,6	193,5	190,5	189,6	187,1	185,0	181,7	178,1	174,4
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	165,7	165,7	169,5	166,2	167,6	159,3	163,9	165,8	166,8	169,8	171,3	173,2	173,7	174,2	174,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	36,6	51,5	47,5	43,5	39,6	35,6	31,7	27,7	23,7	19,8	15,8	11,9	7,9	4,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1482,2	1482,2	1488,5	1455,4	1469,4	1496,3	1542,3	1561,9	1571,6	1601,8	1616,6	1635,6	1641,8	1646,0	1648,0
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	222,5	238,8	238,7	230,7	227,9	214,5	215,2	212,9	209,6	208,6	205,8	203,5	199,8	196,0	191,8
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	255,8	274,6	274,5	265,3	262,1	246,6	247,4	244,8	241,0	239,8	236,7	234,1	229,8	225,4	220,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	629,1	629,1	627,0	628,8	628,1	626,6	623,9	622,8	622,2	620,4	619,6	618,5	618,1	617,9	617,8
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	87,38	87,38	87,09	87,34	87,23	87,03	86,65	86,50	86,42	86,17	86,05	85,90	85,85	85,82	85,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	517,8	502,9	503,0	510,2	512,8	525,0	524,4	526,5	529,5	530,4	532,9	535,0	538,3	541,9	545,6
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	71,91	69,85	69,86	70,87	71,23	72,92	72,83	73,12	73,54	73,67	74,01	74,30	74,77	75,26	75,78
<b>Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети ГВС)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2473,2	2473,2	2117,6	2016,5	2063,0	2140,3	2242,0	2297,1	2320,4	2384,9	2421,9	2421,9	2421,9	2421,9	2421,9
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1608,2	1608,2	1377,0	1311,3	1341,5	1391,7	1457,9	1493,7	1508,9	1550,8	1574,9	1574,9	1574,9	1574,9	1574,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	34,2	35,0	35,4	36,4	36,9	36,9	36,9	36,9	36,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1575,6	1575,6	1344,4	1278,7	1308,9	1359,1	1423,7	1458,7	1473,5	1514,5	1538,0	1538,0	1538,0	1538,0	1538,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Параметр</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16488,2	16488,2	14117,5	13443,7	13753,4	14268,7	14946,9	15313,8	15469,5	15899,6	16146,2	16146,2	16146,2	16146,2	16146,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	-873,2	-873,2	-517,6	-416,5	-463,0	-540,3	-642,0	-697,1	-720,4	-784,9	-821,9	-821,9	-821,9	-821,9	-821,9
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	-54,58	-54,58	-32,35	-26,03	-28,94	-33,77	-40,13	-43,57	-45,03	-49,06	-51,37	-51,37	-51,37	-51,37	-51,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	-8,2	-8,2	223,0	288,7	258,5	208,3	142,1	106,3	91,1	49,2	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	-0,52	-0,52	13,94	18,05	16,16	13,02	8,88	6,64	5,70	3,07	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Сормовской ТЭЦ**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	2000	2000	2000	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Срок службы	лет	18	19	20	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1202,86	1112,00	1128,50	1128,50	1192,38	1213,34	1256,78	107,65	110,46	112,28	113,75	115,33	116,71	117,08	117,22
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	335,30	354,729	289,277	342,659	386,385	393,175	407,251	34,882	35,793	36,384	36,861	37,373	37,820	37,940	37,985
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	76,895	71,086	72,141	72,141	78,855	80,013	81,841	87,362	89,644	91,124	92,319	93,602	94,721	95,021	95,133
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	258,409	283,643	217,136	270,518	307,530	307,530	307,530	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	607,43	603,83	601,30	638,19	697,59	707,83	724,00	772,84	793,03	806,12	816,69	828,04	837,94	840,59	841,58
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	368,8	390,2	318,2	376,9	425,0	432,5	448,0	38,4	39,4	40,0	40,5	41,1	41,6	41,7	41,8
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	424,2	448,7	365,9	433,5	488,8	497,4	515,2	44,1	45,3	46,0	46,6	47,3	47,8	48,0	48,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	797,14	888,00	871,50	-528,50	-592,38	-613,34	-656,78	492,35	489,54	487,72	486,25	484,67	483,29	482,92	482,78

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	39,86	44,40	43,58	-88,08	-98,73	-102,22	-109,46	82,06	81,59	81,29	81,04	80,78	80,55	80,49	80,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	1664,7	1645,3	1710,7	257,3	213,6	206,8	192,7	565,1	564,2	563,6	563,1	562,6	562,2	562,1	562,0
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	83,23	82,26	85,54	42,89	35,60	34,47	32,12	94,19	94,03	93,94	93,86	93,77	93,70	93,68	93,67

Из таблиц 4.4 и 4.5 следует, что величины производительности ВПУ Автозаводской ТЭЦ и Сормовской ТЭЦ достаточны для подпитки тепловых сетей на весь период действия схемы теплоснабжения при расчетах по фактической подпитке..

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>"Ипподром", пр. Ленина, 51, корпус 10 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Срок службы	лет	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,29	2,82	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,47	0,415	0,426	0,417	0,409	0,401	0,392	0,384	0,376	0,368	0,359	0,351	0,343	0,334	0,326
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,33	0,282	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,133	0,124	0,116	0,108	0,1	0,091	0,083	0,075	0,066	0,058	0,05	0,041	0,033	0,025
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	21,94	18,82	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09	20,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,51	0,98	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Доля резерва	%	13,38	25,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71	20,71
<b>ул. Академика Баха, 4-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,37	10,36	10,47	10,47	10,47	10,68	10,78	10,78	10,78	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	4,9	5,63	5,588	5,502	5,415	5,415	5,371	5,284	5,198	5,113	5,026	4,94	4,853	4,767	4,68
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,43	4,247	4,291	4,291	4,291	4,377	4,419	4,419	4,419	4,421	4,421	4,421	4,421	4,421	4,421
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,47	1,384	1,297	1,211	1,124	1,038	0,951	0,865	0,778	0,692	0,605	0,519	0,432	0,346	0,259
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	66,94	82,88	83,75	83,75	83,75	85,43	86,26	86,26	86,26	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28	86,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,73	1,74	1,63	1,63	1,63	1,42	1,32	1,32	1,32	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля резерва	%	30,84	14,38	13,48	13,48	13,48	11,74	10,89	10,89	10,89	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
<b>ул. Геройская, 11-а (газ., отдельстоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Срок службы	лет	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3	3,1	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,71	0,713	0,699	0,686	0,674	0,661	0,649	0,636	0,624	0,611	0,599	0,586	0,574	0,561	0,549



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5	0,512	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,2	0,188	0,175	0,163	0,15	0,138	0,125	0,113	0,1	0,088	0,075	0,063	0,05	0,038
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,03	20,64	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6	20,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,9	0,8	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Доля резерва	%	22,95	20,62	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78	20,78
<b>ул. Премудрова, 12-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,05	5,04	4,99	4,99	4,99	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	33,69	33,61	33,25	33,25	33,25	33,62	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63	33,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Доля резерва	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>ул. Памирская, 11 (газ., отдельстоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,93	2,51	2,57	2,57	2,57	2,66	2,66	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,03	2,669	2,663	2,609	2,556	2,568	2,515	2,469	2,416	2,362	2,309	2,255	2,202	2,148	2,095
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,12	1,814	1,861	1,861	1,861	1,926	1,926	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,91	0,856	0,802	0,749	0,695	0,642	0,588	0,535	0,481	0,428	0,374	0,321	0,267	0,214	0,16
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	19,55	16,72	17,15	17,15	17,15	17,75	17,75	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83	17,83
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,57	1,99	1,93	1,93	1,93	1,84	1,84	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Доля резерва	%	34,84	44,27	42,84	42,84	42,84	40,82	40,82	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57	40,57
<b>"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а (газ., отдельстоящая)</b>																
Производительность	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,59	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,97	0,884	0,868	0,851	0,834	0,817	0,8	0,783	0,765	0,748	0,731	0,714	0,697	0,68	0,663
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,679	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,291	0,274	0,257	0,24	0,223	0,205	0,188	0,171	0,154	0,137	0,12	0,103	0,086	0,068	0,051
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,61	9,54	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,51	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Доля резерва	%	24,24	31,88	31,79	31,79	31,79	31,79	31,79	31,79	31,79	31,79	31,79	31,79	31,79	31,79	31,79
<b>ул. Ивана Романова, 3-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,19	0,171	0,166	0,162	0,159	0,155	0,152	0,149	0,145	0,142	0,139	0,135	0,132	0,129	0,125
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,117	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,054	0,05	0,047	0,044	0,04	0,037	0,034	0,03	0,027	0,023	0,02	0,017	0,013	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,93	4,33	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,56	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Доля резерва	%	62,06	66,66	67,12	67,12	67,12	67,12	67,12	67,12	67,12	67,12	67,12	67,12	67,12	67,12	67,12
<b>ул. Мурашкинская, 13-б (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,6	3,76	3,76	3,76	4,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,19	0,193	0,189	0,186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,133	0,139	0,139	0,139	0,151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,057	0,054	0,05	0,047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	23,99	25,07	25,05	25,05	27,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,64	0,64	0,64	0,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	18,22	14,53	14,62	14,62	7,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Срок службы	лет	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,28	1,24	1,24	1,24	1,35	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,87	0,836	0,819	0,803	0,839	0,951	0,935	0,92	0,905	0,889	0,874	0,858	0,843	0,828	0,812
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,61	0,59	0,589	0,589	0,64	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,246	0,23	0,215	0,2	0,184	0,169	0,154	0,138	0,123	0,107	0,092	0,077	0,061	0,046
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,54	8,28	8,25	8,25	8,97	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75	10,75
Резерв (+) / дефицит (-)	т/ч	1,42	1,46	1,46	1,46	1,35	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Доля резерва	%	52,55	54,02	54,14	54,14	50,16	40,29	40,29	40,29	40,29	40,29	40,29	40,29	40,29	40,29	40,29
<b>"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	58	59	60	61	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,66	0,71	0,72	0,79	0,79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,44	0,454	0,451	0,475	0,465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,33	0,335	0,366	0,366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,124	0,116	0,109	0,099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,43	4,75	4,82	5,27	5,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,14	0,09	0,08	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	16,92	11	9,65	1,22	1,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Бульвар Мира, 4-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,36	0,36	0,39	0,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,03	0,032	0,031	0,033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,023	0,023	0,026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,008	0,008	0,007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,16	2,4	2,4	2,63	2,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,18	0,14	0,14	0,11	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Доля резерва	%	35,33	28,12	28,12	21,12	21,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>ул. Знаменская, 5-а (газ., отдельностоящая)</b>																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,22	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,74	1,15	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,26	0,285	0,278	0,274	0,269	0,265	0,26	0,666	0,996	1,177	1,172	1,168	1,163	1,158	1,154
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,182	0,212	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,62	0,954	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,078	0,073	0,069	0,064	0,06	0,055	0,05	0,046	0,041	0,037	0,032	0,028	0,023	0,018	0,014
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,46	1,7	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	4,97	7,65	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,58	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,06	0,65	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	87,85	85,86	86	86	86	86	86	58,62	36,28	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87
<b>ул. Конотопская, 5 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,17	0,158	0,154	0,151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,11	0,109	0,109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,048	0,045	0,042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС+АЖ600	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,26	1,16	1,16	1,16	1,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,51	0,53	0,53	0,53	0,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	73,08	75,22	75,25	75,25	75,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Чкалова, 37-а (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,1	0,108	0,106	0,105	0,103	0,101	0,099	0,106	0,104	0,103	0,101	0,099	0,097	0,095	0,094
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,079	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,028	0,026	0,025	0,023	0,021	0,019	0,018	0,016	0,014	0,012	0,011	0,009	0,007	0,005
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,34	2,66	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва	%	62,18	57,17	56,93	56,93	56,93	56,93	56,93	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21	53,21
<b>ул. Вольская, 15-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,33	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,16	0,166	0,163	0,16	0,158	0,155	0,152	0,227	0,224	0,221	0,218	0,215	0,212	0,21	0,207
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,112	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,048	0,045	0,042	0,04	0,037	0,034	0,031	0,028	0,025	0,023	0,02	0,017	0,014	0,011	0,008
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,19	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Доля резерва	%	58,92	55,79	55,68	55,68	55,68	55,68	55,68	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26
<b>ул. Невельская, 9-а (газ., отдельная)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,55	0,5	0,5	0,5	0,5	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,11	0,1	0,1	0,1	0,09	0,1	0,1	0,1	0,1	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,08
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,66	3,32	3,31	3,31	3,31	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,15	0,2	0,2	0,2	0,2	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Доля резерва	%	21,6	28,87	29,08	29,08	29,08	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
<b>ул. Чкалова, 9-г (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,12	2,81	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,04	0,95	0,93	0,91	0,89	0,87	0,85	0,84	0,82	0,8	0,78	0,76	0,74	0,73	0,71
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,29	0,28	0,26	0,24	0,22	0,2	0,18	0,17	0,15	0,13	0,11	0,09	0,07	0,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,81	18,75	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65	18,65
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	1,29	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Доля резерва	%	23,86	31,38	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75	31,75
<b>ул. Лесной городок, 6-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,31	2,1	1,98	1,98	1,98	2,08	2,14	2,21	2,27	2,35	2,64	3	3	3	3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,52	1,396	1,317	1,29	1,263	1,281	1,284	1,287	1,29	1,3	1,403	1,546	1,519	1,492	1,466
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,064	0,967	0,915	0,915	0,915	0,959	0,989	1,019	1,048	1,085	1,215	1,385	1,385	1,385	1,385
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,456	0,429	0,402	0,376	0,349	0,322	0,295	0,268	0,241	0,215	0,188	0,161	0,134	0,107	0,08
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	33,33	30,27	28,64	28,64	28,64	30,05	30,98	31,91	32,83	34	38,07	43,39	43,39	43,39	43,39
Резерв (+) / дефицит (-)	т/ч	3,69	3,9	4,02	4,02	4,02	3,92	3,86	3,79	3,73	3,65	3,36	3	3	3	3

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Доля резерва	%	61,55	65,07	66,95	66,95	66,95	65,32	64,25	63,18	62,11	60,77	56,08	49,94	49,94	49,94	49,94
<b>ул. Климовская, 86-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,31	1,61	1,68	1,68	1,68	1,68	1,74	1,85	2,13	2,31	2,73	2,98	3,19	3,22	3,26
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,93	1,064	1,082	1,066	1,049	1,033	1,044	1,086	1,208	1,28	1,472	1,581	1,669	1,669	1,669
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,651	0,801	0,836	0,836	0,836	0,836	0,863	0,922	1,06	1,148	1,357	1,482	1,587	1,603	1,619
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,279	0,263	0,246	0,23	0,213	0,197	0,181	0,164	0,148	0,131	0,115	0,098	0,082	0,066	0,049
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,73	10,74	11,21	11,21	11,21	11,21	11,57	12,36	14,22	15,4	18,19	19,87	21,28	21,5	21,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,59	3,29	3,22	3,22	3,22	3,22	3,16	3,05	2,77	2,59	2,17	1,92	1,71	1,68	1,64
Доля резерва	%	73,28	67,12	65,68	65,68	65,68	65,68	64,58	62,16	56,48	52,87	44,31	39,16	34,87	34,2	33,52
<b>ул. Таллинская, 15-в (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,08	5,57	5,58	5,58	5,58	5,67	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87	5,87
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,07	1,913	1,878	1,841	1,805	1,79	1,8	1,763	1,727	1,69	1,654	1,617	1,581	1,544	1,508
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,449	1,328	1,33	1,33	1,33	1,352	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,621	0,584	0,548	0,511	0,475	0,438	0,402	0,365	0,329	0,292	0,256	0,219	0,183	0,146	0,11
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	40,53	37,15	37,2	37,2	37,2	37,81	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1	39,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,52	3,03	3,02	3,02	3,02	2,93	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Доля резерва	%	29,31	35,2	35,12	35,12	35,12	34,06	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
<b>ул. Путьская, 31-а (газ., отдельная)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,26	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,56	0,532	0,522	0,513	0,503	0,493	0,483	0,473	0,463	0,453	0,443	0,433	0,424	0,414	0,404
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,158	0,148	0,138	0,128	0,119	0,109	0,099	0,089	0,079	0,069	0,059	0,049	0,04	0,03
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,41	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,54	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Доля резерва	%	29,88	33,11	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07	33,07
<b>"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,64	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,05	0,04	0,039	0,038	0,038	0,037	0,036	0,035	0,034	0,033	0,032	0,031	0,03	0,03	0,029
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,014	0,013	0,012	0,011	0,011	0,01	0,009	0,008	0,007	0,006	0,005	0,004	0,004	0,003
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,31	6,82	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,16	0,33	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Доля резерва	%	19,4	41	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95	39,95
<b>"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,41	5,18	3,13	3,13	3,27	1,45	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,94	1,265	0,853	0,836	0,846	0,48	0,475	0,458	0,441	0,425	0,408	0,392	0,375	0,359	0,342
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,658	0,999	0,604	0,604	0,63	0,28	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292	0,292
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,282	0,265	0,249	0,232	0,216	0,199	0,182	0,166	0,149	0,133	0,116	0,1	0,083	0,066	0,05
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	22,75	34,56	20,89	20,89	21,79	9,7	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,29	-0,48	1,57	1,57	1,43	3,25	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Доля резерва	%	27,38	-10,29	33,34	33,34	30,44	69,04	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75
<b>ул. Металлистов, 4-б (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Срок службы	лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,42	0,389	0,382	0,375	0,367	0,36	0,359	0,352	0,345	0,337	0,33	0,322	0,315	0,308	0,3
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,29	0,27	0,271	0,271	0,271	0,271	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,119	0,111	0,104	0,096	0,089	0,082	0,074	0,067	0,059	0,052	0,044	0,037	0,03	0,022
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,66	4,28	4,29	4,29	4,29	4,29	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,1	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Доля резерва	%	12,7	19,69	19,5	19,5	19,5	19,5	17,49	17,49	17,49	17,49	17,49	17,49	17,49	17,49	17,49
<b>пер. Плотничный, 11 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,06	1,15	1,14	1,14	1,14	1,16	1,31	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,66	0,686	0,671	0,659	0,647	0,648	0,701	0,72	0,709	0,697	0,685	0,674	0,662	0,651	0,639
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,46	0,5	0,496	0,496	0,496	0,508	0,573	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,186	0,175	0,163	0,151	0,14	0,128	0,116	0,105	0,093	0,082	0,07	0,058	0,047	0,035
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,05	7,64	7,57	7,57	7,57	7,76	8,74	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,24	1,15	1,16	1,16	1,16	1,14	0,99	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Доля резерва	%	53,99	50,2	50,62	50,62	50,62	49,37	42,97	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86	39,86
<b>ул. Суетинская, 21 (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,63	0,66	0,66	0,66	0,71	0,76	0,77	0,83	0,87	0,88	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,22	1,23	1,218	1,196	1,234	1,282	1,271	1,331	1,37	1,359	1,348	1,327	1,305	1,284	1,262
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,854	0,886	0,895	0,895	0,954	1,024	1,034	1,116	1,177	1,187	1,197	1,197	1,197	1,197	1,197

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,366	0,344	0,323	0,301	0,28	0,258	0,237	0,215	0,194	0,172	0,151	0,129	0,108	0,086	0,065
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,23	4,38	4,43	4,43	4,72	5,07	5,12	5,52	5,82	5,87	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,07	1,04	1,04	1,04	0,99	0,94	0,93	0,87	0,83	0,82	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Доля резерва	%	62,71	61,33	60,92	60,92	58,36	55,3	54,84	51,29	48,62	48,17	47,72	47,72	47,72	47,72	47,72
<b>пл. Горького, 4-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,38	0,29	0,28	0,28	0,28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,5	0,411	0,395	0,386	0,376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,35	0,27	0,263	0,263	0,263	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,141	0,132	0,124	0,113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,52	1,95	1,89	1,89	1,89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-)	т/ч	0,22	0,31	0,32	0,32	0,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Доля резерва	%	36,89	51,32	52,63	52,63	52,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Нижегородская, 29 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,8	0,8	0,83	0,83	0,83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,28	0,268	0,26	0,248	0,236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,078	0,082	0,082	0,082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,19	0,178	0,166	0,154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,39	6,39	6,67	6,67	6,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	20,13	20,13	16,62	16,62	16,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пер. Гоголя, 9-д (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	60	61	62	63	64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,15	0,16	0,16	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01	0,008	0,008	0,008	0,008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,005	0,006	0,006	0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0,003	0,003	0,002	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,3	0,97	1,06	1,06	1,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0,05	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	2,48	27,4	20,58	20,58	20,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Рождественская, 8 (газ., встроенная)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,03	0,024	0,024	0,023	0,023	0,022	0,022	0,021	0,021	0,02	0,02	0,019	0,018	0,018	0,017
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,015	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,008	0,008	0,007	0,007	0,006	0,006	0,005	0,005	0,004	0,004	0,003	0,003	0,002	0,002
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,6	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,01	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Доля резерва	%	9,76	34,05	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08	32,08
<b>"Школа №40", ул. Варварская, 15-б (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3	0,28	0,28	0,28	0,28	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,98	1,87	1,86	1,86	1,86	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,1	0,12	0,12	0,12	0,12	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	25,82	29,88	30,26	30,26	30,26	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
<b>"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,9	0,82	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,06	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Доля резерва	%	32,49	38,51	45,07	45,07	45,07	45,07	45,07	45,07	45,07	45,07	45,07	45,07	45,07	45,07	45,07
<b>ул. Соревнования, 4-а (газ., встроенная)</b>																
Производительность	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,17	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,021	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,009	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	1,13	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,13	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	86,24	86,41	86,54	86,54	86,54	86,54	43,46	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,85	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Доля резерва	%	36,15	36,26	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85	38,85
<b>ул. Горького, 65-д (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,82	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,49	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,28	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Доля резерва	%	25,12	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92
<b>"Очистные сооружения", Артёмовские луга (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,17	2,17	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,62	0,61	0,55	0,54	0,53	0,52	0,51	0,5	0,49	0,48	0,47	0,46	0,44	0,43	0,42
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,43	0,43	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,18	0,16	0,15	0,14	0,13	0,12	0,11	0,1	0,09	0,08	0,07	0,05	0,04	0,03
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,5	14,5	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02
Резерв (+) / дефицит (-)	т/ч	5,03	5,03	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Доля резерва	%	69,79	69,79	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88	72,88
<b>ул. Донецкая, 9-в (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,05	0,99	0,99	0,99	0,98	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,88	0,83	0,81	0,8	0,78	0,96	0,95	0,93	0,92	0,9	0,89	0,87	0,85	0,84	0,82
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,62	0,58	0,58	0,58	0,57	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,25	0,23	0,22	0,2	0,19	0,17	0,16	0,14	0,12	0,11	0,09	0,08	0,06	0,05
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,01	6,6	6,61	6,61	6,54	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,05	1,11	1,11	1,11	1,12	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Доля резерва	%	49,91	52,86	52,79	52,79	53,29	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83
<b>"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29	0,49	0,49	0,49	0,49	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,27	0,25	0,25	0,24	0,24	0,35	0,34	0,34	0,33	0,36	0,35	0,35	0,34	0,34	0,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,29	0,29	0,29	0,29	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,11	1,95	1,94	1,94	1,94	3,24	3,24	3,24	3,24	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,38	0,41	0,41	0,41	0,41	0,21	0,21	0,21	0,21	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Доля резерва	%	54,74	58,17	58,41	58,41	58,41	30,5	30,5	30,5	30,5	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29
<b>"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК) (газ., отдельная)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,32	0,3	0,3	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,042	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,018	0,02	0,02	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,67	4,58	4,33	4,33	4,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,38	0,38	0,4	0,4	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	53,8	54,73	57,16	57,16	57,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Родионова, 28-б (уголь, отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,38	0,33	0,33	0,33	0,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	43,3	51,07	50,7	50,7	50,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Генкиной, 37 (газ., встроенная)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	60,66	59,9	59,9	59,9	59,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Санаторий "Нижегородский", Зеленый город (газ. отдельстоящая)</b>																
Производительность	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Срок службы	лет	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,24	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Доля резерва	%	95,97	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03	95,03
<b>"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а (газ., отдельная)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,3	2,1	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,06	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Доля резерва	%	13,82	21,33	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42
<b>"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,25	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,29	0,35	0,42	0,49	0,56	0,62	0,68	0,69
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,16	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,13	0,16	0,18	0,21	0,24	0,26	0,29	0,31	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,13	0,15	0,19	0,22	0,25	0,27	0,3	0,31



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,69	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,93	2,33	2,8	3,27	3,7	4,13	4,56	4,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,41	0,35	0,28	0,21	0,14	0,08	0,02	0,01
Доля резерва	%	63,81	67,03	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	58,62	50,17	40,02	29,86	20,66	11,46	2,26	1,06
<b>"Школа №151", ул. Бориса Панина, 19-б (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,27	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,81	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Резерв (+) / дефицит (-)	т/ч	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Доля резерва	%	9,42	16,68	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52
<b>ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,43	2,21	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,14	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%	27,08	33,6	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55	33,55
<b>"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24 (газ, отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,86	1,13	1,16	1,16	1,16	1,16	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,27	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва	%	67,68	57,5	56,67	56,67	56,67	56,67	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4
<b>Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город" Зеленый город (газ., отдельная)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,1	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,035	0,03	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,75	0,69	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,1	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Доля резерва	%	43,48	48,42	61,97	61,97	61,97	61,97	61,97	61,97	61,97	61,97	61,97	61,97	61,97	61,97	61,97
<b>ул. Минина, 1 (газ., встроенная)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,3	0,3	0,3	0,3	0,51	0,51	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,17	0,16	0,16	0,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,46	4,29	4,3	4,3	4,3	7,32	7,32	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,29	0,3	0,3	0,3	0,3	0,09	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	48,54	50,45	50,34	50,34	50,34	15,56	15,56	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,44	2,29	2,31	2,31	2,31	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,22	1,15	1,13	1,11	1,09	1,07	1,05	1,03	1,01	0,99	0,97	0,95	0,92	0,9	0,88
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,85	0,8	0,81	0,81	0,81	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,37	0,34	0,32	0,3	0,28	0,26	0,24	0,22	0,19	0,17	0,15	0,13	0,11	0,09	0,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	61,38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,27	15,26	15,39	15,39	15,39	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55	15,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,76	1,91	1,89	1,89	1,89	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Доля резерва	%	41,88	45,5	45,04	45,04	45,04	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47	44,47
<b>"Вятская", ул. Голованова, 25-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Срок службы	лет	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,66	2,36	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,14	1,03	1,03	1,01	0,99	0,97	0,95	0,93	0,91	0,89	0,87	0,85	0,83	0,81	0,79
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8	0,71	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,32	0,3	0,28	0,26	0,24	0,22	0,2	0,18	0,16	0,14	0,12	0,1	0,08	0,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,72	15,71	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,84	2,14	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Доля резерва	%	40,95	47,62	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97	45,97
<b>"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,54	1,4	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,57	0,52	0,51	0,5	0,49	0,48	0,47	0,48	0,47	0,46	0,45	0,44	0,43	0,42	0,41
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,16	0,15	0,14	0,13	0,12	0,11	0,1	0,09	0,08	0,07	0,06	0,05	0,04	0,03
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,27	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,37	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77	9,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,96	1,1	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Доля резерва	%	38,37	43,8	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36	41,36
<b>"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,73	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	1,64	1,64	1,64	2,08	2,08
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,37	0,34	0,33	0,32	0,32	0,31	0,31	0,3	0,29	0,29	0,62	0,62	0,61	0,76	0,75
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,58	0,58	0,58	0,73	0,73

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,1	0,1	0,09	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,05	0,05	0,04	0,03	0,03	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,9	4,43	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	10,94	10,94	10,94	13,86	13,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,07	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	0,16	0,16	0,16	-0,28	-0,28
Доля резерва	%	59,17	63,1	63,19	63,19	63,19	63,19	63,19	63,19	63,19	63,19	8,8	8,8	8,8	-15,47	-15,47
<b>"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	30	31	32	33	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,27	0,34	0,34	0,34	0,34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,1	0,12	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,09	0,09	0,09	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,82	2,27	2,24	2,27	2,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-)	т/ч	0,13	0,06	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Доля резерва	%	31,68	15,03	15,82	15,03	15,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24 (газ., отдельная)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,49	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,25	0,25	0,25	0,24	0,24	0,3	0,31	0,31	0,3	0,3	0,29	0,29	0,28	0,28	0,27
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,31	2,38	2,4	2,4	2,4	3,29	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,51	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва	%	65,3	64,26	64,05	64,05	64,05	50,72	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14	48,14
<b>"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а (газ., отдельная)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,23	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,54	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,91	0,97	0,95	0,94	0,92	0,9	0,89	0,87	0,94	0,95	0,94	0,92	0,91	0,89	0,87
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,64	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,8	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,27	0,26	0,24	0,22	0,21	0,19	0,18	0,16	0,14	0,13	0,11	0,1	0,08	0,06	0,05
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,17	9,12	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	10,25	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,57	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,26	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Доля резерва	%	56,23	51,12	51,06	51,06	51,06	51,06	51,06	51,06	45,11	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22	43,22
<b>пр. Гагарина, 156 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,86	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,45	0,41	0,41	0,4	0,39	0,38	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,34	0,33	0,32	0,31
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,32	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,13	0,12	0,11	0,1	0,1	0,09	0,08	0,07	0,06	0,06	0,05	0,04	0,03	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,75	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,04	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Доля резерва	%	4,1	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38
<b>ул.Терешковой, 7 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Срок службы	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,3	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,83	0,76	0,75	0,74	0,72	0,71	0,69	0,68	0,66	0,65	0,63	0,62	0,6	0,59	0,57
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,58	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,23	0,22	0,21	0,19	0,18	0,16	0,15	0,13	0,12	0,1	0,09	0,07	0,06	0,04
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,66	7,9	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,5	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Доля резерва	%	53,61	57,67	57,61	57,61	57,61	57,61	57,61	57,61	57,61	57,61	57,61	57,61	57,61	57,61	57,61
<b>"Батумская, 5" ул. Углова, 7 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,62	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,24	0,25	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,2	0,2	0,19
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,11	4,42	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,08	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Доля резерва	%	12	5,24	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
<b>ул. Батумская, 7-б (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность	т/ч	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,19	4,82	4,8	4,8	4,78	4,78	4,78	4,78	5,27	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,5	1,63	1,6	1,57	1,54	1,52	1,49	1,46	1,56	1,72	1,69	1,66	1,64	1,61	1,58
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,05	1,21	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,32	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,45	0,42	0,4	0,37	0,34	0,32	0,29	0,26	0,24	0,21	0,19	0,16	0,13	0,11	0,08
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	27,94	32,1	31,97	31,97	31,9	31,9	31,9	31,9	35,13	40,04	40,04	40,04	40,04	40,04	40,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,31	1,68	1,7	1,7	1,72	1,72	1,72	1,72	1,23	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Доля резерва	%	35,53	25,91	26,22	26,22	26,39	26,39	26,39	26,39	18,94	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61	7,61
<b>ул. Радистов, 24 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Срок службы	лет	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,19	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,26	1,31	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,35	0,32	0,31	0,31	0,3	0,3	0,33	0,33	0,36	0,35	0,34	0,34	0,33	0,32	0,32
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,26	0,27	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,1	0,09	0,09	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,04	0,04	0,03	0,02	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,94	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	8,37	8,74	9,71	9,71	9,71	9,71	9,71	9,71	9,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,01	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	0,94	0,89	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Доля резерва	%	45,88	51,02	51,07	51,07	51,07	51,07	42,93	40,39	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76
<b>"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б (газ., отдельстоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы	лет	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	0,41	0,41	0,41	0,41	0,57	0,77	0,97	0,97	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,44	0,44	0,43	0,43	0,42	0,53	0,67	0,81	0,8	0,87	0,86	0,85	0,84	0,84	0,83
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,44	0,59	0,73	0,73	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,12	0,12	0,11	0,1	0,09	0,09	0,08	0,07	0,06	0,05	0,05	0,04	0,03	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,48	3,55	3,58	3,58	3,58	4,95	6,62	8,29	8,29	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,7	0,69	0,69	0,69	0,69	0,53	0,33	0,13	0,13	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Доля резерва	%	63,61	62,96	62,64	62,64	62,64	48,54	30,26	11,99	11,99	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
<b>"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,67	0,7	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,84	0,91	0,91	0,91
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,38	0,38	0,4	0,39	0,38	0,38	0,37	0,36	0,36	0,35	0,34	0,37	0,4	0,39	0,38
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,27	0,28	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,33	0,36	0,36	0,36
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,1	0,09	0,09	0,08	0,07	0,07	0,06	0,05	0,05	0,04	0,03	0,03	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,45	4,65	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	5,57	6,09	6,09	6,09
Резерв (+) / дефицит (-)	т/ч	0,63	0,6	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,46	0,39	0,39	0,39

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Доля резерва	%	48,61	46,4	42,52	42,52	42,52	42,52	42,52	42,52	42,52	42,52	42,52	35,7	29,73	29,73	29,73
<b>"Кварц", ул. Горная, 13-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,61	1,26	1,36	1,36	1,36	1,36	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,26	1,05	1,08	1,05	1,03	1,01	0,99	0,97	0,95	0,93	0,9	0,88	0,86	0,84	0,81
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,88	0,69	0,74	0,74	0,74	0,74	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,38	0,36	0,33	0,31	0,29	0,27	0,24	0,22	0,2	0,18	0,16	0,13	0,11	0,09	0,07
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,75	8,42	9,04	9,04	9,04	9,04	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11	9,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,59	1,94	1,84	1,84	1,84	1,84	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Доля резерва	%	49,62	60,55	57,62	57,62	57,62	57,62	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
<b>"Термаль", пр. Гагарина, 178-б (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,8	8,39	8,52	8,74	8,74	8,85	9,57	9,64	9,84	9,84	10,25	10,25	10,45	10,65	10,86
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,35	3,84	3,83	3,84	3,78	3,76	3,95	3,92	3,93	3,87	3,95	3,89	3,9	3,91	3,92
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,35	2,89	2,94	3,02	3,02	3,05	3,3	3,33	3,4	3,4	3,54	3,54	3,61	3,68	3,75
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,01	0,95	0,89	0,83	0,77	0,71	0,65	0,59	0,53	0,47	0,41	0,35	0,3	0,24	0,18
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	45,31	55,92	56,77	58,26	58,26	59	63,77	64,27	65,62	65,62	68,32	68,32	69,67	71,02	72,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,4	2,81	2,68	2,46	2,46	2,35	1,63	1,56	1,36	1,36	0,95	0,95	0,75	0,55	0,34
Доля резерва	%	39,32	25,11	23,96	21,98	21,98	20,99	14,59	13,93	12,12	12,12	8,5	8,5	6,69	4,88	3,07
<b>ул. Пугачева, 1 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,51	2,15	2,1	2,1	2,1	2,1	2,27	2,36	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,95	1,73	1,68	1,64	1,61	1,57	1,64	1,68	1,69	1,66	1,63	1,59	1,56	1,52	1,49
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,37	1,18	1,16	1,16	1,16	1,16	1,27	1,33	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,59	0,55	0,52	0,48	0,45	0,41	0,38	0,34	0,31	0,28	0,24	0,21	0,17	0,14	0,1
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,24	17,56	17,22	17,22	17,22	17,22	18,78	19,74	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,01	0,35	0,4	0,4	0,4	0,4	0,23	0,14	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва	%	-0,39	13,89	15,89	15,89	15,89	15,89	9,15	5,62	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
<b>"Баня №7", ул. Станиславского, 3 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Срок службы	лет	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,65	1,51	1,52	1,52	1,52	1,6	1,62	1,62	1,62	1,62	1,63	1,63	1,71	1,71	1,71
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,86	0,79	0,78	0,77	0,75	0,76	0,76	0,74	0,73	0,71	0,7	0,69	0,7	0,69	0,67
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,6	0,55	0,55	0,55	0,55	0,58	0,59	0,59	0,59	0,59	0,6	0,6	0,62	0,62	0,62
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,24	0,23	0,21	0,2	0,18	0,17	0,15	0,14	0,12	0,11	0,09	0,08	0,06	0,05
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,01	10,07	10,12	10,12	10,12	10,65	10,79	10,79	10,79	10,79	10,89	10,89	11,42	11,42	11,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,95	2,09	2,08	2,08	2,08	2	1,98	1,98	1,98	1,98	1,97	1,97	1,89	1,89	1,89
Доля резерва	%	54,13	58,05	57,85	57,85	57,85	55,62	55,02	55,02	55,02	55,02	54,62	54,62	52,43	52,43	52,43
<b>"9 МР Сорново", ул. Базарная, 6 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,94	2,05	2,1	2,1	2,1	2,1	2,13	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,12	1,14	1,14	1,12	1,1	1,08	1,08	1,06	1,04	1,02	1	0,98	0,96	0,94	0,92
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,784	0,83	0,85	0,85	0,85	0,85	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,336	0,32	0,3	0,28	0,26	0,24	0,22	0,2	0,18	0,16	0,14	0,12	0,1	0,08	0,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	28,09	29,67	30,32	30,32	30,32	30,32	30,77	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94	30,94
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,46	2,35	2,3	2,3	2,3	2,3	2,27	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Доля резерва	%	55,8	53,32	52,3	52,3	52,3	52,3	51,59	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31	51,31
<b>"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность	т/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Срок службы	лет	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,99	1,61	1,37	1,37	1,37	1,45	1,55	1,64	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,34	1,91	1,65	1,63	1,61	1,66	1,73	1,8	2,07	2,05	2,02	2	1,98	1,95	1,93
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,94	1,53	1,3	1,3	1,3	1,38	1,47	1,56	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4	0,38	0,35	0,33	0,31	0,28	0,26	0,24	0,21	0,19	0,17	0,14	0,12	0,09	0,07
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,58	10,76	9,11	9,11	9,11	9,66	10,31	10,97	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,81	2,19	2,43	2,43	2,43	2,35	2,25	2,16	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Доля резерва	%	74,04	57,52	64,05	64,05	64,05	61,86	59,29	56,72	48,61	48,61	48,61	48,61	48,61	48,61	48,61
<b>"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,87	1,84	1,83	1,83	1,83	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,99	0,932	0,874	0,815	0,757	0,699	0,641	0,583	0,525	0,466	0,408	0,35	0,292	0,234	0,176
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,989	0,931	0,873	0,815	0,756	0,698	0,64	0,582	0,524	0,465	0,407	0,349	0,291	0,233	0,175
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	27	26,54	26,48	26,48	26,48	29,02	29,02	29,02	29,02	29,02	29,02	29,02	29,02	29,02	29,02
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,43	2,46	2,47	2,47	2,47	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Доля резерва	%	56,53	57,27	57,37	57,37	57,37	53,28	53,28	53,28	53,28	53,28	53,28	53,28	53,28	53,28	53,28
<b>"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Срок службы	лет	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,83	3,33	3,33	3,33	3,33	2,79	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,1	1,218	1,199	1,179	1,16	0,971	1,028	1,008	0,989	0,97	0,95	0,931	0,911	0,892	0,872
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,77	0,907	0,908	0,908	0,908	0,738	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814	0,814

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,33	0,311	0,291	0,272	0,252	0,233	0,214	0,194	0,175	0,155	0,136	0,116	0,097	0,078	0,058
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	21,46	25,29	25,3	25,3	25,3	20,58	22,69	22,69	22,69	22,69	22,69	22,69	22,69	22,69	22,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,97	0,47	0,47	0,47	0,47	1,01	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Доля резерва	%	25,59	12,38	12,36	12,36	12,36	26,68	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32	19,32
<b>"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (+) / дефицит (-)	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Доля резерва	%	93,2	93,2	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02	93,02
<b>ул. Иванова, 36-б (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,85	0,8	0,8	0,8	0,8	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,48	0,449	0,441	0,433	0,424	0,422	0,414	0,406	0,397	0,389	0,38	0,372	0,363	0,355	0,346
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,336	0,314	0,314	0,314	0,314	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,144	0,136	0,127	0,119	0,11	0,102	0,093	0,085	0,076	0,068	0,059	0,051	0,042	0,034	0,025
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,7	5,32	5,33	5,33	5,33	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,95	1	1	1	1	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва	%	52,51	55,64	55,62	55,62	55,62	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66	54,66
<b>"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Срок службы	лет	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,53	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,74	2,787	2,742	2,693	2,645	2,597	2,548	2,5	2,452	2,403	2,355	2,307	2,258	2,21	2,162
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,918	2,014	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017	2,017
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,822	0,774	0,725	0,677	0,629	0,58	0,532	0,484	0,435	0,387	0,338	0,29	0,242	0,193	0,145
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и неаэрированной водой)	т/ч	22,16	23,27	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3	23,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,17	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
Доля резерва	%	58,53	56,46	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4	56,4
<b>"3 МР Сорново", ул. Иванова, 14-б (газ., отдельная)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,9	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,99	2,13	2,28	2,48	2,63	2,78	2,78	2,78	2,78



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,26	1,276	1,256	1,234	1,212	1,189	1,169	1,215	1,261	1,332	1,378	1,424	1,402	1,38	1,358
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,88	0,92	0,923	0,923	0,923	0,923	0,924	0,992	1,06	1,155	1,223	1,291	1,291	1,291	1,291
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,38	0,356	0,334	0,311	0,289	0,267	0,245	0,222	0,2	0,178	0,156	0,133	0,111	0,089	0,067
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,65	13,19	13,23	13,23	13,23	13,23	13,25	14,23	15,2	16,55	17,53	18,51	18,51	18,51	18,51
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,2	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,11	1,97	1,82	1,62	1,47	1,32	1,32	1,32	1,32
Доля резерва	%	53,74	51,74	51,6	51,6	51,6	51,6	51,52	47,95	44,38	39,44	35,87	32,29	32,29	32,29	32,29
<b>"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,03	1,85	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,8	0,735	0,727	0,713	0,698	0,684	0,67	0,656	0,642	0,628	0,614	0,6	0,586	0,571	0,557
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,56	0,509	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,24	0,226	0,212	0,198	0,184	0,169	0,155	0,141	0,127	0,113	0,099	0,085	0,071	0,056	0,042
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	13,56	12,32	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,27	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	11,59	19,68	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
<b>"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,89	1,77	1,77	1,77	1,77	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,6	0,563	0,552	0,541	0,531	0,535	0,525	0,514	0,503	0,493	0,482	0,472	0,461	0,45	0,44
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,42	0,393	0,393	0,393	0,393	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,169	0,159	0,148	0,138	0,127	0,116	0,106	0,095	0,085	0,074	0,064	0,053	0,042	0,032
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,61	11,8	11,8	11,8	11,8	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25	12,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,61	0,73	0,73	0,73	0,73	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Доля резерва	%	24,34	29,18	29,21	29,21	29,21	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49
<b>ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,35	0,322	0,316	0,31	0,304	0,298	0,291	0,285	0,279	0,273	0,267	0,261	0,254	0,248	0,242
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,245	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,105	0,099	0,093	0,086	0,08	0,074	0,068	0,062	0,056	0,049	0,043	0,037	0,031	0,025	0,019
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,8	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,9	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Доля резерва	%	69,14	71,84	71,84	71,84	71,84	71,84	71,84	71,84	71,84	71,84	71,84	71,84	71,84	71,84	71,84
<b>пр. Союзный, 43 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,73	3,66	3,66	3,66	3,66	3,74	4,16	4,29	4,42	4,54	4,84	5,13	5,42	5,51	5,73
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,94	2,853	2,801	2,749	2,697	2,688	2,869	2,887	2,905	2,923	3,033	3,144	3,254	3,248	3,317
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,06	2,023	2,022	2,022	2,022	2,065	2,298	2,368	2,438	2,508	2,67	2,832	2,995	3,041	3,162
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,88	0,83	0,778	0,726	0,674	0,623	0,571	0,519	0,467	0,415	0,363	0,311	0,259	0,208	0,156
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	24,85	24,42	24,42	24,42	24,42	24,93	27,75	28,59	29,44	30,28	32,24	34,2	36,16	36,72	38,18
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,87	3,94	3,94	3,94	3,94	3,86	3,44	3,31	3,18	3,06	2,76	2,47	2,18	2,09	1,87
Доля резерва	%	50,96	51,8	51,81	51,81	51,81	50,79	45,23	43,57	41,9	40,24	36,37	32,5	28,64	27,54	24,65
<b>"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,29	0,39	0,39	0,39	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,25	0,308	0,304	0,3	0,252	0,248	0,244	0,24	0,235	0,231	0,226	0,222	0,218	0,213	0,209
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,18	0,238	0,238	0,238	0,194	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,071	0,066	0,062	0,057	0,053	0,049	0,044	0,04	0,035	0,031	0,026	0,022	0,018	0,013
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,02	6,82	6,82	6,82	5,57	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,51	0,41	0,41	0,41	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва	%	63,82	50,84	50,84	50,84	59,82	59,59	59,59	59,59	59,59	59,59	59,59	59,59	59,59	59,59	59,59
<b>Московское шоссе, 219-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,35	0,34	0,335	0,328	0,322	0,316	0,31	0,304	0,298	0,291	0,285	0,279	0,273	0,267	0,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,25	0,241	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,099	0,093	0,086	0,08	0,074	0,068	0,062	0,056	0,049	0,043	0,037	0,031	0,025	0,019
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,33	4,27	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28	4,28
Резерв (+) / дефицит (-)	т/ч	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Доля резерва	%	27,8	28,89	28,69	28,69	28,69	28,69	28,69	28,69	28,69	28,69	28,69	28,69	28,69	28,69	28,69
<b>ул. Баранова, 11 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,42	2,2	2,2	2,2	2,2	2,51	2,55	2,58	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,31	1,204	1,181	1,158	1,135	1,23	1,221	1,211	1,202	1,179	1,155	1,132	1,109	1,086	1,063
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,92	0,834	0,834	0,834	0,834	0,953	0,966	0,98	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,37	0,347	0,324	0,301	0,277	0,254	0,231	0,208	0,185	0,162	0,139	0,116	0,092	0,069
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,12	14,66	14,67	14,67	14,67	16,75	16,99	17,23	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,48	2,7	2,7	2,7	2,7	2,39	2,35	2,32	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Доля резерва	%	50,64	55,11	55,1	55,1	55,1	48,71	47,98	47,25	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51
<b>"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК) (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,34	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,29	0,27	0,26	0,26	0,25	0,25	0,24	0,24	0,23	0,23	0,22	0,22	0,21	0,21	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,08	0,08	0,07	0,07	0,06	0,06	0,05	0,05	0,04	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,9	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,86	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Доля резерва	%	71,74	74,13	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15	74,15
<b>ул. Красных Зорь, 4-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Срок службы	лет	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,46	2,28	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,63	0,59	0,58	0,57	0,56	0,55	0,54	0,53	0,52	0,51	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,44	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,19	0,18	0,17	0,16	0,14	0,13	0,12	0,11	0,1	0,09	0,08	0,07	0,06	0,04	0,03
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,41	15,22	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52	15,52
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,34	0,52	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва	%	12,07	18,49	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85
<b>ул. Гагелло, 1-а (газ., отдельстоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,21	1,11	1,1	1,1	1,1	1,44	1,65	1,97	2,25	2,34	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,66	0,61	0,6	0,58	0,57	0,69	0,76	0,87	0,97	0,99	1,03	1,02	1,01	0,99	0,98
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,46	0,42	0,42	0,42	0,42	0,55	0,63	0,75	0,86	0,89	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,19	0,17	0,16	0,15	0,14	0,13	0,12	0,1	0,09	0,08	0,07	0,06	0,05	0,03
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,07	7,4	7,36	7,36	7,36	9,6	10,98	13,15	15,03	15,6	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,89	1,99	2	2	2	1,66	1,45	1,13	0,85	0,76	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Доля резерва	%	60,96	64,18	64,37	64,37	64,37	53,54	46,88	36,36	27,27	24,53	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
<b>ул. Безрукова, 5 (газ., газ-мазут ДКВР-10-13, отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	56	57	58	59	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,86	0,95	0,96	1,05	1,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,07	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,76	6,37	6,41	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,84	0,75	0,74	0,65	0,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	49,2	43,84	43,43	38,26	38,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пр. Героев, 13 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,99	0,9	0,93	0,93	0,93	0,93	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,19	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16	0,17	0,16	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,14	0,14
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,06	0,05	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,6	6,02	6,18	6,18	6,18	6,18	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,41	0,5	0,47	0,47	0,47	0,47	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Доля резерва	%	29,27	35,53	33,8	33,8	33,8	33,8	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41
<b>ул. Александра Люкина, 6-а (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,31	1,39	1,18	1,35	1,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,98	1	0,88	0,95	0,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,69	0,73	0,62	0,71	0,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,29	0,28	0,26	0,24	0,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,75	9,28	7,86	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,19	0,11	0,32	0,15	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	12,48	7,17	21,4	10,01	10,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5 (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	111,9	109,58	113,88	113,88	119,46	126,13	131,1	137,36	143,53	148,48	150,11	151,28	152,59	153,77	154,02
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	92,25	89,28	90,13	88,5	90,09	92,31	93,56	95,54	97,47	98,7	98,01	97,06	96,19	95,24	93,75
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	64,57	63,23	65,71	65,71	68,93	72,78	75,65	79,26	82,82	85,67	86,62	87,29	88,05	88,73	88,87

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	27,67	26,05	24,42	22,79	21,16	19,53	17,91	16,28	14,65	13,02	11,39	9,77	8,14	6,51	4,88
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	746,03	730,55	759,2	759,2	796,38	840,86	874,01	915,72	956,86	989,84	1000,75	1008,54	1017,29	1025,11	1026,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	96	98,32	94,02	94,02	88,44	81,77	76,8	70,54	64,37	59,42	57,79	56,62	55,31	54,13	53,88
Доля резерва	%	46,17	47,29	45,22	45,22	42,54	39,33	36,94	33,93	30,96	28,58	27,8	27,23	26,6	26,04	25,92
<b>"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б (газ., отдельностоящая)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,35	2,04	1,57	1,57	1,57	1,69	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,69	0,62	0,51	0,49	0,48	0,49	0,48	0,47	0,46	0,45	0,43	0,42	0,41	0,4	0,39
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,48	0,42	0,32	0,32	0,32	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,21	0,19	0,18	0,17	0,16	0,15	0,13	0,12	0,11	0,1	0,09	0,07	0,06	0,05	0,04
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,65	13,61	10,48	10,48	10,48	11,25	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
Резерв (+) / дефицит (-)	т/ч	0,85	1,16	1,63	1,63	1,63	1,51	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ВПУ																
Доля резерва	%	26,66	36,19	50,89	50,89	50,89	47,28	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9
<b>Июльских дней, 1</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,34	0,57	1,72	1,72	1,79	2,49	2,69	2,9	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,22	0,7	1,45	1,43	1,46	1,85	1,97	2,09	2,18	2,19	2,18	2,18	2,17	2,16	2,13
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,854	0,35	1,13	1,13	1,18	1,59	1,73	1,88	1,99	2,02	2,03	2,05	2,06	2,07	2,07
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,366	0,34	0,32	0,3	0,28	0,26	0,24	0,22	0,19	0,17	0,15	0,13	0,11	0,09	0,06
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	11,4	4,7	15,08	15,08	15,7	21,28	23,11	25,08	26,53	26,9	27,13	27,42	27,53	27,63	27,63
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,96	2,73	1,58	1,58	1,51	0,81	0,61	0,4	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Доля резерва	%	59,38	82,75	47,97	47,97	45,64	24,49	18,47	12,18	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
<b>«Школа №116», ул. Меднолитейная, 1-6 (БМК)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>«Школа №90», пер. Общественный, 6-а</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,14	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Тепличная, 8-а (БМК)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,48	0,53	0,53	0,53	0,53	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,22	3,55	3,56	3,56	3,56	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,52	0,47	0,47	0,47	0,47	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	51,74	46,71	46,56	46,56	46,56	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58
<b>ул. 3-я Ямская, 7</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Доля резерва	%	94,11	93,94	93,94	93,94	93,94	93,94	93,94	93,94	93,94	93,94	93,94	93,94	93,94	93,94	93,94
<b>ул. Большая Покровская, 16</b>																

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,32	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Воровского, 3</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,85	0,77	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,37	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Доля резерва	%	74,45	76,9	76,47	76,47	76,47	76,47	76,47	76,47	76,47	76,47	76,47	76,47	76,47	76,47	76,47



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Гребешковский откос, 7</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,92	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,36	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	72,51	74,22	74,32	74,32	74,32	74,32	74,32	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	80,11	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04	82,04
<b>Зеленый город к/п «Санаторий ВЦСПС, 2-я территория»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,13	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07	-0,07
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Детский санаторий «Ройка», Зеленый город</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,22	0,25	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,07	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва	%	66,51	62,51	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48	68,48
<b>«ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа», Зеленый город, дом 7-г (БМК)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,35	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	47,67	52,73	53,59	53,59	53,59	53,59	53,59	53,59	53,59	53,59	53,59	53,59	53,59	53,59	53,59
<b>ул. Горького, 50</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,24	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва	%	92,88	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51	93,51
<b>Малая Ямская ул, 96</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Доля резерва	%	98,69	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71	98,71
<b>ул. Рождественская, 40-а</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,1	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	0,13
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,71	0,66	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,88	0,88	0,88
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,1	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,07	0,07	0,07
Доля резерва	%	46,57	50,49	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	33,63	33,63	33,63
<b>ул. Ульянова, 47</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,24	0,21	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва	%	64,41	68,46	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99	69,99
<b>ул. Ярославская, 23</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,78	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	98,1	98,29	98,29	98,29	98,29	98,29	98,29	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТ-Парк Анкудиновка ОАО «Сбербанк РФ» (Кузнечиха)»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,36	0,36	0,36	0,36	0,47	0,84	0,96	1,12	1,26	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,62	2,39	2,39	2,39	2,39	3,15	5,6	6,41	7,49	8,39	9,53	9,53	9,53	9,53	9,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,61	1,64	1,64	1,64	1,64	1,53	1,16	1,04	0,88	0,74	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Доля резерва	%	80,32	82,05	82,05	82,05	82,05	76,4	58,03	51,96	43,84	37,09	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51
<b>пр. Гагарина, 97 (БМК)</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,54	0,51	0,5	0,5	0,5	0,61	0,83	1,02	1,15	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,6	3,37	3,35	3,35	3,35	4,04	5,53	6,78	7,63	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76	8,76
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,96	0,99	1	1	1	0,89	0,67	0,48	0,35	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва	%	63,99	66,31	66,49	66,49	66,49	59,61	44,68	32,16	23,66	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
<b>«Центр Мать и дитя» ул. Тропинина, 13-д</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	60	60	60	60	60	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,45	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	33,01	38,87	38,87	38,87	38,87	38,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>«Больница №10», ул. Чонгарская, 43-а</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Срок службы	лет	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,48	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	27,67	46,52	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41	46,41
<b>Березовая пойма</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,22	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,37	0,8	1,31	2,04	2,78	3,08	3,38
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,5	1,33	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	2,49	5,36	8,72	13,57	18,55	20,53	22,52
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,78	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,63	3,2	2,69	1,96	1,22	0,92	0,62
Доля резерва	%	94,39	95,01	95,12	95,12	95,12	95,12	95,12	95,12	90,68	79,91	67,31	49,1	30,43	23	15,57
<b>Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования</b>																



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	52,27	52,27	52,27	52,27	52,27	52,27	52,27	52,27
<b>Котельная в районе ул. Полевая</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Срок службы	лет	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69	19,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Доля резерва	%	0	0	0	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16	26,16

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Новая БМК по ул. Тропинина, 13д</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29	39,29
<b>Новая котельная Санаторий «Нижегородский», Зеленый город</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	79,22	79,22	79,22	79,22	79,22	79,22	79,22	79,22	79,22	79,22

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Котельные ул. Родионова, 1946 и ул. Деловая, 14</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660	660
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	36,87	36,87	39,51	39,51	46,60	48,88	51,36	54,36	56,15	57,69	59,71	59,71	59,71	59,71	59,71
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	нет данных	21,799	21,810	21,801	22,890	23,520	24,730	25,951	28,484	28,844	30,285	30,173	30,001	30,010	29,812
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	нет данных	19,551	19,551	19,551	19,615	20,573	22,110	23,659	26,519	27,206	28,975	29,191	29,346	29,683	29,812
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	нет данных	2,248	2,259	2,250	3,275	2,947	2,620	2,292	1,965	1,637	1,310	0,982	0,655	0,327	0,000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	245,83	245,83	263,42	263,42	310,64	325,90	342,39	362,38	374,32	384,61	398,08	398,08	398,08	398,08	398,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	83,13	83,13	80,49	80,49	73,40	71,12	68,64	65,64	63,85	62,31	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29
Доля резерва	%	69,27	69,27	67,07	67,07	61,17	59,26	57,20	54,70	53,21	51,92	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Котельная ООО "КСК", ул. Зайцева, 31в</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,01	12,01	12,01	14,81	15,51	15,92	16,52	16,66	16,86	17,02	17,32	17,40	17,48	17,48	17,48
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,794	6,794	7,394	8,200	18,700	17,449	16,258	14,922	13,606	12,276	10,993	9,638	8,282	6,902	5,522
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,194	1,194	1,294	4,746	4,900	5,029	5,218	5,262	5,326	5,376	5,473	5,498	5,522	5,522	5,522
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,600	5,600	6,100	3,454	13,800	12,420	11,040	9,660	8,280	6,900	5,520	4,140	2,760	1,380	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	80,08	80,08	80,08	98,76	103,41	106,13	110,12	111,06	112,40	113,46	115,49	116,02	116,53	116,53	116,53
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	86,19	86,19	86,19	83,39	82,69	82,28	81,68	81,54	81,34	81,18	80,88	80,80	80,72	80,72	80,72
Доля резерва	%	87,77	87,77	87,77	84,92	84,20	83,79	83,18	83,04	82,83	82,67	82,36	82,28	82,20	82,20	82,20

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Котельная ООО "КСК", ул. Малоэтажная, 31А</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64	6,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Доля резерва	%	82,22	82,22	82,22	82,22	82,22	82,22	82,22	82,22	82,22	82,22	82,22	82,22	82,22	82,22	82,22
<b>Котельная ООО "КСК", ул. Монастырка, 1</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84	13,84
Доля резерва	%	92,29	92,29	92,29	92,29	92,29	92,29	92,29	92,29	92,29	92,29	92,29	92,29	92,29	92,29	92,29
<b>Котельная ООО "СТН-Энергосети", д.Новопокровское, Советский район, ул. Вечерняя, д. 71</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	5,652	5,652	5,652	5,652	5,652	5,652	5,652	5,652	5,652	5,652	5,652	5,652	5,652	5,652	5,652
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Доля резерва	%	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97	40,97
<b>Котельная ООО "СТН-Энергосети", Московское ш., 52</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67	31,67
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25	65,25
Доля резерва	%	93,21	93,21	93,21	93,21	93,21	93,21	93,21	93,21	93,21	93,21	93,21	93,21	93,21	93,21	93,21
<b>Котельные ООО "СТН-Энергосети", К. Маркса, 60Б и К. Маркса, 42А</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Доля резерва	%	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49
<b>Котельная ООО "СТН-Энергосети", ул. Цветочная, д. 3 «В»</b>																
Производительность ВПУ	т/ч	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	50,19	50,19	50,19	50,19	50,19	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05
Доля резерва	%	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46

Из таблиц 4.6 - 4.8 следует, что величины производительности ВПУ котельных достаточны для обеспечения подпитки тепловых сетей на весь период действия схемы теплоснабжения.

#### **4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения**

В соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепловой энергии, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Объемы перспективной аварийной подпитки тепловых сетей химически необработанной и недеаэрированной водой приведены в таблицах 4.4 – 4.8.

## **5 РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР – ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА**

### **5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода**

При разработке настоящего раздела выполнен анализ следующих документов:

- Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы (далее по тексту – СиПР ЕЭС 2020-2026);
- Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2019-2023 годы (далее по тексту – СиПР/2019-2023);
- Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2032 года.

В соответствии с каждым из указанных документов предусматривается строительство Нижегородской ТЭЦ установленной электрической мощностью 900 МВт в составе двух блоков ПГУ-450 (в различных документах приведены различные сроки реализации проекта (2016-2018 гг., 2017-2019 гг., 2019-2021 гг., 2023-2025 гг.).

**При этом важно отметить, что в СиПР ЕЭС 2020-2026 предусмотрен ввод генерирующих мощностей Нижегородской ТЭЦ по предложениям собственников генерирующих объектов (информация о планах собственников по строительству генерирующих объектов, не учитываемая при расчете режимно-балансовой ситуации).**

Тем не менее, с учетом того, что строительство Нижегородской ТЭЦ предусматривается в соответствии со всеми вышеприведенными документами, при актуализации схемы теплоснабжения города мероприятия по строительству станции были учтены.

С учетом изложенного, развитие СЦТ города в части использования тепловой мощности предлагаемой к строительству Нижегородской ТЭЦ рассмотрено в трех вариантах (сценариях):

- **сценарий, не предусматривающий использование тепловой мощности**

**Нижегородской ТЭЦ для теплоснабжения потребителей города Нижнего Новгорода, предусматривающий теплоснабжение сложившейся застройки от существующих источников теплоснабжения, и строительство новых крупных источников теплоснабжения (котельных) для обеспечения района Кузнечиха (при актуализации на 2022 год рассмотрен в качестве рекомендованного);**

- сценарий, предусматривающий создание двух централизованных систем теплоснабжения в Нагорной части Нижнего Новгорода; в состав первой входят зоны Центр, Север, историческая часть и зона действия НТЦ, а также вновь застраиваемый район д. Кузнечиха; основным источником является НГТЭЦ; котельная IT-Парк работает в пиковом режиме в качестве смесительно-догревающей станции, НТЦ – в сезонном режиме; зона Юг и вновь застраиваемый район д. Новинки входят в централизованную систему теплоснабжения котельной Южная, локальные котельные вдоль южной части пр. Гагарина не централизуются;
- сценарий, предусматривающий создание единой централизованной системы теплоснабжения Нагорной части Нижнего Новгорода в составе зон Юг, Центр, Север, историческая часть и зона действия НТЦ, а также вновь застраиваемых районов д. Новинки и д. Кузнечиха; основным источником является НГТЭЦ; котельные IT-парк и Южная работают в пиковом режиме в качестве смесительно-догревающих станций, НТЦ – в сезонном режиме; централизуются все выбранные к централизации локальные котельные Нагорной части.

## **5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода**

По состоянию на 2017 - 2021 годы проектирование Нижегородской ТЭЦ не завершено, отсутствует подрядчик на строительство ТЭЦ, источники инвестиций не определены, выполнение бизнес-плана АО «ВВГК» из-за недофинансирования переносится.

В то же время по состоянию на 2018-2020 годы год активно застраивается первая очередь района Кузнечиха, появилась определённость со сроками застройки последующих очередей данного района (теплоснабжение района Кузнечиха предполагалось

осуществлять от Нижегородской ТЭЦ). То есть в данной части города уже образуется застройка не обеспеченная тепловой мощностью от Нижегородской ТЭЦ.

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения показало следующее:

- наибольшие капитальные затраты в системы теплоснабжения Нагорной части города прогнозируются при реализации варианта 2 – 12,633 млрд. руб., наименьшие при реализации варианта 3 – 3,030 млрд. руб.;
- максимальная плата за подключение соответствует варианту 2 (21, 096 млн руб./ Гкал), минимальная – Варианту 3 (16,831 млн руб./ Гкал).

В связи с данными фактами, а также в связи с необходимостью обеспечить качественное и надежное теплоснабжение всех существующих и перспективных потребителей города Нижнего Новгорода, при выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2022 год разработан и принят в качестве рекомендованного вариант развития СЦТ города, не предусматривающий теплоснабжение потребителей города от предлагаемой к строительству Нижегородской ТЭЦ. Необходимость разработки такого варианта также определена в соответствии с выводами экспертного заключения на проект схемы теплоснабжения города до 2028 года (актуализированный на 2014 год), в котором указано на необходимость разработки альтернативного варианта развития СЦТ города, не предусматривающего строительство Нижегородской ТЭЦ.

## **6 РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

### **6.1 Общие положения**

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.007.000).

. В результате реализации мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии систематизированы в 14 групп по виду предлагаемых работ.

Номера и наименования групп, предлагаемых к реализации проектов, представлены в таблице 6.1.

**Таблица 6.1 – Проекты по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепла**

№ группы проектов	Группы проектов
1	Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ
2	Продление паркового ресурса турбоагрегатов
3	Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ
4	Строительство новых энергоисточников
5	Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии
6	Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки
7	Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии
8	Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности
9	Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения
10	Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабже-



№ группы проектов	Группы проектов
	ние от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии
11	Ликвидация источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения
12	Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности
13	Реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок
14	Прочие проекты по перераспределению нагрузки

**6.2 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения**

Предложения по строительству источников тепловой энергии приведены в таблице 6.2.

Таблица 6.2 – Предложения по строительству источников тепловой энергии (группа 4)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2020 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2021-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 4 "Строительство новых энергоисточников"</b>		<b>237 633</b>	<b>1 892 760</b>	<b>2018</b>	<b>2029</b>
4.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	0	26 553	2021	2022
4.2	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	1 164	18 254	2020	2022
4.3	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч	135 775	503 052	2018	2029

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2020 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2021-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
4.4	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч	0	307 479	2022	2022
4.5	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч	0	513 570	2023	2023
4.6	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч	0	385 178	2024	2024
4.7	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч	50 900	22 135	2020	2022
4.8	Строительство двух котельных №4 (тепловой нагрузкой 0,86 Гкал/ч) и №5 (тепловой нагрузкой 2,45 Гкал/ч) ООО "Виктория НН"	0	3 337	2021	2021
4.9	Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 1 шт. (2-5 очереди)	49 794	54 248	2019	2023
4.10	Строительство блочно-модульной котельной №2 расположенной по адресу: г. Н.Новгород, Советский район, у деревни Кузнечиха, участок №4	0	21 579	2021	2021
4.11	Модернизация котельной пер. Мотальный, д.8 (установка новой БМК, существующая котельная выводится из эксплуатации).	0	37 375	2021	2021

### **6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии приведены в таблицах 6.3 – 6.9.

Таблица 6.3 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ (группы 1 и 2)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2020 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2021-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
<b>Всего по проектам группы 1 "Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ"</b>		<b>616 246</b>	<b>2 315 240</b>	<b>2018</b>	<b>2027</b>
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	403 343	1 803 626	2018	2027
1.2	Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)	36 458	37 650	2020	2022
1.3	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	410	66 175	2020	2023
1.4	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)	29 560	18 400	2020	2023
1.5	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	402	23 008	2020	2023
1.6	Техническое перевооружение питающего трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№2 (Сормовская ТЭЦ)	0	64 175	2021	2021
1.7	Техническое перевооружение питающего трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)	411	89 072	2020	2023
1.8	Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)	120	17 492	2020	2021
1.9	Замена обратного сетевого трубопровода 2-го выпуска (Сормовская ТЭЦ)	415	14 683	2020	2021
1.10	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)	508	18 942	2020	2022
1.11	Замена трубок сетевого подогревателя (ПСГ-1 турбоагрегата ст №3) (Сормовская ТЭЦ)	99	18 383	2020	2021
1.12	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	4 892	72 542	2020	2023
1.13	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети	826	43 233	2020	2022
1.14	Техническое перевооружение установки подпитки сетевой воды путем установки дополнительных механических фильтров химводоочистки	412	27 858	2020	2022
<b>Всего по проектам группы 2 "Продление паркового ресурса турбоагрегатов"</b>		<b>5910</b>	<b>5 910</b>	<b>2020</b>	<b>2022</b>
4.1	Продление паркового ресурса ТГ4 на Сормовской ТЭЦ	0	5 910	2022	2022

Модернизация существующих элементов тепловой схемы Автозаводской ТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения включает в себя следующие мероприятия.

## 1. Перекладка существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной № 2

Выполнить перекладку существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной №2 для снятия ограничений по гидравлическому режиму:

- холодный коллектор ПК-2 с Ø 900 мм. на Ø 1220 мм.
- горячий коллектор ПК-2 с Ø 900 мм. на Ø 1220 мм.
- обходные трубопроводы ПК-2 с 4 x Ø 500 мм. на 4 x Ø 820 мм.

Существующий перепад давления на обходных трубопроводах ПК №2 составляет 1.9-2.1 кгс/см<sup>2</sup>. Недостаточность существующих диаметров трубопроводов на всём участке от трубопроводов турбин до трубопроводов трасс района приводит к значительному гидравлическому сопротивлению данного участка и падению давления на данном участке 3,40 кгс/см<sup>2</sup>, что ограничивает возможность подключения дополнительных потребителей в соответствии со Схемой.

Рекомендуемые диаметры трубопроводов для замены представлены в таблице 6.4.

Таблица 6.4 – Рекомендуемые диаметры трубопроводов для замены коллекторов сетевой воды пиковой котельной № 2

Участок трубопроводов	Существующий диаметр	Необходимый минимальный диаметр
Коллектор сетевой воды от ТЭЦ-4 на ПК-2	1 участок 1 020 мм 2 участок 920 мм	1 220 мм
Холодный коллектор ПК-2	900 мм	1 220 мм
Обходные трубопроводы ПК-2	4 по 500 мм	4 по 820 мм
Горячий коллектор ПК-2	900 мм	1 220 мм

## 2. Перекладка существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную № 2

Выполнить перекладку существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную №2 с Ø 1020 мм (1 участок) и Ø 920 мм (2 участок) на Ø 1220 мм. для снятия ограничений по гидравлическому режиму. Существующий перепад по давлению между коллекторами ТЭЦ-4 и пиковой котельной №2 составляет 1.0-1,2 кгс/см<sup>2</sup>. Нарботка трубопроводов 40 лет, парковый ресурс 25 лет, продление трубопроводов не производились.

### **3. Замена существующих сетевых насосов ТА -7,8 ТЭЦ-3 марки 22НДС**

Выполнить замену существующих сетевых насосов ТА-7,8 ТЭЦ-3 марки 22НДС в количестве 8 шт. Существующие сетевые насосы эксплуатируются с 1968 года, при нормативном сроке службы 30 лет.

### **4. Замена трансферного паропровода связи ТЭЦ-3 с ТЭЦ-4**

Выполнить замену трансферного паропровода связи ТЭЦ-3 с ТЭЦ-4. Нарботка на 01.01.2017г. /назначенный ресурс - 346943 / 357250 часов. Ресурс паропровода выработан, при достижении назначенного ресурса 357250 ч необходима его замена для предотвращения возможных аварий, связанных с разрывом паропровода и как следствие разрушения оборудования, травмирование персонала. Данное мероприятие позволит сохранить в работе и использовать в дальнейшем тепловые мощности третьей очереди станции для системы отопления.

### **5. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст.№ 15 с заменой потолочно-настенного пароперегревателя**

Выполнить техническое перевооружение котла энергетического котла ТГМ-96Б ст. № 15 с заменой потолочно-настенного пароперегревателя в связи с выработкой ресурса и увеличением потока отказов.

### **6. Техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст. № 1В Пиковой котельной №1**

Мероприятие предполагает разработать проект и затем реализовать техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 1В Пиковой котельной №1 с сооружением системы газоснабжения и установкой оборудования.

Перевод водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 1В Пиковой котельной №1 на сжигание природного газа позволит исключить сжигание мазута, при котором происходит коррозия и рост отложений на поверхностях нагрева, что является причиной плохого теплосъема и частых отключений котла для чистки. Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпусков теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

**7. Техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-180, ст. № 8В с заменой 100% труб левого и правого боковых экранов с коллекторами и коллекторов левого двухсветного экрана.**

Техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-180, ст. № 8В Пиковой котельной №2 с заменой 100% труб левого и правого боковых экранов с коллекторами и коллекторов левого двухсветного экрана связанное с предельной наработкой позволит предотвратить неплановые отключения котла, связанные с дефектами на данных поверхностях нагрева. Внедрение мероприятия позволит увеличить надежность работы оборудования, исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

**8. Техническое перевооружение газового оборудования котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. №2, котельной «Ленинская» с заменой системы АМАКС года выпуска 1998-2002 гг.**

На котельной «Ленинская» в качестве системы контроля и управления режимом горения водогрейных котлов КВГМ-180-150 ст. №1 и ст. №2 эксплуатируется система АМАКС в составе газовых блоков БГ800-01, горелочных шкафов управления УСО-1, центрального шкафа управления ЦШУГ-1 выпуска 1998-2002гг.

В настоящее время все электронные блоки входящие в состав системы сняты с производства, что делает невозможным закупку новых взамен неисправных. Большинство элементной базы, содержащейся в электронных блоках, также промышленностью не выпускается, что исключает возможность их ремонта.

Приборы контроля давления соотношения «газ-воздух» в среднем работают в 30-ти процентной зоне рабочей шкалы, что в совокупности с температурой воздуха рабочей зоны в месте установки данных датчиков (малоотапливаемый машинный зал) дает общую погрешность измерений от 5 до 6,5%. Данная высокая погрешность измерений первостепенно влияет на полноту сгорания газо-воздушной смеси и приводит либо к неполному сгоранию топлива, либо к химическому недожогу это приводит к снижению КПД котла. В настоящее исправное количество блоков не обеспечивает полную комплектацию двух котлов котельной. При выводе в ремонт одного котла и розжиге другого, недостающие блоки переставляются с резервного на рабочее оборудование, что увеличивает время включения котла, находящегося в резерве.

Поэтапная реализация технического перевооружения газового оборудования водогрейных котлов Ленинской котельной обеспечит высокую точность поддержания соотношения «газ-воздух» с коррекцией по хим. составу уходящих газов и увеличит надежность и эффективность использования установленного основного оборудования котельной.

#### **9. Замена сетевых насосов ТГ-9**

Внедрение мероприятия обеспечит повышение надежности и качества теплоснабжения населения за счет стабилизации давления сетевой воды при различных режимах водопотребления. Исключит гидроудары в системе отопления, ведущие к повреждениям трубопроводов отопления и ограничению теплоснабжения населения.

#### **10. Замена сетевых насосов ТГ-10**

Внедрение мероприятия обеспечит повышение надежности и качества теплоснабжения населения за счет стабилизации давления сетевой воды при различных режимах водопотребления. Исключит гидроудары в системе отопления, ведущие к повреждениям трубопроводов отопления и ограничению теплоснабжения населения.

#### **11. Замена сетевого насоса ТЭЦ-2**

Внедрение мероприятия приведет к повышению надежности и качества теплоснабжения населения.

#### **12. Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-2.**

Реализация мероприятия приведет к стабилизации работы установки горячего водоснабжения, снижению содержания растворенного кислорода в горячей воде ведет и, соответственно, к снижению износа и аварийности трубопроводов ГВС и, как следствие, перерывам в горячем водоснабжении населения

#### **13. Реализация проекта "Защита обратных сетевых трубопроводов от превышения давления"**

Реализация мероприятия приведет к повышению надежности и качества теплоснабжения населения за счет исключения повышения давления сетевой воды в обратных коллекторах при переключениях оборудования и во время возникновения нештатных ситуаций в системе отопления, тем самым исключит гидроудары в системе отопления, которые могут привести к повреждениям трубопроводов отопления и ограничению теплоснабжения населения.

**14. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 10 с заменого потолочного пароперегревателя котла с камерами, экранов, радиационного пароперегревателя, заменой настенного пароперегревателя, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла**

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

**15. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11 с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла**

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

**16. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 12 с заменой поверхностей нагрева, с организацией рециркуляции дымовых газов, монтажом АСУ ТП котла**

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.



ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - дымовые трубы котельных агрегатов. В соответствии с "ИТС 38-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии" (таблицы №№ Г.2, Г.3) массовая концентрация оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) в дымовых газах при сжигании природного газа не должна превышать 400 мг/нм<sup>3</sup>. Количественные значения концентраций выбросов не должны превышать нормативных значений. Фактические концентрации оксидов азота в выбросах от котлов ТЭЦ-4 превышают нормативные предельно допустимые значения выброса оксидов азота. Мероприятие ведет к снижению выбросов оксидов азота в жилой застройке Автозаводского и Ленинского районов.

**17. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 № 13 с заменой поверхностей нагрева, трансферного паропровода котла, с организацией рециркуляции дымовых газов, монтажом АСУ ТП котла**

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - дымовые трубы котельных агрегатов. В соответствии с "ИТС 38-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии" (таблицы №№ Г.2, Г.3) массовая концентрация оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) в дымовых газах при сжигании природного газа не должна превышать 400 мг/нм<sup>3</sup>. Количественные значения концентраций выбросов не должны превышать нормативных значений. Фактические концентрации оксидов азота в выбросах от котлов ТЭЦ-4 превышают нормативные предельно допустимые значения выброса

оксидов азота. Мероприятие ведет к снижению выбросов оксидов азота в жилой застройке Автозаводского и Ленинского районов.

#### **18. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 14 с заменой поверхностей нагрева, трансферного паропровода котла, с организацией рециркуляции дымовых газов, монтажом АСУ ТП котла**

Замена расширителя дренажей высокого давления позволит исключить слив подготовленной воды и конденсата с опорожняемых паропроводов и питательных трубопроводов в промышленно-ливневую канализацию из-за неиспользуемого существующего расширителя дренажей высокого давления, несоответствующего требованиям Федерального закона от 21.07.1997 N 116-ФЗ.

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - дымовые трубы котельных агрегатов. В соответствии с "ИТС 38-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии" (таблицы №№ Г.2, Г.3) массовая концентрация оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) в дымовых газах при сжигании природного газа не должна превышать 400 мг/м<sup>3</sup>. Количественные значения концентраций выбросов не должны превышать нормативных значений. Фактические концентрации оксидов азота в выбросах от котлов ТЭЦ-4 превышают нормативные предельно допустимые значения выброса оксидов азота. Мероприятие ведет к снижению выбросов оксидов азота в жилой застройке Автозаводского и Ленинского районов.

### **19. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 15 с заменой шумоглушителя, трансферного паропровода котла, поверхностей нагрева, с организацией рециркуляции дымовых газов, монтажом АСУ ТП котла**

Создание полноценной системы АСУ ТП на котлоагрегате обеспечит полный контроль и управления технологическим процессом без участия оперативного персонала. Важным фактором безопасной работы оборудования является функция АСУ ТП котла, обеспечивающая защиты, блокировки и сигнализацию при возможных отклонениях в работе оборудования. АСУ ТП оперативно предупреждает персонал об изменениях в режиме работы котла и переводит его в другой, менее опасный режим или своевременно отключает, не допустив развития дефекта.

Внедрение мероприятия позволит обеспечить соблюдение санитарных норм СН 2.2.4/2.1.8.562-96 по допустимому уровню шума на рабочих местах и территории жилой застройки Автозаводского района г. Нижнего Новгорода и устранению его превышения при пуске и останове энергетического оборудования, повысит надежность и качество работы котлоагрегата, тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - дымовые трубы котельных агрегатов. В соответствии с "ИТС 38-2017. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям. Сжигание топлива на крупных установках в целях производства энергии" (таблицы №№ Г.2, Г.3) массовая концентрация оксидов азота (в пересчете на диоксид азота) в дымовых газах при сжигании природного газа не должна превышать 400 мг/нм<sup>3</sup>. Количественные значения концентраций выбросов не должны превышать нормативных значений. Фактические концентрации оксидов азота в выбросах от котлов ТЭЦ-4 превышают нормативные предельно допустимые значения выброса оксидов азота. Мероприятие ведет к снижению выбросов оксидов азота в жилой застройке Автозаводского и Ленинского районов.

### **20. Техническое перевооружение энергетического котла БКЗ-420-140 НГМ-4 ст. №16 с заменой шумоглушителя**

Мероприятие предполагает в 2022 году замену шумоглушителей в рамках разработанных мероприятий ООО " Автозаводская ТЭЦ" по снижению уровня звука.

Внедрение мероприятия позволит обеспечить соблюдение санитарных норм СН 2.2.4/2.1.8.562-96 по допустимому уровню шума на рабочих местах и территории

жилой застройки Автозаводского района г. Нижнего Новгорода и устранению его превышения при пуске и останове энергетического оборудования.

**21. Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. № 1 котельной «Ленинская» с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла**

Выполнить техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 1 котельной «Ленинская» с заменой оставшихся незамененных пакетов конвективной части и полной заменой экранных труб котла.

Ленинская котельная обеспечивает теплоснабжение исключительно жилищно-коммунального сектора Ленинского района. В своем составе имеет 2 водогрейных котла КВГМ 180-150, введенных в эксплуатацию в 1991-1992 г.г. Котлоагрегат КВГМ 180-150, ст.№ 1 котельной «Ленинская» изготовлен в 1991г. введен в эксплуатацию в марте 1991г. Срок службы 30 лет. Парковый ресурс конвективных поверхностей составляет 60 000 ч.

В 2019г. запланирована и проведена замена 173 пакетов конвективной части. В ходе гидравлических испытаний котла, после частичной замены пакетов конвективной части, выявлены многочисленные дефекты на трубах незамененных пакетов, что свидетельствует низкой надежности незамененной части. С целью обеспечения надежности теплоснабжения Ленинского района города необходимо выполнить замену оставшейся части пакетов конвективной части.

На котельной «Ленинская» в качестве системы контроля и управления режимом горения водогрейных котлов КВГМ-180-150 ст. №1 и ст. №2 эксплуатируется система АМАКС в составе газовых блоков БГ800-01, горелочных шкафов управления УСО-1, центрального шкафа управления ЦШУГ-1 выпуска 1998-2002гг.

Все электронные блоки системы контроля и управления режимом горения водогрейных котлов КВГМ-180-150 сняты с производства, что делает невозможным закупку новых взамен неисправных. Большинство элементной базы, содержащейся в электронных блоках, также промышленностью не выпускается, что исключает возможность их ремонта.

Мероприятие предполагает продолжение поэтапной реализации технического перевооружения газового оборудования водогрейных котлов Ленинской котельной, обеспечит высокую точность поддержание соотношения «газ-воздух» с коррекцией

по хим. составу уходящих газов и увеличит надежность и эффективность использования установленного основного оборудования котельной.

## **22. Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. № 2 котельной «Ленинская» с заменой поверхностей нагрева, монтажом АСУ ТП котла**

Выполнить техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 2 котельной «Ленинская» со 100% заменой пакетов конвективной части и экранных туб котла.

Ленинская котельная обеспечивает теплоснабжение исключительно жилищно-коммунального сектора Ленинского района. В своем составе имеет 2 водогрейных котла КВГМ 180-150, введенных в эксплуатацию в 1991-1992 г.г. Котлоагрегат КВГМ 180-150, ст.№ 2 котельной «Ленинская» введен в эксплуатацию в 1992г. Срок службы 30 лет. Парковый ресурс конвективных поверхностей составляет 60 000 ч.

На котельной «Ленинская» в качестве системы контроля и управления режимом горения водогрейных котлов КВГМ-180-150 ст. №1 и ст. №2 эксплуатируется система АМАКС в составе газовых блоков БГ800-01, горелочных шкафов управления УСО-1, центрального шкафа управления ЦШУГ-1 выпуска 1998-2002гг.

Все электронные блоки системы контроля и управления режимом горения водогрейных котлов КВГМ-180-150 сняты с производства, что делает невозможным закупку новых взамен неисправных. Большинство элементной базы, содержащейся в электронных блоках, также промышленностью не выпускается, что исключает возможность их ремонта.

Мероприятие предполагает продолжение поэтапной реализации технического перевооружения газового оборудования водогрейных котлов Ленинской котельной, обеспечит высокую точность поддержание соотношения «газ-воздух» с коррекцией по хим. составу уходящих газов и увеличит надежность и эффективность использования установленного основного оборудования котельной.

## **23. Техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-100 ст. № 2В с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования**

На основании результатов выполненной в 2015 году экспертизы промышленной безопасности и проведенных расчетов на прочность экспертная организация ООО «СпецЭнергоПром» (Заключение №СЭП-ДУЗ/281/01/15/2015.01.029-01 от

07.10.2015) определила, что водогрейный котел ПТВМ-100, ст.№ 2В, зав. № 2, рег. № 23041 не соответствует предъявляемым к нему требованиям промышленной безопасности в объеме проведенного технического диагностирования и не может быть применен до замены 100% конвективной части и 100% экранных труб. В связи с этим в соответствии с п. 2 ст. 7 Федерального закона от 21.07.1997 N 116-ФЗ (ред. от 07.03.2017) "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" распоряжением технического директора от 19.07.2016 № 140/1 водогрейный котел ст. № 2В выведен из эксплуатации с 19.07.2016 (см. запись в паспорте котла). В результате ООО «Автозаводская ТЭЦ» несет повышенные риски нарушения температурного графика теплоснабжения при останове турбоагрегатов из-за отсутствия резервного источника теплоснабжения - водогрейного котла ПТВМ-100, ст. № 2В. Предлагается выполнить техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 2В с заменой конвективной части, экранных труб и последующей тепловой изоляцией.

Мероприятие также предполагает разработать проект и затем реализовать техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 2В Пиковой котельной №1 с сооружением системы газоснабжения и установкой оборудования. Перевод водогрейного котла на сжигание природного газа позволит исключить сжигание мазута, при котором происходит коррозия и рост отложений на поверхностях нагрева, что является причиной плохого теплосъема и частых отключений котла для чистки. Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

После устранения несоответствий требованиям промышленной безопасности водогрейный котел ПТВМ-100, ст.№ 2В ввести в эксплуатацию.

#### **24. Техническое перевооружение котла ПТВМ-100 ст. № 3В с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования**

Мероприятие предполагает замену поверхностей нагрева по результатам наработки и экспертизы промышленной безопасности котла.

Мероприятие предполагает разработать проект и затем реализовать техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 3В Пиковой котельной №1 с сооружением системы газоснабжения и установкой оборудования.

Перевод водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 3В Пиковой котельной №1 на сжигание природного газа позволит исключить сжигание мазута, при котором происходит коррозия и рост отложений на поверхностях нагрева, что является причиной плохого теплосъема и частых отключений котла для чистки. Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

#### **25. Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-100 ст.№ 4В с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования.**

Мероприятие предполагает замену поверхностей нагрева по результатам наработки и экспертизы промышленной безопасности котла.

Мероприятие предполагает разработать проект и затем реализовать техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 4В Пиковой котельной №1 с сооружением системы газоснабжения и установкой оборудования.

Перевод водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 4В Пиковой котельной №1 на сжигание природного газа позволит исключить сжигание мазута, Внедрение мероприятия позволит исключить внеплановые отключения котла и возможные ограничения отпуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения, а также улучшит экологическую обстановку в жилой застройке Автозаводского и Ленинского районов.

#### **26. Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№ 5В с заменой экранов**

На основании результатов выполненной в 2019 году экспертизы промышленной безопасности и проведенных расчетов на прочность экспертная организация АО «Эней» (Заключение №269/ТУ-ТД/19 от 23.09.2019) определила, что водогрейный котел ПТВМ-180, ст.№ 5В, зав. № 1062, рег. № 34703 не в полной мере соответствует требованиям промышленной безопасности в объеме проведенного технического диагностирования и может быть применен при условии замены экранных труб. В результате ООО «Автозаводская ТЭЦ» несет повышенные риски выхода из строя ограниченно годного водогрейного котла. Предлагается выполнить техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180, ст.№ 5В с заменой экранных труб и последующей тепловой изоляцией.

**27. Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№ 6В с заменой заднего экрана с коллекторами**

На основании результатов выполненной в 2019 году экспертизы промышленной безопасности и проведенных расчетов на прочность экспертная организация АО «Эней» (Заключение №270/ТУ-ТД/19 от 07.10.2019) определила, что водогрейный котел ПТВМ-180, ст.№ 6В, зав. № 1071, рег. № 34797 не в полной мере соответствует требованиям промышленной безопасности в объеме проведенного технического диагностирования и может быть применен при условии замены коллекторов и труб заднего экрана. В результате ООО «Автозаводская ТЭЦ» несет повышенные риски выхода из строя ограниченно годного водогрейного котла. Предлагается выполнить техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180, ст.№ 6В с заменой экранных труб и последующей тепловой изоляцией.

**28. Техническое перевооружение системы отопления пиковых котельных ПК-1,2 с заменой головных задвижек**

Мероприятие предполагает замену запорной арматуры - головных задвижек, непрошедших гидравлические испытания, на отходящих к потребителю теплотрассах.

Внедрение мероприятия обеспечит возможность оперативных переключений и отключение поврежденных теплотрасс для производства ремонтных работ. Это повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

**29. Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-1**

Оборудование УГВС-1 (бойлеры бытовых нужд, вакуумные деаэраторы, буферные баки, трубопроводы холодной и горячей воды, запорная и регулирующая арматура) отработало более 40 лет при нормативном сроке службы 30 лет. При этом, техническое состояние основных узлов оборудования находится в неудовлетворительном состоянии.

На основании этого необходимо выполнить проект замены основных элементов схемы УГВС-1 с последующей заменой этих элементов.



### **30. Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-2**

Оборудование УГВС-2 (бойлеры бытовых нужд, вакуумные деаэраторы, буферные баки, трубопроводы холодной и горячей воды, запорная и регулирующая арматура) отработало более 40 лет при нормативном сроке службы 30 лет. При этом, техническое состояние основных узлов оборудования находится в неудовлетворительном состоянии.

На основании этого необходимо выполнить проект замены основных элементов схемы УГВС-2.

### **31. Техническое перевооружение системы горячего водоснабжения с сооружением буферных емкостей горячей воды**

В настоящее время минимальный расход горячей бытовой воды в ночное время составляет 450-500 м<sup>3</sup>/ч, при этом дневная загрузка в часы максимума достигает до 2000 м<sup>3</sup>/ч. На период минимальных нагрузок одна из действующих установок ГВС отключается в резерв с последующим включением при увеличении расхода. Для сглаживания ночных и дневных пиков необходимо выполнить проект установки буферных ёмкостей с последующей реализацией проекта. Это мероприятие позволит в часы минимума производить заполнение ёмкостей, а в часы максимума расходовать воду в сеть, тем самым на установках ГВС сглаживаются пики нагрузок, происходит более качественное удаление из воды коррозионно-активных газов. Также будут исключены скачки давления в сети потребителя при переключении насосного оборудования установок.

### **32. Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-4 с заменой сетевых насосов ТГ-11, ТГ-12**

Насосные агрегаты отработали более 40 лет при нормативном сроке службы 30 лет. Насосы достигли предельного состояния, имеют неустраняемые дефекты.

Дальнейшая эксплуатация затратна и неэффективна, высокий риск выхода из строя насоса в отопительный сезон.

Так же, при переключении насосов, имеют место скачки давления в коллекторах, что негативно сказывается на подающих трубопроводах к потребителям и приводит к частым авариям (разрывам). С целью повышения надежности системы предполагается установка на часть насосных агрегатов гидромффт, это исключит скачки давления.

Внедрение мероприятия обеспечит повышение надежности и качества теплоснабжения населения за счет стабилизации давления сетевой воды при различных режимах водопотребления. Исключит гидроудары в системе отопления, ведущие к повреждениям трубопроводов отопления и ограничению теплоснабжения населения.

### **33. Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-2 с заменой сетевых насосов и бойлеров отопления с возвратом конденсата на ТЭЦ-3**

Мероприятие направлено на разделение схемы теплоснабжения населения и промышленных потребителей, невыдерживающих температурный график. Реализация мероприятия позволит улучшить технико-экономические показатели системы теплоснабжения.

### **34. Техническое перевооружение систем отопления ТГ 7-8 с монтажом перемычки на напоре сетевых насосов второго подъема**

Мероприятие направлено на повышение надежности системы теплоснабжения за счет создания параллельных связей сетевых насосов второго подъема ТГ-7,8 системы отопления.

### **35. Техническое перевооружение системы подачи резервного топлива на котельное оборудование**

В связи с чрезвычайной ситуацией, связанной с разгерметизацией бака резервного топлива на ТЭЦ-3 в Норильске и утечкой дизельного топлива 29.05.2020, ООО «Автозаводская ТЭЦ» провела превентивное обследование технического состояния своего резервного топливного хозяйства. По результатам обследования выявлена необходимость технического перевооружения системы подачи резервного топлива на котельное оборудование с выносом правого мазутопровода от МНС-1 до ТЭЦ-2,3 и рециркуляционного мазутопровода от ТЭЦ-2,3,4 до МНС-1 из подземного проходного тоннеля, сооружением производственной и дождевой канализации с локальными очистными сооружениями на внутреннем и внешнем мазутном хозяйстве, заменой мазутного бака № 5.

Мероприятие обеспечит возможность 100% контроля состояния мазутопроводов, исключит возможность загрязнения окружающей территории и р. Ока нефтепродуктами с территории внешнего и внутреннего мазутных хозяйств, кроме того, повысит надежность снабжения котельного оборудования резервным топливом.

### **36. Техническое перевооружение системы отопления**

На Автозаводской ТЭЦ имеется единственная система подпитки теплосети. Установка подпитки теплосети предназначена для восполнения потерь в тепловой сети. Установка работает с 1964 г. В настоящее время производительность установки приготовления подпиточной воды составляет 720 м<sup>3</sup>/час. Выход из строя установки подпитки теплосети в отопительный сезон приведет к недопустимому снижению давления в обратном коллекторе и остановке сетевых насосов, отключению системы теплоснабжения Автозаводского и Ленинского районов.

Мероприятие предполагает разработку проектной документации на сооружение дополнительной установки подпитки сети с аналогичными параметрами для обеспечения резервирования работы имеющейся установки, а также оптимизацию схемы подпитки теплосети.

### **37. Создание системы химико-технологического мониторинга водно-химического режима оборудования ТЭЦ-3,4,5**

В отступление от требований РД 153-34.1-37.532.4-2001 "Общие технические требования к системам химико-технологического мониторинга ВХР ТЭС" отсутствует оперативный комплексный автоматизированный контроль, анализ, диагностика и прогнозирование водно-химического режима обслуживаемого технологического оборудования в полном объеме.

Надежность и экономичность работы оборудования ТЭС и, в частности поверхностей нагрева котлоагрегатов и теплообменников, зависят от состояния металла, теплогидравлических параметров и применяемой химической технологии. С учетом экономической ситуации в целом по России, в том числе длительных остановов и частых пусков оборудования на ТЭС, ограниченных возможностей по замене металла, разнородности топлива и, как следствие, колебания температур стенок труб поверхностей нагрева особую роль в снижении повреждаемости оборудования приобретает водно-химический режим (ВХР) ТЭС.

Многолетний опыт внедрения систем химико-технологического мониторинга ВХР (далее СХТМ ВХР) на ТЭС с барабанными и прямоточными котлами подтверждает, что повышение надежности работы оборудования, в том числе поверхностей нагрева наблюдается именно на тех ТЭС, где большое внимание уделяется внедрению систем химико-технологического мониторинга и поддержанию ВХР на высоком уровне.

График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обес-

печения надежного теплоснабжения приведен в таблице 6.5.

Таблица 6.5 - График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения, тыс. руб. без НДС

№	Мероприятия	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	Итого
1	Перекладка существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной №2	1 175	43 733	3 683	14 476	0	0	0	0	0	0	63 067
2	Перекладка существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную №2	1 036	18 754	0	13 103	0	0	0	0	0	0	32 893
3	Замена существующих сетевых насосов ТА - 7,8 ТЭЦ-3 марки 22НДС	32 402	26 499	1 300	3 949	0	0	0	0	0	0	64 150
4	Замена трансферного паропровода ТЭЦ-3	34 360	25 697	0	0	0	0	0	0	0	0	60 057
5	Замена трансферного паропровода связи ТЭЦ-3 с ТЭЦ-4	0	2 102	31 362	36 259	0	0	0	0	0	0	69 723
6	Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 1 котельной "Ленинская"	0	33 421	0	0	0	0	0	0	0	0	33 421
7	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№ 11 с заменой ширмового пароперегревателя второго ряда	0	28 581	0	0	0	0	0	0	0	0	28 581
8	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст.№ 15 с заменой потолочно-настенного пароперегревателя	0	0	9 158	9 422	0	0	0	0	0	0	18 580

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>№</b>	<b>Мероприятия</b>	<b>2018 год</b>	<b>2019 год</b>	<b>2020 год</b>	<b>2021 год</b>	<b>2022 год</b>	<b>2023 год</b>	<b>2024 год</b>	<b>2025 год</b>	<b>2026 год</b>	<b>2027 год</b>	<b>Итого</b>
9	Создание автоматизированной системы непрерывного контроля кислорода в теплоносителе	0	10 087	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>10 087</b>
10	Техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 11, 13 с заменой шумоглушителей	0	3 861	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>3 861</b>
11	Техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 1В Пиковой котельной №1	0	0	260	32 168	0	0	0	0	0	0	<b>32 428</b>
12	Техническое перевооружение энергетических котлов ст. №№ 10, 14 с заменых шумоглушителей	0	0	2 692	0	0	0	0	0	0	0	<b>2 692</b>
13	Техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-180, ст. № 8В с заменой 100% труб левого и правого боковых экранов с коллекторами и коллекторов левого двухсветного экрана	0	0	0	4 618	0	0	0	0	0	0	<b>4 618</b>
14	Техническое перевооружение котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст.№2, котельной «Ленинская» с заменой 100% труб конвективной части котла с коллекторами и заменой труб правого бокового-потолочного экрана с коллекторами	0	0	55 168	0	0	0	0	0	0	0	<b>55 168</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>№</b>	<b>Мероприятия</b>	<b>2018 год</b>	<b>2019 год</b>	<b>2020 год</b>	<b>2021 год</b>	<b>2022 год</b>	<b>2023 год</b>	<b>2024 год</b>	<b>2025 год</b>	<b>2026 год</b>	<b>2027 год</b>	<b>Итого</b>
15	Техническое перевооружение газового оборудования котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст.№2, котельной «Ленинская» с заменой системы АМАКС года выпуска 1998-2002гг.	0	0	8 451	9 426	0	0	0	0	0	0	<b>8 451</b>
16	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой настенного экономайзера	0	0	8 057	0	0	0	0	0	0	0	<b>8 057</b>
17	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой газового оборудования. ПИР	0	0	406	0	0	0	0	0	0	0	<b>406</b>
18	Замена сетевых насосов ТГ-9	0	0	7 719	14 008	0	0	0	0	0	0	<b>21 727</b>
19	Замена сетевых насосов ТГ-10	0	0	9 060	14 008	15 378	0	0	0	0	0	<b>38 446</b>
20	Замена сетевого насоса ТЭЦ-2	0	0	1 479	0	0	0	0	0	0	0	<b>1 479</b>
21	Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-2	0	0	1 067	0	0	0	0	0	0	0	<b>1 067</b>
22	Реализация проекта "Защита обратных сетевых трубопроводов от превышения давления"	0	0	0	2 000	5 000	0	0	0	0	0	<b>7 000</b>
23	Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-1	0	0	606	0	0	0	0	0	0	0	<b>606</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>№</b>	<b>Мероприятия</b>	<b>2018 год</b>	<b>2019 год</b>	<b>2020 год</b>	<b>2021 год</b>	<b>2022 год</b>	<b>2023 год</b>	<b>2024 год</b>	<b>2025 год</b>	<b>2026 год</b>	<b>2027 год</b>	<b>Итого</b>
24	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 10 с заменой потолочного пароперегревателя котла с камерами, экранов, радиационного пароперегревателя, заменой настенного пароперегревателя, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	31 200	3 765		0	0	0	0	<b>34 965</b>
25	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11 с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	437	66 295	0	0	0	0	<b>66 732</b>
26	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 12 с заменой поверхностей нагрева, с организацией рециркуляции дымовых газов, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	0	0	18 471	0	0	0	<b>18 471</b>
27	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 № 13 с заменой поверхностей нагрева, трансферного паропровода котла, с организацией рециркуляции дымовых газов, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	0	2 870	0	52 055	0	0	<b>54 925</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>№</b>	<b>Мероприятия</b>	<b>2018 год</b>	<b>2019 год</b>	<b>2020 год</b>	<b>2021 год</b>	<b>2022 год</b>	<b>2023 год</b>	<b>2024 год</b>	<b>2025 год</b>	<b>2026 год</b>	<b>2027 год</b>	<b>Итого</b>
28	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 14 с заменой поверхностей нагрева, трансферного паропровода котла, с организацией рециркуляции дымовых газов, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	8 473	1 092	0	0	90 408	0	<b>99 973</b>
29	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 15 с заменой шумоглушителя, трансферного паропровода котла, поверхностей нагрева, с организацией рециркуляции дымовых газов, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	1 442	0	1 092	0	9 678	0	44 072	<b>56 284</b>
30	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. №16 с заменой шумоглушителя	0	0	0	1 442	0	0	0	0	0	0	<b>1 442</b>
31	Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. № 1 котельной «Ленинская» с заменой части пакетов конвективной части, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	26 757	24 292	0	0	0	135 325	<b>186 374</b>
32	Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. № 2 котельной «Ленинская» с заменой поверхностей нагрева, мон-	0	0	0	0	0	0	102 383	0	0	0	<b>102 383</b>



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>№</b>	<b>Мероприятия</b>	<b>2018 год</b>	<b>2019 год</b>	<b>2020 год</b>	<b>2021 год</b>	<b>2022 год</b>	<b>2023 год</b>	<b>2024 год</b>	<b>2025 год</b>	<b>2026 год</b>	<b>2027 год</b>	<b>Итого</b>
	тажом АСУ ТП котла											
33	Техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-100 ст. № 2В с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования	0	0	0	0	64 361	4 167	0	315	59 337	0	<b>128 180</b>
34	Техническое перевооружение котла ПТВМ-100 ст. № 3В с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования	0	0	0	0	0	0	66 909	0	327	61 710	<b>128 946</b>
35	Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-100 ст. № 4В с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования	0	0	0	0	0	0	0	124 748	0	0	<b>124 748</b>
36	Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст. № 5В с заменой экранов	0	0	0	16 043	0	0	0	0	0	0	<b>16 043</b>
37	Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст. № 6В с заменой заднего экрана с коллекторами	0	0	0	9 581	0	0	0	0	0	0	<b>9 581</b>
38	Техническое перевооружение системы отопления пиковых котельных ПК-1,2 с заменой головных задвижек	0	0	0	3 420	0	0	0	0	0	0	<b>3 420</b>
39	Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	3 000	0	0	<b>3 000</b>

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>№</b>	<b>Мероприятия</b>	<b>2018 год</b>	<b>2019 год</b>	<b>2020 год</b>	<b>2021 год</b>	<b>2022 год</b>	<b>2023 год</b>	<b>2024 год</b>	<b>2025 год</b>	<b>2026 год</b>	<b>2027 год</b>	<b>Итого</b>
	УГВС-1											
40	Техническое перевооружение установок горячего водоснабжения УГВС-2	0	0	0	3 733	14 833	35 917	19 384	14 616	12 000	0	<b>100 483</b>
41	Техническое перевооружение системы горячего водоснабжения с сооружением буферных емкостей горячей воды	0	0	0	3 000	6 943	23 860	25 000	56 966	63 211	55 063	<b>234 043</b>
42	Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-4 с заменой сетевых насосов ТГ-11, ТГ-12	0	0	0	0	0	0	4 000	20 000	62 000	0	<b>86 000</b>
43	Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-2 с заменой сетевых насосов и бойлеров отопления с возвратом конденсата на ТЭЦ-3	0	0	0	3 111	5 000	34 502	18 000	0	0	0	<b>60 613</b>
44	Техническое перевооружение систем отопления ТГ 7-8 с монтажом перемычки на напоре сетевых насосов второго подъёма	0	0	0	1 556	7 583	0	0	0	0	0	<b>9 139</b>
45	Техническое перевооружение системы подачи резервного топлива на котельное оборудование	0	0	1 167	16 453	44 167	0	0	0	0	0	<b>61 787</b>
46	Техническое перевооружение системы отопления.	0	0	0	0	4 167	0	0	0	0	0	<b>4 167</b>
47	Создание системы химико-технологического мониторинга водно-химического	0	0	0	0	6 297	42 408	0	0	0	0	<b>48 705</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№	Мероприятия	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	Итого
	режима оборудования ТЭЦ-3,4,5											

**Таблица 6.6 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города (группа 3)**

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
3.1	Строительство ПГУ-440 на Автозаводской ТЭЦ	2013	За горизонтом планирования

**Таблица 6.7 – Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения (группа 5)**

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
5.1	Реконструкция кот. Федосеенко, д. 64 ФГУП "Завод Электромаш с увеличением установленной мощности до 78 Гкал/ч	2021	2022
5.2	Реконструкция котельной жилого комплекса по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-125 "Ряжск-Касимов-Муром-Нижний Новгород"	2021	2022

**Таблица 6.8 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки (группа 6)**

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
6.1	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.2	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская, 5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.3	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.4	Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
6.5	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.6	Реконструкция кот. Художественный музей, Кремль, корпус 3-а	2021	2021
6.7	Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.8	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.9	Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	2023	2023
6.10	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.11	Реконструкция котельной ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова" с увеличением РТМ на 20 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2024	2025
6.12	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,194б (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго"	2021	2026
6.13	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.14	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2027	2027
6.15	Реконструкция котельной Кузнечиха д "Кузнечиха, зем. уч. № 4" с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.16	Модернизация котельной Северная с увеличением мощности за счет переключения существующей нагрузки 75,8 Гкал/ч с Ленинской трассы ТИ Автозаводская ТЭЦ на котельную «Северная»	2021	2022

Таблица 6.9 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 8)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	2023	2023

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
8.2	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	2023	2023
8.3	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	2031	2031
8.4	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	2016	2025

#### **6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

С целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения планируются мероприятия, представленные в таблицах 6.10 – 6.13.

**Таблица 6.10 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 9)**

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
9.1	Техническое перевооружение котельной ул. Ванеева, 209-б	2023	2023
9.2	Техническое перевооружение котельной пр-т Гагарина, 178-б	2023	2023
9.3	Модернизация кот.ул. Геройская, 11-а с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч)	2023	2023
9.4	Модернизация кот. Коперника, 1-а "Циолковского, 5" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	2023	2023
9.5	Модернизация кот. "Баня №7", ул. Станиславского, 3 с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч)	2023	2023
9.6	Модернизация кот. Гагарина, 25е с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	2023	2023
9.7	Модернизация кот. Иванова, 14б целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч)	2023	2023

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
9.8	Модернизация кот. Тихорецкая, 3в целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 30 Гкал/ч)	2023	2023
9.9	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")	2020	2024
9.10	Модернизация кот. "Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч)	2023	2023
9.11	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"	2025	2028
9.12	Оптимизация схемы теплоснабжения потребителей от котельной по ул. Памирская, 11	2019	2022
9.13	Реконструкция системы теплоснабжения котельной на ул. Премудрова, 12а	2020	2021

**Таблица 6.11 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа 12)**

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
12.1	Техническое перевооружение ГРП котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2014	2021
12.2	Установка котловой автоматики безопасности (АМАКС) котлов ПТВМ-100 № 5, 6 на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2018	2022
12.3	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	2019	2022
12.4	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	2014	2022
12.5	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	2016	2021
12.6	Модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных	2017	2022
12.7	Строительство, техническое перевооружение объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	2018	2021
12.8	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	2015	2022
12.9	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	2019	2022
12.10	Реконструкция резервных топливных хозяйств на котельных	2020	2021

Таблица 6.12 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП (группа 7)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
7.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2015	2021
7.2	Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2019	2022
7.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2019	2022

Таблица 6.13 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ Нижнего Новгорода за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных (группа 10)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
10.1	Переключение нагрузки от котельной АО "ОКБМ Африкантов" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2020	2022
10.2	Переключение нагрузки от котельной ОАО НАЗ "Сokol" кот. №3 (вывод на Красных зорь, 22) на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2019	2021

## **6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных**

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных в настоящем документе не предусматривается.

**6.6 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно**

Информация о мерах по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу источников тепловой энергии в связи с переключением тепловой нагрузки приведена в таблице 6.14.

Таблица 6.14 – Проекты по ликвидации источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения (группа 11)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
11.1	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2017	2022

**6.7 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

На территории города Нижнего Новгорода планируются следующие мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, приведенные в таблице 6.15.

Таблица 6.15 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей (группа 13)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
13.1	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая, 14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	2024	2025



### **6.8 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации**

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не планируются, мероприятия по выводу котельных из эксплуатации представлены в п. 6.6.

### **6.9 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценка затрат при необходимости его изменения**

Сведения о температурном графике отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии (мощности) приведены в таблицах 6.16 – 6.17. В соответствии с рекомендованным вариантом развития СЦТ города изменение температурного графика отпуска тепловой энергии в течение расчетного периода схемы теплоснабжения не предусмотрено ни для одного источника тепловой энергии (мощности).

Таблица 6.16 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника
<b>РТС Нагорный</b>		
1	ул. Ветеринарная, 5 (Нагорная теплоцентраль)	150-70 срезка 115 излом 70
2	ул. Ванеева, 209-б	150-70 срезка 115 излом 70
<b>РТС Нижегородский</b>		
1	ул. Республиканская, 47-а	95-70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника
2	ул. Верхне-Волжская набережная, 7-д	95-70
3	пер.Звенигородский, 8-а	95-70
4	Гребешковский откос, 7	95-70 излом 60
5	к.п. Зеленый город д/о «Зеленый город», д. №19	95-70
6	к.п. Зеленый город, Мореновская школа, д. 7-г	95-70
7	к.п. Зеленый город ДОЛ «Чайка», 31-л	95-70
8	к.п. Зеленый город, санаторий ВЦСПС, 2-я территория	95-70
9	к.п. Зеленый город, д/о Агродом, д.12	95-70
10	к.п. Зеленый город, д.7 Дом-интернат для престарелых и инвалидов	95-70
11	к.п. Зеленый город «Санаторий Нижегородский»	95-70
12	к.п. Зеленый город, санаторий «Ройка», д. 16, пом. П1	95-70
13	ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а	95-70
14	наб. Гребного канала, д. 1ц	95-70
15	пер. Гоголя, 9-д	95-70
16	пер. Плотничный, 11-а	115-70 срезка 100 излом 70
17	пл. М. Горького, 4-а	95-70 излом 70
18	ул. 3-я Ямская, 7	95-70
19	ул. Большая Покровская, 16	95-70
20	ул. Ванеева, 63	95-70
21	ул. М. Горького, 65-д	95-70
22	ул. Дальняя, 1/29-в	95-70
23	ул. Донецкая, 9-в	115-70 срезка 100
24	ул. Минина, 1-а	95-70
25	ул. Нижегородская, 29	95-70 излом 60
26	ул. Радужная, 2-а	95-70
27	ул. Панина, 19-б	95-70
28	ул. Родионова, 28-б	95-70
29	ул. Рождественская, 24 (Почтовый съезд)	95-70
30	ул. Рождественская, 40-а	95-70
31	ул. Рождественская, 8	95-70
32	ул. Соревнования, 4-а	95-70 излом 60
33	ул. Суетинская, 21	95-70
34	пер. Бойновский, 9-д	95-70
35	Кремль, корпус 3-а	95-70
36	ул. Панина, 10-б	105-70
37	ул. Варварская, 15-б	95-70
38	ул. Ульянова, 47	95-70
39	ул. М. Горького, 50	95-70
40	ул. Генкиной, 37, пом. П1	95-70
41	ул. Ярославская, 23	95-70
42	ул. Воровского, 3	95-70
43	ул. М. Ямская, 9-б	95-70
44	ул. Заломова, 5	95-70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника	
<b>РТС Заречный</b>			
1	ул. Иванова, 14-д	130-70 срезка 115	
2	ул. Баренца, 9-а	130-70 срезка 115	
3	ул. Гаугеля, 6-б	130-70 срезка 115	
4	ул. Гаугеля, 25	130-70 срезка 115	
5	ул. Базарная, 6	130-70 срезка 115	
6	ул. Станиславского, 3	130-70 срезка 115	
7	ул. Энгельса, 1-в	вывод №1	130-70 срезка 115 излом 70
		вывод №2	130-70 срезка 115
8	Московское шоссе, 219-а	95-70	
9	ул. Дубравная, 18	95-70	
10	ул. Планетная, 8-в	130-70 срезка 115	
11	пр. Героев, 13	95-70	
12	пр. Союзный, 43	130-70 срезка 115	
13	ул. Баранова, 11	130-70 срезка 115	
14	ул. Николая Гастелло, 1а	95-70	
15	ул. Иванова, 36-б	130-70 срезка 115	
16	ул. Красных Зорь, 4-а	95-70	
17	ул. Люкина, 6-а	130-70 срезка 115	
18	ул. Пугачёва, 1	130-70 срезка 115	
19	ул. Римского-Корсакова, 50	105-70	
20	ул. Федосеенко, 89-а	105-70	
21	ул. Коперника, 1-а	130-70 срезка 115 излом 70	
22	ул. Меднолитейная, 1-б	95-70	
23	пер. Общественный, 2-а	95-70	
24	ул. Чернореченская, дом №1, корпус 1 (Березовая пойма)	95-70	
<b>РТС Приокский</b>			
1	Анкудиновское шоссе, 3-б	130-70 срезка 115	
2	пр. Гагарина, 25-е	130-70 срезка 115 излом 70	
3	Анкудиновское шоссе, 24	вывод №1	95-70
		вывод №2 (на ЦТП-704)	120-70 срезка 115 излом 70
4	пр. Гагарина, 70-а	150-70 срезка 115 излом 70	
5	ул. 40 лет Победы, 15	130-70 срезка 115	
6	пр. Гагарина, 156	95-70	
7	пр. Гагарина, 178-б	150-70 срезка 115 излом 70	
8	пр. Гагарина, 60, корпус 22	95-70	
9	пр. Гагарина, 97	105-70 излом 70	
10	ул. Углова, 7	95-70	
11	ул. Батумская, 7-б	150-70 срезка 115 излом 70	
12	ул. Голованова, 25-а	130-70 срезка 115	
13	ул. Горная, 13-а	зависимая схема	130-70 срезка 115
		независимая схема	95-70

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>№№ п.п.</b>	<b>Наименование источника</b>	<b>Температурный график работы источника</b>
14	ул. Радистов, 24	95-70
15	ул. Терешковой, 7	130-70 срезка 115
16	ул. Военных комиссаров, 9	130-70 срезка 115
17	ул. Тропинина, 13-д	95-70
18	БМК №1 д. Кузнечиха, уч. №4, №5	105-70 излом 70
19	у деревни Кузнечиха, участок №4	105-70 излом 70
20	в 20-и метрах восточнее от здания ул. Полевая, д. 4А	95-70 излом 70

<b>РТС Канавинский</b>			
1	пр. Ленина, 51, корпус 10	115-70 срезка 100 излом 70	
2	ул. Тихорецкая, 3-в	130-70 срезка 115 излом 70	
3	ул. Куйбышева, 41-а	вывод №1	115-70
		вывод №2 (на квартал ул.М.Тореза)	95-70
4	Бульвар Мира, 4-а	95-70	
5	Лесной городок, 6-в	115-70 срезка 100	
6	пр. Ленина, 5-а	95-70	
7	ул. Октябрьской Революции, 66-в	95-70	
8	ул. Академика Баха, 4	150-70 срезка 115 излом 70	
9	Московское шоссе, 15-а	зависимая схема	130-70 срезка 115
		независимая схема	105-70
10	ул. Вольская, 15-а	95-70 излом 70	
11	ул. Геройская, 11-а	115-70 излом 70	
12	ул. Знаменская, 5-а	105-70 излом 70	
13	ул. Ив. Романова, 3-а	95-70	
14	ул. Июльских дней, 1	130-70 срезка 115 излом 70	
15	ул. Климовская, 86-а	115-70 излом 70	
16	ул. Конотопская, 5	95-70 излом 70	
17	ул. Металлистов, 4-б	95-70	
18	ул. Мурашкинская, 13-б	130-70 срезка 115	
19	ул. Невельская, 9-а	95-70	
20	ул. Памирская, 11	вывод №1	105-70 срезка 95 излом 70
		вывод №2 (на квартал ул.Г.Успенского)	105-70
21	ул. Премудрова, 12-а	старая котельная	115-70
		новая котельная	115-70
		новая котельная на ЦТП-412	115-70 излом 70
22	ул. Путейская, 31-а	95-70	
23	ул. Таллинская, 15-в	95-70	
24	ул. Тепличная, 8-а	95-70	
25	ул. Чкалова, 37-а	95-70	
26	ул. Чкалова, 9-г	105-70	
27	ул. Чонгарская, 43-а	95-70 излом 70	
28	пер. Рубо, 3	95-70	

Таблица 6.17 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода (за исключением существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»)

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
<b>Существующие источники тепловой энергии (мощности)</b>				
ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Автозаводская ТЭЦ	150	80	150/70, с верхней срезкой 110°С и нижней 70°С
	Котельная «Ленинская»	150	80	150/70, с верхней срезкой 110°С и нижней 70°С
Нижегородский филиал ПАО «Т Плюс»	Сормовская ТЭЦ	150	80	150/70 со срезкой на 115
ООО «Нижновтеплоэнерго»	; ул. Деловая, д.14 *; ул. Родионова, д. 1946 *	125	55	125/70
ООО «Коммунальная сетевая компания»	Котельная ул. Зайцева, 31в	150	80	150/70 со срезкой на 115
ООО «Генерация тепла»	Котельная «Северная»	150	80	150/70
	Котельные ул.Геройская, д.2а; ул.Профинтерна, д.7Б; кв. «Ржавка», ул. Комарова, д.14Б; ул. Завкомовская, д.8; ул. Архитектурная, д.2д; «Мостоотряд», пос. Мостоотряд, 32А; ул. Мончегорская, д.11; Школы №16, ул. Ляхова, д.92А (Гнилицы); Школы №114, ул. Земляничная, д.16 (Стригино); школы №145, ул. 19 Линия, д.25А (Н.Доскино); ул. Львовская, д.7а	95	25	95/70
ООО «Теплосервис»	Котельные ул. Ярославская, 8а; ул. Белинского, 32; ул. Минина, 43а	95	25	95/70
ОАО «Нижегородский авиастроительный завод «Сокол»	Котельные ул. Чаадаева, д.10в; ул. Чаадаева, д. 1	95	25	95/70
ООО «Нижегородстрой»	Котельные ул. Обухова, д.45; ул. Октябрьской революции, д. 45, ул. Белинского, д. 62; ул. 3-я Ямская, д. 30	95	25	95/70
АО «Энергосетевая компания» (бывшее ОАО «Промышленные компьютерные технологии»)	Котельные ул. Херсонская, д.16А; ул. Архитектурная, д.2Б; «РЭБ Флота», ул. Правдинская, д.27; Инфекционной больницы №23, пр. Ильича, д.54а; Больницы №37, (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3; Больницы №26 блочная, (Гнилицы), ул.Гнилицкая, д.105	95	25	95/70
ГОО ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева	Котельные ул. Минина, д.24	95	25	95/70
	Казанское ш., д. 12	130 (со срезкой на 115)	60 (45)	130/70 со срезкой на 115
ГОО ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского	Котельные ул. Деловая, д. 7; пр. Гагарина, д. 24	95	25	95/70
ОАО «РУМО»	Котельные ул. Адмирала Нахимова, д. 13; ул. Адмирала Нахимова, д. 13	95	25	95/70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
ЗАО «Энергосервис»	Котельные Волжская набережная, 8 (жилые дома 5 МР «Мещерское озеро» «Волжские огни»)	95	25	95/70
ОАО «РЖД»	Котельные ул. Электровозная, д. 1; НГЧ-2 ст. Кондукторская, д. 26; пр. Ленина, д. 18	95	25	95/70
Прочие котельные	ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород»	95	25	95/70
	ОАО «Нижегородский машиностроительный завод»	115	45	115/70
	ОАО ПКО «Теплообменник»	95	25	95/70
	ЗАО «ЗКПД 4 Инвест»	95	25	95/70
	ОАО «Железобетонстрой №5»	95	25	95/70
	ФГУП завод «Электромаш»	95	25	95/70
	ОАО «Силикатный завод №1»	95	25	95/70
	ЗАО «АвиаТехМас»	95	25	95/70
	ОАО «Волговятмашэлектроснаб-сбыт»	95	25	95/70
	ОАО «Завод «Красное Сормово»	70	20	70/50
	ОАО «ОКБМ Африкантов»	95	25	95/70
	ОАО «Оргсинтез»	95	25	95/70
	ОАО «ЗТО «КАМЕЯ»	95	25	95/70
	ЗАО «Капитал»	95	25	95/70
	Котельная ОАО «Нормаль»	95	25	95/70
	ОАО «ВВПКП «Оборонпромком-плекс»	95	25	95/70
	ОАО «Нижегородский масло-жировой комбинат»	95	25	95/70
	ООО «Первая мельница»	95	25	95/70
	ООО «СТН-Энергосети»	95	25	95/70
	ОАО «Мельинвест»	95	25	95/70
	ЗАО «78 Деревообрабатывающий комбинат Н.М.»	95	25	95/70
	ОАО «Красный якорь»	95	25	95/70
	ЗАО «Нижегородагроснаб»	95	25	95/70
	ООО «Николь-Пак Империял»	95	25	95/70
	ООО Торговое предприятие «Ни-жегородец»	95	25	95/70
	ОАО «НПП «Полет»	95	25	95/70
	ОАО «Хладокомбинат «Заречный»	95	25	95/70
	ЗАО «Хромтан»	95	25	95/70
	НПАП № 1 и №6 филиал ГП НО «Нижегородпассажир автотранс»	95	25	95/70
	ООО «СнабСпецПром»	95	25	95/70
ООО «Агрокомплекс Доскино»	95	25	95/70	
ООО «Торговый дом «Нижегород-ский»	95	25	95/70	
ОАО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	95	25	95/70	
ОАО «Нижегородский молочный завод № 1»	95	25	95/70	
Нижегородская областная Клини-ческая больница им. Н.А. Семашко	95	25	95/70	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
	Волжская госакадемия водного транспорта	95	25	95/70
	ЗАО «Элком»	95	25	95/70
	ГОУ ВПО ННГАСУ	95	25	95/70
	ООО «Ковчег НН»	95	25	95/70
	ОАО «НКХП-Девелопмент»	95	25	95/70
	ООО «Высоковский кирпичный завод+»	95	25	95/70
	ООО «Энергия»	95	25	95/70
	ООО «НПК «Скрудж»	95	25	95/70
	ЗАО «Гражданстрой-НН»	95	25	95/70
	ОАО «Нижегородский текстиль»	95	25	95/70
	ООО «Актеон»	95	25	95/70
	ООО «Санаторий им.ВЦСПС»	95	25	95/70
	ООО «Санаторий «Зеленый город»	95	25	95/70
	ОАО «Завод им.Г.И.Петровского»	95	25	95/70
	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	95	25	95/70
	ОАО «Мясокомбинат и компания»	95	25	95/70
	ОАО «Нижполиграф»	95	25	95/70
	ОАО «Судоходная компания «Волжское пароходство»	95	25	95/70
	ООО фирма «Вика»	95	25	95/70
	ООО «ПКП «Энергетика»	95	25	95/70
	ГОУ СПО Нижегородский радиотехнический колледж	95	25	95/70
	ОАО «Механический завод «Рилс»	95	25	95/70
	ООО «ЦТО «Меркурий»	95	25	95/70
	ОАО «170 Ремонтный завод средств обеспечения полетов»	95	25	95/70
	ОАО «Нижегородская трикотажная фабрика»	95	25	95/70
	ООО «Нижегородский завод «Старт»	95	25	95/70
	ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»	95	25	95/70
	ООО ДДФ «КАНОЭ»	95	25	95/70
	ООО «Цитрон»	95	25	95/70
	ФГУП Федеральный Научно-производственный центр «Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова»	130	50	130/70
	ПАО «НИТЕЛ»	95	25	95/70
	ОАО «ННПО имени М.В.Фрунзе»	130	50	130/70
	ЗАО «Класс Плюс»	95	25	95/70
	ЗАО «Завод «Труд»	95	25	95/70
	ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	95	25	95/70
	Котельная ООО "КСК" по ул. Мало-этажная, 31а	110	40	110/70
	Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1	110	40	110/70
<b>Предлагаемые к строительству источники тепловой энергии (мощности)</b>				

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
Котельная «Дом отдыха Зелёный город» в р.п. Зеленый		95	25	95/70
БМК в пос. Березовая пойма		95	25	95/70
Котельная в пос. Новинки		95	25	95/70
Котельная у деревни Кузнечиха для МЦ «Мать и дитя НН»		95	25	95/70
Котельная у деревни Кузнечиха, участок №4 для бизнес-центра на территории технопарка		95	25	95/70
БМК в районе ул. Ярославской-Соревнования с закрытием котельных Соревнования, 4а, Гребешковский откос, 7, Ярославская, 23		95	25	95/70
БМК в пос. Доскино у дома №10 по ул.Бахтина		95	25	95/70
ООО «Коммунальная сетевая компания» БМК в районе ул. Малоэтажная (ЖК «Торпедо»)		110	40	110/70

\* «срезка» температурного графика 130 °С

\*\* «срезка» температурного графика 115 °С

\*\*\* «срезка» температурного графика 95 °С

Изменение температурных графиков не планируется, в связи с чем затраты на их изменения не требуются.

### **6.10 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в разделе 2.

### **6.11 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

При актуализации схемы теплоснабжения Нижнего Новгорода на 2022 год рас-



смотрен вариант использования илового осадка сточных вод в качестве топлива для вновь строящегося источника с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

В настоящее время рассматриваются следующие основные способы рационального использования илового осадка сточных вод:

- использование в качестве сельскохозяйственного удобрения;
- самостоятельное сжигание осадка;
- совместное сжигание осадка с другими видами органического топлива;
- газификация и пиролиз.

Рассмотрение различных технологий позволило выявить отрицательный баланс по энергоносителям в большинстве предлагаемых на сегодняшний день технологических решений. Например, в технологии переработки сточных вод с генерацией биогаза энергопотребление процесса утилизации заметно превышает генерируемые энергоносители. Как правило, технологии сжигания осадка рассматриваются только с целью его утилизации, без рассмотрения возможности использования тепла, выделяющегося при сжигании.

Технология сжигания осадка в кипящем (псевдосжиженном) слое, используемая, в частности, на объектах ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга», позволяет говорить о положительной энергетической эффективности процесса, однако достигаемый эффект является незначительным (по данным производителя производство установкой 1600 кВт\*ч электроэнергии требует потребления на собственные нужды в объеме 1400 кВт\*ч).

Ряд производителей (например, разрабатывающих технологии высокотемпературного быстрого пиролиза) декларируют высокий положительный выход энергоносителей, но при этом отсутствуют действующие установки, разработанные на базе данной технологии, в связи с чем подобные варианты не рассматриваются.

Одним из возможных является вариант, предусматривающий реализацию в технологической схеме процесса анаэробного сбраживания осадка, подготовку осадка к сжиганию (сушка) и сжигание. Краткое описание технологического процесса и укрупненная оценка эффективности использования установки рассмотрены ниже.

Технологический процесс рассматриваемого варианта состоит из трех основных этапов:

- этап анаэробной обработки;

- этап полного обезвоживания и осушения осадка;
- этап использования газа для получения энергии.

Этап анаэробной обработки основан на мезофильном сбраживании осадка при средней температуре осадка 36 °С. Перед сбраживанием, для уменьшения объема осадка, используются установки предварительного уплотнения. Сбраживание осадка осуществляется в специальных емкостях – метантенках – в которых осуществляется постоянная циркуляция осадка.

Этап полного обезвоживания и осушения осадка осуществляется путем следующих последовательных операций: обезвоживание на деканторных центрифугах, просушка обезвоженного шлама на специальных сушильных установках.

Этап использования газа для получения энергии состоит из следующих подэтапов:

- очистка биогаза (газ, выделяющийся при сбраживании осадка в метантенках, содержит сероводород), в том числе осушение газа и очистка на угольных фильтрах;
- сбор очищенного газа в газгольдер (при этом обязательно предусматривается устройство факела сжигания газа для недопущения сброса в атмосферу газа, неиспользованного впоследствии в основной установке);
- сжигание биогаза в блочной мини-ТЭЦ на базе газотурбинных двигателей;
- утилизация тепла уходящих газов в котле-утилизаторе.

В качестве дополнительного этапа, повышающего эффективность установки, может предусматриваться сжигание высушенного и обезвоженного шлама в печи с кипящим слоем. Вырабатываемое тепло может использоваться для нагревания турбинного масла для т.н. ОРС-турбины (Organic Rankine Cycle – органический цикл Ренкина), предназначенной для утилизации низкопотенциального тепла.

Оценка возможной эффективности проекта для условий Нижнего Новгорода выполнена исходя из условия применения данного технологического цикла (сбраживание – сушка – сжигание). С учетом расхода сточных вод в объеме около 111 т/сутки возможно достижение следующих эксплуатационных показателей (таблица 6.18).

Таблица 6.18 – Основные показатели работы рассматриваемой установки

Вид энергии	Произведено	Затрачено	Баланс (произведено минус затрачено)
Электрическая энергия, кВт*ч	4792	1491	3301
Тепловая энергия, Гкал	6912	4513	2399

Объем необходимых инвестиций в строительство такой установки оценивается величиной порядка 69 млн. Евро (с учетом курса валюты, установленного Центральным Банком Российской Федерации на момент подготовки отчета (лето 2019 года) – около 5,175 млрд. руб.). Учитывая эксплуатационные затраты и стоимость (тарифы) на электрическую и тепловую энергию, определен простой срок окупаемости проекта, который составляет свыше 47 лет.

В целом при анализе различных возможных проектов определено, что общий объем необходимых инвестиций в создание завода для использования осадка сточных вод в целях генерации энергии составляет от 50 до 80 млн. Евро (с учетом курса валюты, установленного Центральным Банком Российской Федерации на момент подготовки отчета (лето 2019 года), возможный объем инвестиций находится в диапазоне 3,75-6,0 млрд. руб.), в зависимости от мощности установки, производителя оборудования и предлагаемой технологической схемы. С учетом данного факта проект будет иметь крайне длительный срок окупаемости (значительно выше 15 лет).

При этом указанная величина не учитывает значительную статью затрат – подключение к электрическим сетям. Также не учтены затраты на вывод тепловой мощности в тепловые сети.

С учетом всех вышеописанных факторов можно сделать следующие выводы:

- по состоянию на 2019 г. величина инвестиционных затрат в строительство установки генерации тепловой и электрической энергии с топливом на основе илового осадка сточных вод является очень значительной и не позволяет сделать вывод об инвестиционной привлекательности или окупаемости возможного проекта;
- при выполнении последующих ежегодных актуализаций схемы теплоснабжения при изменении внешнеэкономических факторов возможно вернуться к рассмотрению целесообразности реализации проекта по строительству

установки, аналогичной рассмотренной, а также рассмотреть возможность использования иных технологий, например - строительство теплонасосной станции на сточных водах;

- с учетом мирового опыта, реализация подобных проектов возможна, как правило, только в условия финансовой поддержки со стороны государства или привлечения внешних заимствований (без включения в тарифы).

## **7 РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

### **7.1 Общие положения**

Предложения по развитию систем теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.008.000).

Решения приняты на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода, описание которой приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.003.000).

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них сформированы в составе подгрупп проектов, реализация которых направлена на обеспечение теплоснабжения новых потребителей по существующим и вновь создаваемым тепловым сетям и сохранение теплоснабжения существующих потребителей при условии соблюдения расчетных гидравлических режимов и надежности систем теплоснабжения.

- структура номера мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX":
- *первые значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО/ТСО:*
- **".001" – АО «Теплоэнерго»;**
- **".002" – ООО «Автозаводская ТЭЦ»,** который для удобства использования разделяется следующим образом:
- «.002-01» - ООО «Автозаводская ТЭЦ» - в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»;
- «.002-02» - ООО «Теплосети» - в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»;
- **«.003» - ООО «Нижновтеплоэнерго»;**
- **«.004» - ООО «Коммунальная сетевая компания»;**
- **".000" – в целом для города.**

- *вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО:*
- ".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них;
- *третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО:*
- ".01" – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- ".02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- ".03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- ".04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- ".05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- ".06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- ".07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- ".08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей;
- ".09" - подгруппа проектов по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения, а также изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района.

## **7.2 Предложения по строительству и реконструкции(или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов**

Объемы нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблицах 7.1-7.3, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Объемы реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблицах 7.4-7.5, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	гостиница "Волжский откос"	Верхне-Волжская наб., 2а	ООО "Сервис-отель"	ТК-3 (с учетом переключения потребителей с котельной ул. Минина, 1а)	2Ду250	30	2022	799
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2021	799
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	многоквартирный жилой дом	ул. Октябрьская, между домами №18 по ул. Б.Покровская и №12 по ул. Октябрьская	ООО "МежСтройКомплекс"	на существующей теплотрассе, проложенной в районе дома № 11/7 по ул. Пискунова	2Ду200	131	2021	9 955
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)					2Ду150	32	2021	
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)					2Ду125	10	2021	
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилой дом	ул. Минина и Пожарского, у дома №4	ЗАО "Нижегородспецгидрострой"	ТК-245 к1б	2Ду125	7	2021	599
ул. Вольская, 15а	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения (1 очередь)	в границах улиц Октябрьской революции, Григорьева, Витебская	ИП Чулкин А.А.	распределительные сети на выходе из котельной	2Ду250	325	2021	23 491
ул. Вольская, 15а					2Ду200, 2Ду100	150	2021	
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилой дом с подземной автостоянкой и встроенными помещениями общественного назначения	ул. Светлогорская, у дома № 4	НПД "Светлогорское"	УТ-110-2-к11	2Ду100	10	2021	1001
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	гостиница "Монарх"	ул. Ульянова, 6в	Маркин А.В., Маковецкая Л.В.	на существующей теплотрассе, проложенной к УТ-245-к8	2Ду70	10	2021	527
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	деловое управление	ул. Уяльнова, 4в	ООО "Русхим"	на существующей теплотрассе, проложенной к УТ-245-к8.	2Ду40	14	2021	1 101
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилой дом с подземной парковкой и помещениями общественного назначения	ул. Семашко, д. 33А	ООО "Нижновжилстрой"	ТК-230	2Ду70	20	2021	2 193
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	здание музея МБУК "Государственный ордена почета музей А.М.Горького"	ул. Минина, 2б	МБУК "Государственный ордена почета музей А.М.Горького"	ТК-233-8 к3а-2	2Ду40	75	2022	1 180
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2021	1 180
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и полуподземной автостоянкой № 3 (по генплану)	ул. Артельная, 15	ООО "Нижегородское кисте-щетоочное предприятие"	УТ-103-к2-1 (нов.)	2Ду125	30	2021	2 154
ул. Пугачева, 1	10-ти этажный 2-х секционный многоквартирный жилой дом	ул. Боевых Дружин, 1	ООО "Магнат"	ТК-2см	Ду70; Ду80/50	166	2021	15 366
СТЭЦ	универсальный спортивный комплекс с искусственным льдом	в квартале ул. Бетанкура, набережной р. Волга, ул. Должанская, ул.	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	ТК-6 ЭЖК-к13	2Ду300	390	2023	49 315



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
		Самаркандская						
ул. Таллинская, 15-в	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения	ул. Путейская, 16б	ООО "Каскад Центр специализированный застройщик"	отопление - на теплотрассе 2Ду150мм, между домами №№ 15, 17 по ул. Путейская	2Ду70	78	2021	4 725
ул. Таллинская, 15-в				ГВС (теплоноситель на ВВП ГВС) на теплотрассе 2Ду200мм, проложенной от УТ-1а к ТК-1-5	2Ду50	55	2022	4 725
ул. Академика Баха, 4	ДОУ	ул. Молитовская, у дома № 6 корпус 2	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	УТ-7 (нов.)	2Ду70	171	2021	9 236
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	многоквартирный дом со встроенными учреждениями общественного назначения, дошкольной образовательной организацией на 60 мест и встроенно-пристроенной подземной автостоянкой автомобилей (№ 30 по генплану)	в границах улиц Гаражная, Бориса Панина, Высоковский проезд вдоль реки Старка	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	ТК-422-10-к1в-1 (нов.)	2Ду150	125	2021	4 273
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2022	4 273
ул. Казанское шоссе, 12а	5-7-9 этажный жилой дом (№ 10 по генплану) с конторскими помещениями и подземной автостоянкой	Казанское шоссе, 12	АО "СЗ НО "Дирекция по строительству"	в районе неподвижной опоры на теплотрассе 2Ду200мм, напротив здания по Казанскому шоссе, 12/6 (проектируемая ТК-2а)	2Ду250/ 2Ду200/ 2Ду125	75/45/65	2021	14 988
СТЭЦ	ДОУ	ул. Генерала Зимина, у дома № 40	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	ТК-ЦТП-308-к4	2Ду80	34	2021	2 699
СТЭЦ	ДОУ	ул. Куйбышева	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	в районе УТ-18 на теплотрассе 2Ду150мм, между зданиями № 41 по ул. Куйбышева и № 31 по ул. М.Тореза	2Ду70	125	2021	7 756
ул. 40 лет Победы, 15	ДОУ	ул. Верховая (в 650 метрах от дома № 15 по ул. 40 лет Победы)	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	ТК-1-3	2Ду80; Ду70/50	250	2021	24 790
ул. Соревнования, 4а	многоквартирный жилой дом с подземной автопарковкой и общественными помещениями в цокольном этаже	ул. Соревнования, дом 24, ул. Соревнования, дом 26, ул. Чернышевского, дом 19 (литера А)	ООО "Гребешок"	в проектируемой тепловой камере на тепловой сети, в рамках выполнения работ по выносу существующей тепловой сети за пределы земельного участка (в рамках проекта № 19-050-ТС)	2Ду125	5	2021	720
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и встроенно-пристроенной подземной стоянкой автомобилей	ул. Б.Панина, 3	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	ТК-422-8а (нов.)	2Ду125	147	2021	9 124
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)					2Ду100	54	2022	2 910
ул. Зайцева, 31 (ООО "КСК")	здание общеобразовательной школы на 1100 мест	в границах улиц Машинная – Победная, в районе дома № 37	ООО "Первая концессионная компания "Просвещение"	ТК-110-2, напротив жилого дома № 22 по ул. Зайцева	2Ду200	140	2021	9 570
ул. Зайцева, 31 (ООО "КСК")					2Ду150	275	2022	16 537

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.		
СТЭЦ	административное здание с подземной парковкой, магазином и банно-оздоровительным центром	ул. Гордеевская, между домами № 105 и № 131	ООО "Вереск"	проектируемая ТК-324 к3а	2Ду100	100	2021	2 930		
СТЭЦ							2022	2 930		
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой № 1 (по генплану)	в границах улиц Трудовая, Ульянова, Провиантская, Большая Печерская	ООО "Меридиан"	ТК-436-3к6а	2Ду80	35	2021	1 363		
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2022	1 363		
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	группа 19-ти этажных жилых домов с подземной автостоянкой (№ 8-1, 8-2, 8-3 по генплану)	ул. Оранжевая, 2-я, СНТ "Бугры-2".	ООО "НижЛидерСтрой"	УТ-300-1 на теплотрассе 2Ду800мм	2Ду200	154,8	2021	5 240		
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2022	5 240		
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения, автостоянкой и ТП (1-я очередь)	ул. Белинского, Тверская, Ашхабадская, Славянская	ООО "СТРИОТ Инвест"	ТК-209а-к2 (ТК-209а-к4)	2Ду250	28	2022	8 005		
					2Ду150	34	2022			
					2Ду150	30	2022			
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	11-ти этажный многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	в границах улиц Б.Панина, Ванеева	ООО Инвестиционная компания "Подкова"	ТК-422-10а-к3	2Ду150	90	2022	7 534		
					2Ду100	10	2022			
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Офисное здание, теплотрасса	ул. Маршала Малиновского (напротив дома № 116 по ул. Ванеева)	ООО "Кузнечиха-Центр"	на теплотрассе 2Ду80мм, проложенной в районе арки жилого дома № 116 по ул. Ванеева	2Ду40	7	2022	879		
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Комплекс многоквартирных жилых домов со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения, подземной автостоянкой и ТП (№№ 1,2,3,5 по генплану)	в границах ул. Крупской, Большая Покровская, Воровского, Костина	ООО "Воровского, 12"	в районе Н.О., расположенной между двух компенсаторов на теплотрассе 2Ду400мм от ТК-206-12 до ТК-206-13, напротив здания по ул. Воровского, 3 (проектируемая ТК-206-12а)	2Ду150	16	2022	1 988		
СТЭЦ	Многоквартирный многоэтажный жилой дом с помещениями общественного назначения с закрытой парковкой	в границах улиц Ярошенко Красных Зорь по адресу: г. Н.Новгород, Московский район, ул. Красных Зорь, 23д	ООО "Специализированный застройщик "Заря"	ТК-522-к6	2Ду100;Ду100/800	40	2022	4 588		
СТЭЦ	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения	ул. Калашникова	ООО "Специализированный застройщик "Компания "Выбор"	ТК-704-к8	2Ду100	100	2021	2 818		
СТЭЦ							2022	2 818		
ул. Климовская, 86-а	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения № 6 (по генплану) с инженерными сетями	ул. Украинская, в 30 метрах от жилых домов №№ 27, 35 (участок № 6)	АО "Специализированный застройщик Нижегородской области "Дирекция по строительству"	ТК-7а-5	2Ду200	75	2021	3 696		
ул. Климовская, 86-а							2022	3 696		
ул. Климовская, 86-а							2Ду125	40	2021	924
ул. Климовская, 86-а									2022	924

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
86-а								
ул. Климовская, 86-а	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения № 7 (по генплану) с инженерными сетями	ул. Украинская, в 30 метрах от жилых домов №№ 27, 35 (участок № 7)	АО "Специализированный застройщик Нижегородской области "Дирекция по строительству"	проектируемая ТК-7а-6	2Ду125	110	2021	3 949
ул. Климовская, 86-а							2022	3 949
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	в границах улиц Барминская, Елецкая	ООО "ДМ-ИНВЕСТ СТРОЙ"	ТК-201-13-к5в-4	2Ду125	255	2021	8 609
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2022	8 609
СТЭЦ	ДОУ	ул. С.Есенина, у домов №№ 31, 35	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	ТК-114-1 к7-1 (проект.)	2Ду80	8	2021	608
СТЭЦ							2022	608
пр. Союзный, 43	Многоквартирный дом с помещениями общественного назначения и дошкольной образовательной организацией	в границах улиц Старая Канава, Свободы, переулка Союзный в Сормовском районе г. Н.Новгорода (ул. Чайковского, 13)	ООО Специализированный застройщик "Строительная фирма "Сормово"	ТК-32	2Ду125; Ду150/100	60	2022	8 663
пр. Союзный, 43					2Ду70; Ду70/50	20	2022	1 040
ул. Таллинская, 15-в	Здание склада	ул. Гороховецкая, дом 18б	ООО "МП-ПБО"	на существующей теплотрассе 2Ду70мм, проложенной от УТ-6-9 к УТ-6-10, напротив дома № 18 по ул. Гороховецкая (проектируемая УТ-6-9-1)	2Ду32	2	2022	103
БМК №2 в районе д.4 по ул. Ак. Сахарова	Диспетчерский центр системного управления режимами работы магистральных нефте- и нефтепродуктопроводов	ул. Академика Сахарова	АО "Транснефть – Верхняя Волга"	от БМК №2 в районе д.4 по ул. Ак. Сахарова	2Ду200	20	2021	2 072
БМК п. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	1 очередь строительства жилого комплекса "Новинки Smart City" (жилые дома №№ 29, 31)	Богородский район, участок, прилегающий к п.Новинки	Фонд "Специальные проекты Фонда защиты прав граждан - участников долевого строительства" (ООО "Квартстрой Центр")	ТК-21-1 (нов)	2Ду125/2Ду100/2Ду100	370/15/190	2021	8 061
БМК п. Новинки, ул. Дорожная, 5/1							2022	8 061
БМК п. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	здание детского дошкольного учреждения на 320 мест в жилом комплексе	Богородский район, участок, прилегающий к п.Новинки	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	ТК-13	2Ду80	30	2021	784
БМК п. Новинки, ул. Дорожная, 5/1							2022	784
БМК п. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	здание общеобразовательной школы на 1500 мест в жилом комплексе	Богородский район, участок, прилегающий к п.Новинки	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	ТК-14	2Ду150	35	2021	807
БМК п. Новинки, ул. Дорожная, 5/1							2022	807

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Многоквартирный дом с пристроенной дошкольной образовательной организацией и подземной стоянкой автомобилей	ул. Красноезвездная, 10	ООО "Три дома"	TK-112-к26	2Ду80;Ду80/50	10	2022	1 595
ул. Климовская, 86-а	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения № 8 (по генплану) с инженерными сетями	ул. Украинская, в 30 метрах от жилых домов №№ 27, 35 (участок № 8)	АО "Специализированный застройщик Нижегородской области "Дирекция по строительству"	в районе неподвижной опоры на теплотрассе 2Ду200мм, ориентировочно в 70 метрах от дома № 44 по ул. Чонгарская	2Ду125	290	2022	17 904
СТЭЦ	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения № 16 по генплану	ул. Буревестника, земельный участок 1М	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	TK-414а-к1	2Ду250	40	2022	4 087
СТЭЦ					2Ду100	20	2022	1 886
СТЭЦ	Детский сад	ул. Шаляпина, 25	Религиозная организация "Нижегородская Епархия Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)"	на теплотрассе 2Ду150мм., проложенной к зданию по ул. Маршала Воронова, 20а	2Ду70	10	2022	1 246
НТЦ	Здание многофункционального использования с квартирами на верхних этажах и размещением на нижних этажах офисных помещений, помещений культурного и обслуживающего назначения, подземной автостоянкой и трансформаторной подстанцией	в границах улиц Маслякова, Обозная, пер. Обозный, Ильинская	ООО "СПЕКТР-Плюс"	TK-511-4а	2Ду150/2Ду100	41/80	2021	7 988
<b>ИТОГО</b>								<b>375 140</b>

**Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО «Теплосети» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Здание бытового обслуживания	между домом №33 по ул.Комсомольская и домом №15 по ул.Краснодонцев	ООО "Сфера"	в ТК 1с109 до границ земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления и ГВС от существующих трубопроводов о границ земельного участка Заявителя	TK 1с109	ОДЗ	41	2022	40	Подземная бесканальная	587
					TK 1с109	ОДЗ	41	2022	50	Подземная бесканальная	611
Многофункциональное здание	Квартал пр-т Бусыгина - ул. Пермякова дом стр.12	Физическое лицо Мусаев Р.Б.	Отопление: от тр.пр. отопления проложенных (инв.425401, у неподвижной опоры напротив жилого дома №12 про ул.Львовская Горя-	мероприятия по строительству подводящих сетей до границ земельного участка входит в обязанности заявителя	УТ30-17	ОДЗ	16	2021	50	Подземная бесканальная	226
					УТ30-17	ОДЗ	13	2021	50	Подземная бесканальная	184

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
			часть водоснабжения: от тр. пр. горячего водоснабжения Д=65, проложенных (инв.425401), у неподвижной опоры напротив жилого дома №12 про ул.Львовская.								
Детский плавательный бассейн с комплексом игровых залов и рекреационными помещениями для отдыха	ул. Героя Смирнова, 16	ООО "Светелка"	От 2-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Героя Смирнова, 16	Строительство тепловой сети отопления и ГВС от 2-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Героя Смирнова, 16	УТ18-67	ОДЗ	17	2025	100	Подземная бесканальная	366
					УТ18-67'	ОДЗ	20	2025	200	Подземная бесканальная	647
Мойка автомобилей	ул. Дьяконова, у д.2 корп.4	Сорокин А.Н.	от трубопроводов отопления (проложенных надземно) Ø 500 мм с инвентарным № 426451, у неподвижной опоры на углу здания, ул.Дьяконова 2/6.	Строительство тепловой сети отопления от 3-й Соцгородской магистрали до границы земельного участка	УТ14-19	ОДЗ	30	2022	32	Подземная бесканальная	416
«Многоквартирный жилой дом с помещениями общественного назначения», по адресу: г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Маковского, микрорайон "Мончегорский", находящийся в 93 пог.м. от жилого дома по ул. Маковского	в 93 п.м. от жилого дома №23 по ул. Маковского	ООО "РИФ"	От 3-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Маковского (у дома №23)	Строительство тепловой сети отопления от 3-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Маковского (у дома №23)	ЗЮ36	МКД	132	2022	125	Подземная бесканальная	2 700
объекты ГБПОУ "Нижегородского индустриального колледжа"	Ю.Фучика12А	ГБПОУ "Нижегородский индустриальный колледж"	В 3-4м от НО на участке эстакады Зю30/1ю9	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС (ТЗ) до границ земельного участка Заявителя			198	2022	70	Подземная бесканальная	4 050
Отдельно стоящий корпус	Ю.Шоссе 50Б	МБДОУ "Детский сад"	В новой камере на участке квартальной трассы 1ю по	Строительство сетей отопления до границ земельного			130	2022	70	Подземная бесканальная	2 061

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
МБДОУ «Детский сад №12 «Катюша» на 4 групповые ячейки		№12 "Катюша"	отоплению и 2ю по ГВС у дома №22а по ул. Веденяпина	участка Заявителя							
Отдельно стоящий корпус МБДОУ «Детский сад №12 «Катюша» на 4 групповые ячейки	Ю.Шоссе 50Б	МБДОУ "Детский сад №12 "Катюша"	В новой камере на участке квартальной трассы 1ю по отоплению и 2ю по ГВС у дома №22а по ул. Веденяпина	Строительство сетей ГВС до границ земельного участка Заявителя			130	2022	40	Подземная бесканальная	1 860
многоквартирный жилой дом и гаражем-стоянкой	Новикова Прибоя 2 (стр)	Квадратный метр ООО	от сетей ЭСК в тепловой камере у д.16а ул.Херсонская (бывшая котельная)	Строительство сетей отопления до границ земельного участка Заявителя			50	2022	125	Подземная бесканальная	1 023
вспомогательное здание	Мельникова 7	Духовное управление мусульман Нижегородской области	По отоплению: от сетей, находящихся в эксплуатации основного абонента (мечеть Тауба). По ГВС: 3-4 м от НО на участке магистральной трассы 3с.г/Комс - 1Л-48/49	Строительство сетей отопления до границ земельного участка Заявителя			20	2022	50	Подземная бесканальная	298
вспомогательное здание	Мельникова 7	Духовное управление мусульман Нижегородской области	По отоплению: от сетей, находящихся в эксплуатации основного абонента (мечеть Тауба). По ГВС: 3-4 м от НО на участке магистральной трассы 3с.г/Комс - 1Л-48/49	Строительство сетей ГВС до границ земельного участка Заявителя			20	2022	40	Подземная бесканальная	286
Многоквартирный жилой дом	Ленина 57, корпус 3	Каскад-НН ООО	Врезку в трубопроводы Т1/Т2 выполнить на расстоянии 3-4 п.м. от неподвижной опоры у павильона №9	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от врезки в существующие сети до границы с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			170	2022	100	Подземная бесканальная	3 131
многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и встроенно-пристроенной автостоянкой	Сухопутная	Стэком ООО	Врезку выполнить от существующих трубопроводов Т1, Т2 на участке трассы от ТК до ЦТП «Ржавка» в 3-4 метрах от неподвижной опоры.	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от врезки в существующие сети до границы с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			120	2022	125	Подземная бесканальная	2 455

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
многоквартирный жилой дом	пересечение ул.Советской Армии и ул.Краснодонцев, около дома №13А по ул.Советской Армии	Новый город ООО	в существующие трубопроводы Т1,Т2 от внутриквартальных сетей ТНС №1 в подвале жилого дома №23 ул.Краснодонцев	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от врезки в существующие сети до границы с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			15	2022	70	Подземная бесканальная	238
многоквартирный жилой дом	пересечение ул.Советской Армии и ул.Краснодонцев, около дома №13А по ул.Советской Армии	Новый город ООО	в существующие трубопроводы Т1,Т2 от внутриквартальных сетей ТНС №1 в подвале жилого дома №23 ул.Краснодонцев	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от врезки в существующие трубопроводы до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			15	2022	70	Подземная бесканальная	238
многоквартирный жилой дом	пересечение ул.Советской Армии и ул.Краснодонцев, около дома №13А по ул.Советской Армии	Новый город ООО	в существующие трубопроводы Т1,Т2 от внутриквартальных сетей ТНС №1 в подвале жилого дома №23 ул.Краснодонцев	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от врезки в существующие трубопроводы до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			15	2022	50	Подземная бесканальная	223
многоквартирный жилой дом с помещениями общественного назначения	Мончегорская	СтройСтандарт ООО	В камере №32 локоло ТНС-30	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от врезки в существующие сети до границы с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			80	2022	80	Подземная бесканальная	1 345
многоквартирный жилой дом с помещениями общественного назначения	Мончегорская	СтройСтандарт ООО	В камере №32 локоло ТНС-30	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от врезки в существующие трубопроводы до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			80	2022	70	Подземная бесканальная	1 268
многоквартирный	Мончегорская	СтройСтан-	В камере №32 локоло ТНС-30	Выполнение проектных и			80	2022	50	Подземная	1 192

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
жилой дом с помещениями общественного назначения		дарт ООО		строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от врезки в существующие трубопроводы до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.						бесканальная	
Здание мини-закусочной	Молодежный 29б	Бондарев Николай Леонидович	Врезку в трубопроводы Т1/Т2 выполнить на эстакаде у ответвления трассы на ДЮСШ №8, согласно схемы	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			116	2022	32	Подземная бесканальная	1 607
здание учреждений, предоставляющих бытовые услуги населению	Строкина 3б	Дукоян А.Д.	На границе земельного участка с кадастровым номером 52:18:0040180:104 (точка подключения уточняется в ходе проектирования сетей теплоснабжения).	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от врезки в существующие трубопроводы системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			55	2022	50	Подземная бесканальная	819
Православный приход церкви в честь иконы Божией Матери «Прибавление ума»	Молодежный у дома 25а	Религиозная организация "Нижегородская Епархия Русской Православной Церкви"	в ТК у д.25 пр.Молодежный 1 соцгородской теплотрассы	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя, том числе реконструкция тепловой камеры у дома №25 по пр. Молодежный			50	2022	50	Подземная бесканальная	745
Нежилое административно-торговое здание	Ленина,98б	Голдобина Людмила Вадимовна ФЛ	в ТК 1с-10 от 1 соцгородской теплотрассы	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от ТК 1с-10 до границ земельного участка Заявителя			90	2022	32	Подземная бесканальная	1 247
Реконструкция	Школьная 9	Религиозная	Тепловая камера между шко-	выполнение проектных и			25	2022	125	Подземная	511



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
здания бывшего ПТУ №25 под общеобразовательную школу на 550 мест		организация "Нижегородская Епархия Русской Православной Церкви"	лой-интернат ул.Школьная д.10 и бывшим ПТУ №4 ул.Школьная д.9	строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от точки присоединения в существующий трубопровод ООО «Теплосети» до границ земельного участка заявителя с кадастровым номером 52:18:0040240:06						бесканальная	
Многоквартирный жилой дом	пр.Молодежный, у дома №76	ООО «Снабцентр НН»	от сущ. трубопроводов отопления в камере 2 у торца дома по Красноуральской 11	Строительство сетей отопления от т.врезки в сущ.сети до инженерных сетей дома			20	2022	80	Подземная бесканальная	336
Многоквартирный жилой дом	пр.Молодежный, у дома №76	ООО «Снабцентр НН»	Рядом с камерой 1с50	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от точки врезки в сущ. трубопроводы до места присоединения коллективных приборов учета			15	2023	50	Подземная бесканальная	236
Многоквартирный жилой дом	пр.Молодежный, у дома №76	ООО «Снабцентр НН»	Рядом с камерой 1с50	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от точки врезки в сущ. трубопроводы до места присоединения коллективных приборов учета			15	2023	40	Подземная бесканальная	226
Построенное, но неподключенное здание гаража №30	ул. Строкина, д.3Е	Майский С.А.	в подвале дома №3 по ул. Строкина, в районе неподвижной опоры	Строительство сетей отопления до границ земельного участка Заявителя			76	2022	32	Подземная бесканальная	1 053
Новое строительство, разрешенное использование з/у - ТЖм-3-зона	Ул. Автомеханическая, у дома №11 "Б"	ДГДиРА	в существующей камере у дома № 49 шоссе Южное	Строительство сетей отопления до границ земельного участка			15	2021	40	Подземная бесканальная	204
Новое строительство, разрешенное использование з/у - ТЖм-3-зона	Ул. Автомеханическая, у дома №11 "Б"	ДГДиРА	в существующей камере у дома № 49 шоссе Южное	Строительство сетей ГВС до границ земельного участка			15	2021	40	Подземная бесканальная	204
Жилой дом много-	В границах улиц	ООО "Центр	на границе с инженерно-	Выполнение проектных и			490	2022	300	Подземная	25 607

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
квартирный №6	Перекопская, Сафронова, Заводская, Диксона, Каширская, реки Борзовка	Плюс"	техническими сетями многоквартирного жилого дома	строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома						канальная	
Нежилое отдельно стоящее здание (цех с бытовыми помещениями)	ул.Монастырка, дом 13 «В»	ООО «Вент-Сервис»	эстакадный участок теплотрассы МСК-9 в 1 метре от НО-4	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			159	2022	50	Подземная бесканальная	2 134
Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями обслуживающего назначения на первом этаже	ул. Коломенская	ООО «Автоинвест»	в районе несущей опоры на ответвлении на станцию смешения – эстакада	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов до границ с инженерно-техническими сетями жилого дома			50	2022	80	Подземная бесканальная	841
МБУ СШОР №8 по футболу	пр. Молодежный, д.29, стадион «Строитель»	Муниципальное Бюджетное Учреждение Спортивная школа Олимпийского резерва №8 по футболу	в районе неподвижной опоры НО надземной эстакадной прокладки теплотрассы по ул. Красноуральской напротив дома №12 по ул.Волкова	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			5	2022	100	Надземная	79
Банный комплекс	ул. Красноуральская, у дома 1А	ООО «Партнер»	в районе неподвижной опоры, расположенной на сетях возле здания по ул. Спутника, 24А	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			200	2022	50	Подземная бесканальная	2 979

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Банный комплекс	ул. Красноуральская, у дома 1А	ООО «Партнер»	в районе недвижимой опоры, расположенной на сетях возле здания по ул. Спутника, 24А	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от существующих трубопроводов до границы с земельным участком заявителя			200	2022	80	Подземная бесканальная	3 362
Банный комплекс	ул. Красноуральская, у дома 1А	ООО «Партнер»	в районе недвижимой опоры, расположенной на сетях возле здания по ул. Спутника, 24А	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от существующих трубопроводов до границы с земельным участком заявителя			200	2022	70	Подземная бесканальная	3 171
Бизнес-единица «Металлургическое производство. Литейный корпус №1	пр.Ленина, д.88	ПАО «ГАЗ»	на входе в существующий тоннель, ведущий от Комсомольской теплотрассы к корпусу литейного цеха	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от существующих трубопроводов до границы с земельным участком заявителя			34	2021	80	Подземная бесканальная	542
Объекты планируемого строительства - П*ТЖсм зона реорганизации застройки в смешанную многоквартирную и общественную застройку	в границах улиц Дружбы, Снежная, Премудрова, Героя Самочкина	ДГРИА	для многоквартирного дома - на границе сетей инженерно-технического обеспечения дома, для объектов коммунальной, социальной, транспортной инфраструктуры - на границе земельного участка подключаемого объекта	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			15	2023	350	подземная канальная	1 129
Проект планировки территории	в границах проспекта Молодежный, улицы Красноуральская, проспекта Ильича, улицы Левитана в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода	ООО СК "Стройсервис"	для многоквартирного дома - на границе сетей инженерно-технического обеспечения дома, для объектов коммунальной, социальной, транспортной инфраструктуры - на границе земельного участка подключаемого объекта	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			10	2023	150	подземная бесканальная	241
Проект планировки	на пересечении	ООО «Пер-	на границе с инженерно-	Выполнение проектных и			150	2023	125	подземная	3 234

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
ки и межевания границ 1-я очередь строительства. Дом №1 корпус 1, 2-я очередь строительства Дом №1 корпус 2, 3-я очередь строительства Дом №2	улиц Коломенская и Янки Купалы в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода	вая строительная компания»	техническими сетями многоквартирного дома	строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя						бесканальная	
Объекты планируемого строительства - П*ТЖсм зона реорганизации застройки в смешанную многоквартирную и общественную застройку	в границах улиц Героя Советского Союза Сафронова, Диксона, Памирская, Перекопская	ДГРиА	для многоквартирного дома - на границе сетей инженерно-технического обеспечения дома, для объектов коммунальной, социальной, транспортной инфраструктуры - на границе земельного участка подключаемого объекта	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			100	2025	300	подземная канальная	7 507
Здание медицинского обслуживания на 200 посещений (без стационара)	ул. Прыгунова, рядом с домами №17 и №27	ООО "А-МЦ "УльтраМед"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			25	2022	50	подземная бесканальная	372
Здание склада	ул. Героя Поющего, 20 (участок №1)	ООО ПКФ «ВолгоВят-ТехСнаб»	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			110	2022	50	подземная бесканальная	1 639
Медицинский центр	ул. Мончегорская, у дома №3/1	ДГДиРА	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка			5	2023	32	подземная бесканальная	73

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
				Заявителя							
Объект незавершенного строительства - пристрой к бытовому корпусу стадиона	ул. Глеба Успенского	Гасымов Габил Мусоголы	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			280	2022	40	подземная бесканальная	4 007
Здание управления	ул. Шлиссельбургская, 29	АО "СО ЕЭС" Филиал АО "СО ЕЭС" Нижегородское РДУ	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			500	2021	76	надземная	7 285
Два жилых дома со встроенными помещениями коммунально-бытового обслуживания и подземной парковки (номер 1 по генплану)	в границах улиц Перекопская, Сафронова, Заводская, Диксона, Каширская, реки Борзовка	ООО «Никойл-НН»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			180	2021	125	подземная канальная	7 578
Два жилых дома со встроенными помещениями коммунально-бытового обслуживания и подземной парковки (номер 2 по генплану)	в границах улиц Перекопская, Сафронова, Заводская, Диксона, Каширская, реки Борзовка	ООО «Никойл-НН»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			200	2021	300	подземная канальная	12 173
							10	2021	100	подземная канальная	406
Жилой дом многоквартирный №7	в границах улиц Перекопская, Сафронова, Заводская, Диксона, Каширская, реки Борзовка	ООО «Никойл-НН»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до гра-			20	2022	100	подземная канальная	770

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
				ниц с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома							
Торгово-развлекательный центр с подземной автостоянкой	пр. Ленина, 39,39Б	ООО «ИДК»	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			30	2022	200	подземная канальная	1 465
Склад металлоконструкций	ул. Монастырка, дом 13 «В»	ООО «Плана»	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			180	2022	80	подземная бесканальная	2 726
Строительство ДОУ	ул. Красноуральская, у дома №3	МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгород а"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			25	2024	80	подземная бесканальная	467
Производственное здание с административными помещениями	ул. Новикова-Прибоя, 16(участок 1)	Сударев Евгений Владимирович	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			20	2023	65	подземная бесканальная	334
Склад	ул. Лесная, у дома №2	МГДиРА ГБУ НО Институт развития агломерации Нижегород-	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения			400	2021	50	Подземная канальная	8 540

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
		ской области		до границ земельного участка Заявителя							
Комплекс жилых домов со встроенными помещениями общественного назначения, распределительной и трансформаторной подстанцией и подземной автостоянкой (жилой дом №1 (условно по генплану))	территория в границах бульвара Заречный, улиц Баумана, Правдинская, затона имени 25 лет Октября	ООО «Гарант Качества НН»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			130	2021	150	Подземная канальная	5 356
Комплекс жилых домов со встроенными помещениями общественного назначения, распределительной и трансформаторной подстанцией и подземной автостоянкой (жилые дома №№2-5 (условно по генплану))	территория в границах бульвара Заречный, улиц Баумана, Правдинская, затона имени 25 лет Октября	ООО «Гарант Качества НН»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома			200	2022	150	Подземная канальная	8 157
Единый образовательный комплекс вместимостью 4550 мест, расположенный в г. Нижнем Новгороде и городском округе г. Бор Нижегородской области. Часть объекта Соглашения 1 – «Здание об-	бульвар Южный	ООО «Первая концессионная компания «Просвещение»	на границе земельного участка заявителя	Строительство наружных тепловых сетей до границ земельного участка Заявителя			140	2022	150	Подземная канальная	6 948

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
щеобразовательной школы на 1500 мест»											
«Многоквартирный дом №1 (номер по генплану)», по адресу: г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Коломенская, дом 8А	ул. Коломенская, дом 8А	ООО СЗ "Первая строительная компания"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома №1			25	2022	125	Подземная бесканальная	511
							31	2022	70	Подземная бесканальная	491
«Многоквартирный дом №2 (номер по генплану) с помещениями общественного назначения», по адресу: г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Коломенская, дом 8А	ул. Коломенская, дом 8А	ООО СЗ "Первая строительная компания"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома №2			36	2023	125	подземная бесканальная	776
							52	2023	80	подземная бесканальная	921
«Многоквартирный дом №3 (номер по генплану)», по адресу: г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Коломенская, дом 8А	ул. Коломенская, дом 8А	ООО СЗ "Первая строительная компания"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома №3			11	2023	80	подземная бесканальная	195
«Стоянка-паркинг №5», расположен по адресу: г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Коломенская, дом 8А	ул. Коломенская, дом 8А	ООО СЗ "Первая строительная компания"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			28	2023	100	подземная бесканальная	544



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
«Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения, в том числе встроенной дошкольной образовательной организацией (№1 по генеральному плану) I этап строительства» в границах улиц Героя Юрия Смирнова, Юлиуса Фучика, проспекта Ленина в Автозаводском районе г.Нижнего Новгорода	в границах улиц Героя Юрия Смирнова, Юлиуса Фучика, проспекта Ленина в Автозаводском районе г.Нижнего Новгорода	ООО «Каскад специализированный застройщик»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома№1			37	2022		подземная бесканальная	681
«Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения (№2 по генеральному плану) II этап строительства» в границах улиц Героя Юрия Смирнова, Юлиуса Фучика, проспекта Ленина в Автозаводском районе г.Нижнего Новгорода	в границах улиц Героя Юрия Смирнова, Юлиуса Фучика, проспекта Ленина в Автозаводском районе г.Нижнего Новгорода	ООО «Каскад специализированный застройщик»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома№2			112,6	2023		подземная бесканальная	2 194
Контрольно-пропускной пункт по адресу ул. Смирнова д.2а	ул. Смирнова д.2а	ПАО "ГАЗ"	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до			4	2024	38	подземная бесканальная	64

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
				границ земельного участка Заявителя							
Автотехцентр по адресу ул. Героя Попова рядом с домом 43А	ул. Героя Попова рядом с домом 43А	ООО "ЦД-Строй НН"	на границе земельного участка Заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			65	2024	65	подземная бесканальная	1 145
Центр ядерной медицины, оснащенный позитронно-эмиссионным томографом, совмещенным с компьютерным томографом по адресу южнее д.51 по ул.Патриотов	южнее д.51 по ул.Патриотов	МГДиРА ГБУ НО Институт развития агломерации Нижегородской области	на границе земельного участка Заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			315	2025	80	подземная бесканальная	6 198
Строительство храма в честь преподобной мученицы Анны (Ежовой) по адресу ул. Школьная западнее дома №9	ул. Школьная западнее дома №9	МГДиРА ГБУ НО Институт развития агломерации Нижегородской области	на границе земельного участка Заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			117	2024	70	подземная бесканальная	2 061
<b>ИТОГО</b>											<b>168 043</b>

Таблица 7.3 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО "Коммунальная сетевая компания" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Источник	Адрес	Возможная точка-подключения	Наименование мероприятия	Условный диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.	
котельная Малоэтажная, 31А	в районе ул. Малоэтажная	Квартальные сети теплоснабжения ЖК "Торпедо"	Участок теплотрассы от УТ3 до УТ4	250	117,3	Непроходной	2021	4 668	
			Участок теплотрассы от УТ4 до ж.д.1	125	33,5	Непроходной	2021	730	
			Участок теплотрассы от УТ4 до ж.д.2	125	17,8	Непроходной	2021	388	
		Квартальные сети теплоснабжения ЖК "Торпедо"	Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15	300	302,8	Непроходной	2021	8 864	
			Участок теплотрассы от УТ15 до ж.д.42	125	19,8	Непроходной	2021	432	
			Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Дн=125	125	34	Непроходной	2021	708	
			Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133	125	5	Непроходной	2021	104	
			Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273	250	93	Непроходной	2021	6 607	
			Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану Дн=133	125	6,4	Непроходной	2022	133	
			Участок теплотрассы от УТ5 до УТ6 Д=250	250	38	Непроходной	2021	1 515	
			Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=219	200	149,8	Непроходной	2021	7 215	
			Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=219	200	154,5	Непроходной	2022	10 852	
			Участок теплотрассы от УТ7 до ж/д № 4 по г/плану Дн=108	100	10,85	Непроходной	2021	233	
			Участок теплотрассы от УТ8 до ж/д № 9 по г/плану Дн=133	125	8,1	Непроходной	2022	177	
			Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219	200	29,2	Непроходной	2022	3 855	
			Участок теплотрассы от УТ9 до ж/д № 5 по г/плану Дн=133	125	22,8	Непроходной	2022	498	
			Участок теплотрассы от УТ9 до ж/д № 6 по г/плану Дн=108	100	62,95	Непроходной	2022	1 353	
			Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10 Дн=159	150	103,3	Непроходной	2023	5 660	
			Квартальные сети теплоснабжения ЖК "Торпедо"	Участок теплотрассы от УТ10 до ж/д № 7 по г/плану Дн=133	125	7,9	Непроходной	2023	181
				Участок теплотрассы от УТ10 до ж/д № 8 по г/плану Дн=108	100	50,7	Непроходной	2023	5 225
		Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Дн=273		250	154	бесканальная	2021	11 503	
		Квартальные сети теплоснабжения ЖК "Торпедо"	Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Дн=219	200	24	Непроходной	2021	1 182	
			Участок теплотрассы от УТ16 до УТ18 Дн=159	150	198,2	бесканальная	2021	10 860	
			Участок теплотрассы от УТ17 до УТ21 Дн=219	200	69	Непроходной	2022	3 323	
			Участок теплотрассы от УТ21 до УТ22 Дн=150	150	126	Непроходной	2022	6 904	
			Участок теплотрассы от УТ22 до ж/д № 48 по г/плану Дн=108	100	84	Непроходной	2022	1 804	
			Участок теплотрассы от УТ22 до ж/д № 49 по г/плану Дн=108	100	44	Непроходной	2022	945	
			Участок теплотрассы от УТ22 до ж/д № 50 по г/плану Дн=108	100	21,7	Непроходной	2022	466	
			Участок теплотрассы от УТ21 до ж/д № 51 по г/плану Дн=108	100	8	Непроходной	2022	172	
			Участок теплотрассы от УТ21 до ж/д № 52 по г/плану Дн=108	100	71,8	Непроходной	2022	1 542	
			Участок теплотрассы от УТ15 до ж/д № 42 по г/плану Дн=133	125	33	Непроходной	2022	687	
			Участок теплотрассы от УТ17 до ж/д № 44 по г/плану Дн=108	100	10	Непроходной	2021	215	
			Участок теплотрассы от УТ17 до ж/д № 45 по г/плану Дн=108	100	10	Непроходной	2021	215	
			Участок теплотрассы от УТ18 до ж/д № 47 по г/плану Дн=108	100	9,5	Непроходной	2021	204	
			Участок теплотрассы от УТ18 до ж/д № 46 по г/плану Дн=108	100	26	Непроходной	2021	558	
				Участок теплотрассы от УТ2 до д/с по г/плану Дн=108	100	43	Непроходной	2024	2529
		Участок теплотрассы от УТ1 до школа№31 по г/плану Дн=133		125	47	Непроходной	2024	2118	
		Участок теплотрассы от УТ12 до ж/д № 28 по г/плану Дн=108		100	70	Непроходной	2024	3360	
		Участок теплотрассы от УТ13 до ж/д № 26 по г/плану Дн=108		100	36	Непроходной	2024	1688	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Источник	Адрес	Возможная точка-подключения	Наименование мероприятия	Условный диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Тип прокладки	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
			Участок теплотрассы от УТ14 до ж/д № 27 по г/плану Дн=108	100	38	Непроходной	2024	1798
		Квартальные сети теплоснабжения ЖК "Торпедо"	Участок теплотрассы от УТ14 до ж/д № 21 по г/плану Дн=108	100	60	Непроходной	2024	2883
			Участок теплотрассы от УТ14 до д/с № 33 по г/плану Дн=108	100	46	Непроходной	2024	2217
			Участок теплотрассы от УТ16 до ж.д. № 38 по г/плану Дн=100	100	32	Непроходной	2025	758
			Участок теплотрассы от УТ18 до ж.д. № 53 по г/плану Дн=100	100	130	Непроходной	2025	3 083
			Участок теплотрассы от УТ18 до ж.д. № 54 по г/плану Дн=100	100	30	Непроходной	2025	711
			Участок теплотрассы от УТ15 до УТ23 Дн=219	200	125	Непроходной	2025	7704
			Участок теплотрассы от УТ23 до ж.д. № 34 по г/плану Дн=100	100	22	Непроходной	2025	1082
			Участок теплотрассы от УТ23 до ж.д. № 35 по г/плану Дн=100	100	32	Непроходной	2025	1578
			Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24 Дн=219	200	92	Непроходной	2025	6348
			Участок теплотрассы от УТ24 до ж.д. № 36 по г/плану Дн=100	100	6	Непроходной	2025	307
			Участок теплотрассы от УТ24 до ж.д. № 37 по г/плану Дн=100	100	12	Непроходной	2025	611
			Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25 Дн=159	150	70	Непроходной	2025	3776
			Участок теплотрассы от УТ25 до ж.д. № 39 по г/плану Дн=100	100	19	Непроходной	2025	914
			Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26 Дн=159	150	90	Непроходной	2025	4840
			Участок теплотрассы от УТ26 до ж.д. № 40 по г/плану Дн=100	100	13	Непроходной	2025	651
		Участок теплотрассы от УТ26 до ж.д. № 41 по г/плану Дн=100	100	12	Непроходной	2025	567	
		Участок теплотрассы от УТ26 до ж.д. № 43 по г/плану Дн=100	100	105	Непроходной	2025	5027	
<b>ИТОГО</b>								<b>154 528</b>

**Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей тепловых сетей АО "Теплоэнерго" с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	гостиница "Волжский откос"	Верхне-Волжская наб., 2а	ООО "Сервис-отель"	ТК-3 (с учетом переключения потребителей с котельной ул. Минина, 1а)	2Ду300	143	2021	20 975
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)					2Ду250	96	2022	22 372
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	жилые дома №№ 1, 2, 3, 4	пр. Гагарина, 34	ООО "Стандарт"	УТ-110-2к20 рядом с домом № 20 по ул. Косогорной	2Ду350	240	2021	18 920
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2022	18 920
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	застройка жилого квартала	в границах улиц Студенческая, Окский съезд	ООО "Объектстрой"	УТ-618	2Ду500	179	2021	16 438
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2022	16 438

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)					2Ду400	170	2021	6 867
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2022	6 867
ул. Пугачева, 1	10-ти этажный 2-х секционный многоквартирный жилой дом	ул. Боевых Дружин, 1	ООО "Магнат"	ТК-2см	Ду250/200	11	2021	1 862
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)		от НПС-2 до ТК-501			2Ду700	96	2021	5 572
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2022	5 572
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)		от ТК-501-2 до ТК-501-9			2Ду500	460	2021	26 999
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2022	26 999
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)		от ТК-501-10 до ТК-501-11			2Ду500	133	2021	7 873
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2022	7 873
СТЭЦ	реконструкция от ПАВ-1 до ПАВ-2 Ду800 на Ду1000мм				2Ду1000	2337	2021	187 661
СТЭЦ							2022	187 661
СТЭЦ							2023	187 661
котельная Казанское шоссе, 12а	5-7-9 этажный жилой дом (№10 по генплану) сконторскими помещениями и подземной автостоянкой	Казанское шоссе, 12	АО "СЗ НО "Дирекция по строительству"	ТК-2а у д. 12 к. 6 по Казанскому шоссе	2Ду350	346	2021	15 415
котельная Казанское шоссе, 12а							2022	15 415
котельная Казанское шоссе, 12а	5-7-9 этажный жилой дом (№10 по генплану) сконторскими помещениями и подземной автостоянкой	Казанское шоссе, 12	АО "СЗ НО "Дирекция по строительству"	ТК-2а у д. 12 к. 6 по Казанскому шоссе	2Ду300	232	2021	11 011
котельная Казанское шоссе, 12а							2022	11 011
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)		УТ-100 у д. 6 по ул. Ветеринарная до УТ - узел А у д.6			2Ду800	19	2021	10 038
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2022	10 038
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	от УТ-узел А у д.6 по ул. Ветеринарная до т. изм. Д. в будке КИП (инв. №00030027а) и от УТ-300Б у д.1 по Тверскому проезду до т. изм. Д. у д.39 по ул. Чачиной				2Ду800	353	2021	40 799
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2022	40 799
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Многоквартирный дом с пристроенной дошкольной образовательной организацией и подземной стоянкой автомобилей	ул. Краснозвездная, 10	ООО "Трн дома"	от ТК-112-к20 до ТК-112-к25	2Ду125	169	2022	8 105
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественно-	в границах улиц Барминская, Елецкая	ООО "ДМ-ИНВЕСТ СТРОЙ"	ТК-201-13-к5в-4	2Ду400	57	2022	8 306

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Источник	Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения/ Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
	го назначения и подземной автостоянкой							
СТЭЦ	Многоквартирный многоэтажный жилой дом с помещениями общественного назначения с закрытой парковкой	в границах улиц Ярошенко Красных Зорь по адресу: г. Н.Новгород, Московский район, ул. Красных Зорь, 23д	ООО "Специализированный застройщик "Заря"	ТК-522-к6	Ду100	40	2022	686
<b>ИТОГО</b>								<b>945 150</b>

**Таблица 7.5 – Объемы реконструкции тепловых сетей тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки**

Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Перекладка участка тепловой сети от котельной СПК ул. Родионова,194-б	400	450	2023	18 571
Перекладка участка тепловой сети от ТК115 до ТК116 по ул. Лопатина	700	330	2022	35 765
Перекладка теплотрассы от ТК-7-1 до ТК-7-2 по ул. Родионова	300	244	2022	6 144
Перекладка участка теплотрассы между котельными СПК ул. Родионова,194-б и ул. Деловая (перемычка ул. Деловая,14 до ТК103 ул. Родионова)	700	1002	2022	93 741
Перекладка участка магистральной тепловой сети от котельной по ул. Деловая, 14 до точки врезки, напротив ж/д № 165/8 по ул. Родионова, с увеличением диаметра 500 мм на теплотрассу диаметром 700 мм	700	2346	2022-2023	116 937,5
<b>ИТОГО</b>				<b>271 159</b>

### **7.3 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности**

Объемы по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности представлены в таблице 7.6, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.6 – Объемы реконструкции участков для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии на тепловых сетях ООО «Нижновтеплоэнерго»

Наименование мероприятия	Год строит-ва/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Перекладка теплотрассы от ТК-124-4 до ТК-124-9 у ж/д № 2/27 по ул. Богдановича с увеличением диаметра 150 мм на теплотрассу диаметром 400 мм	2021	44 304
Строительство перемычки от ТК-124-9 у ж/д № 2/27 по ул. Богдановича до ТК-2 напротив ж/д № 8 по Казанскому шоссе (переключение потребителей с котельной ННГТУ	2022	42 265
<b>ИТОГО</b>		<b>86 569</b>

### **7.4 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей систем теплоснабжения, которые обеспечивают поставку тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при выполнении условий надёжности теплоснабжения, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**7.5 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных**

Объемы реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных приведены в таблицах 7.7-7.8, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.



Таблица 7.7 – Объемы строительства и реконструкции и(или) модернизации тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Тип мероприятия	Наименование подключаемого объекта	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб
Новое строительство	Строительство магистральной теплотрассы отопления от НТЦ (ТК-201-2а), адрес (местоположение): от ТК-201-2а у д. №12 по ул. Пушкина до ТК-206-11 у д. №6 по ул. Костина	Строительство теплотрассы-перемычки между 2 и 6 очередями от котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2021	336
Новое строительство			2022	129 813
Реконструкция	Реконструкция магистральной теплотрассы отопления от точки в 30 м на Ю-В от Ю-В угла д.1 по ул. Тимирязева до точки в 13 м на 3 от Ю-3 угла д.12 по ул. Пушкина	Строительство теплотрассы-перемычки между 2 и 6 очередями от котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2021	296
Реконструкция			2022	60 659
Новое строительство	Строительство квартальной теплотрассы отопления и ГВС от БМК на ул. Тропинина на участке: от БМК на ул. Тропинина до т. врезки (улс. т. А), в 54 м на СВ от СВ угла д. №29 на ул. Тропинина (в инв. №93654)	Строительство блочно-модульной котельной по адресу: г.Н.Новгород, ул.Тропинина, 13-Д	2021	2 178
Новое строительство	Строительство квартальной теплотрассы отопления от БМК п. Новинки, ул. Дорожная, 5/1 (ТК-21-1), адрес (местоположение): Нижегородская обл., Богородский р-н, от ТК-21-1 у д. усл. I-2/002 пос. Новинки до д. усл. I-6/029 и I-6/031 пос. Новинки	Строительство инженерных сетей к котельной в пос. Новинки	2021	6 373
Новое строительство			2022	9 273
<b>ИТОГО</b>				<b>208 928</b>

Таблица 7.8 – Объемы строительства и реконструкции и(или) модернизации тепловых сетей ООО "Теплосети" для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Наименование мероприятия	Объем мероприятия	Год строит-ва/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Строительство и реконструкция тепловых сетей в районе мкр.Юг	Перекладка магистрального участка т/трассы вдоль улиц Газонная и Коломенская до ТК Зю-24 (см. вложение) с Ду=500мм на Ду=700мм общей протяженностью 1220 п.м.	2022	50 724
	Изменение режима работы теплотрассы 3 Юго-Западная (перевод на круглогодичную циркуляцию с нижней срезкой температурного графика 70°С).	2022	
	Строительство сетей отопления от врезки в существующие трубопроводы 3 юго-западной теплотрассы (у ж.д №8 по ул. Юж. шоссе) до ЦТП -1 и ЦТП - 2 (мкр .ЮГ); Ду=273мм общей протяженностью 240 п.м	2022	7 901
	Строительство сетей отопления от врезки в существующие трубопроводы 3 юго-западной теплотрассы (у ж.д №8 по ул. Юж. шоссе) до ЦТП -1 и ЦТП - 2 (мкр .ЮГ); Ду=200мм общей протяженностью 530 п.м.	2022	14 435
	Строительство сетей отопления от врезки в существующие трубопроводы 3 юго-западной теплотрассы (у ж.д №8 по ул. Шнитникова) до ЦТП -3 (мкр.ЮГ.) Ду=273мм общей протяженностью 500 п.м.	2022	16 428
<b>ИТОГО</b>			<b>89 488</b>

## **7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса**

Объемы реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей приведены в таблицах 7.9-7.10, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС. В связи с тем, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, в соответствии с ФЗ-190, объемы реконструкции и перечень реконструируемых участков подлежат уточнению в ходе текущей деятельности предприятий.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

**Таблица 7.9 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "Теплоэнерго", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

Наименование подключаемого объекта	Наименование мероприятия	Год стро-ит/реконст-рукции	Затраты с НДС, тыс.руб
Строительство теплотрассы отопления от ТК-245-3 к1-4 (нов) в районе дома 13-Б на ул. Алексеев-ская до стены здания по адресу ул. Большая Покровская, 16, включая проход через стену	Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2021	7 964
Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-245-3 к1-5; ТК-245-3 к1-6) на участке: от ТК-245-3 к1-5 у д. 14 по ул. Б. Покровская до д. 12, 14, 16а по ул. Б. Покровская; от ТК-245-3 к1-6 у д. 18 по ул. Б. Покровская до 16, 18 по ул. Б. Покровская		2021	82
Реконструкция магистральной теплотрассы отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь: от ПАВ-1 у д. 39 по ул. Коминтерна до ТК-108 напротив д. 38 по ул. Народная	Строительство новых, увеличение пропускной способности существующих теплотрасс от границы раздела с тепловыми сетями ПАО "Т плюс" до ТК-203-а	2021	270 824
Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от котельной Художественный музей ул. Кремль корп. 3 на участках: от ТК-248 у корп. 7-А, Кремль до т. в 6м на С-3 от Ю-3 угла корп. 3, Кремль; до т. в 9 м на С от С-В угла корп. 5, Кремль	Переключение нагрузки с котельной Художественный музей ул. Кремль корп. 3-А на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2021	22 058
Монтаж элеваторных узлов управления по адресам: г. Нижний Новгород, Кремль, корп. №3, 4, 4-А, 5 Строительство, реконструкция тепловых сетей	Оптимизация схемы теплоснабжения потребителей от котель-ной по ул. Памирская, 11	2021	988
		2021	120
		2022	21 225
Установка узла учета тепловой энергии, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Малая Ямская,9-б (в подвале (пом. №2)	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета теп-ловой энергии на котельных и ЦТП	2021	725
Установка узла учета тепловой энергии, расположенного по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Воров-ского,3 (в помещениях №25, №26)	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета теп-ловой энергии на котельных и ЦТП	2021	824
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя блочно-модульной ко-тельной к.п. Зеленый город, д. 7, Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город"	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета теп-ловой энергии на котельных и ЦТП	2021	1 502
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-302 Мещерский бульвар, 5-А	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета теп-ловой энергии на котельных и ЦТП	2021	2 274
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-303 Мещерский бульвар, 7-А	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета теп-ловой энергии на котельных и ЦТП	2021	4 727
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-304 ул. Карла Маркса, 15-А	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета теп-ловой энергии на котельных и ЦТП	2021	2 501
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-305 ул.Карла Маркса, 18-А	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета теп-ловой энергии на котельных и ЦТП	2021	2 428
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-306 ул. Генерала Зимина, 26-А	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета теп-ловой энергии на котельных и ЦТП	2021	2 501
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-308 ул. Генерала Зимина, 26-А	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета теп-ловой энергии на котельных и ЦТП	2021	2 501
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-312 ул.Мануфактурная, 16	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета теп-ловой энергии на котельных и ЦТП	2021	2 501
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-313 ул. Народная, 38-А	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета теп-ловой энергии на котельных и ЦТП	2021	2 427
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-317 ул. Безрукова, 5	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета теп-ловой энергии на котельных и ЦТП	2021	2 152

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Наименование подключаемого объекта</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Год стр-ит/реконстр-укции</b>	<b>Затраты с НДС, тыс.руб</b>
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-319 ул.Березовская, 75-А	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2021	1 797
Монтаж узлов учета тепловой энергии и теплоносителя на магистральных тепловых сетях котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2021	222
	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2022	3 482
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-314 ул.Народная,48-А	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2021	121
	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2022	2 294
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-320 ул. Красных Зорь,15-А	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2021	233
	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2022	4 435
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-323 ул.Страж Революции,15-А	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2021	89
	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2022	1 694
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя ЦТП-324 ул. Заводской Парк, 18	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2021	222
	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2022	4 226
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя котельной по ул. Дубравная, 18	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2022	1 806
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя котельной по ул. Суевинская, 21	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2022	1 808
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя котельной МУП ДОЛ "Чайка", д.7-г к.п. Зеленый город	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2022	1 604
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя котельной по ул. Меднолитейная, 1б	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2022	696
Техническое перевооружение узла учета тепловой энергии и теплоносителя котельной по ул. Римского-Корсакова, 50	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2022	1 732
Строительство магистральной теплотрассы отопления от НТЦ, 4 очередь (ТК-420-6). Адрес (местоположение): от ТК-420-6 у д. 70 (шк. 29) по ул.Ошарская до д. 37 по ул.Генкиной	Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2021	7 074
Строительство центрального теплового пункта в районе дома №14 по ул. Куйбышева	Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2021	1 363
		2022	18 872
Установка оборудования индивидуального теплового пункта в здании по ул. Маршала Воронова, 20-А	Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2021	4 688
Установка оборудования индивидуального теплового пункта в здании по ул. Маршала Воронова, 22-А	Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2021	9 709

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование подключаемого объекта	Наименование мероприятия	Год стр-ит/реконстр-укции	Затраты с НДС, тыс.руб
Установка оборудования узла смешения в здании по ул. Куйбышева, 32	Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2021	2 043
Монтаж оборудования элеваторных узлов управления по адресам: ул. Куйбышева, 2, 4, 6, 8, ул. Шаляпина, 6, 10 (2 шт.), 15 (2 шт.), 16, 17, 18 (2 шт.), 19 (2 шт.), 19А, 20 (3 шт.), 20А, 21, 24, 5 (2 шт.), 5А, 8, 9, 12, 23 (2 шт.)	Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2021	6 802
	Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2022	6 516
Реконструкция квартальной теплотрассы отопления и ГВС от котельной АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова" по пр-ду Бурнаковский (ТК-33) на участке: от ТК-314 у д. 18 по ул. Куйбышева до УТ-314 к1 у д. 12 по ул. Шаляпина	Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2021	8 172
Устройство перемычек на существующих тепловых сетях, включая монтаж запорной арматуры	Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2021	641
		2021	1 602
Реконструкция квартальной теплотрассы отопления и ГВС от котельной АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова" по пр-ду Бурнаковский (ТК-33) на участках: от ТК-33 у д. 15 по пр-ду Бурнаковский до ТК-4 у д.6 по Сормовскому шоссе; от УТ-12 у д.10 по ул. Шаляпина до ЦТП у д. 14 по ул. Куйбышева; от УТ-314 к14 у д.12 по ул. Куйбышева до УТ-314 к14а нов. у д.12 по ул. Куйбышева; от ТК-11 у д.8 по ул. Куйбышева до ТК-311-6 у д.10 по ул. Куйбышева; от ТК-7 у д.2 по ул. Куйбышева до ТК-10у д.8 по ул. Шаляпина; от ТК-9 у д.4 по ул.Куйбышева до УТ-314 к17-1 у д. 6 по ул. Шаляпина	Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2022	30 432
		2021	263
Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от котельной по ул. Куйбышева, д.41а на участках: от УТ-311 к8 в 11 м на Ю-3 от Ю-3 угла д. 39а по ул. Куйбышева до т. вр. в 11 м на Ю-В от Ю-3 угла д. 39а по ул. Куйбышева; от ТК-311 к12 в 35 м на Ю-В от С-В угла д. 11 по ул. Куйбышева до т. вр. в 24 м на Ю-В от С-В угла д. 11 по ул. Куйбышева	Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2022	5 004
		2021	148
Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ТК-316) на участке: от ТК-316-2 у д. 236 по ул. Шаляпина до т. вр. в 7 м на Ю-В от Ю-В угла д. 23 по ул. Шаляпина; квартальной теплотрассы отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-316) на участке: от ЦТП-316 по ул. Шаляпина, 14а до д. 23 по ул. Шаляпина	Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2022	2 810
		2021	475
Монтаж оборудования на центральном тепловом пункте ЦТП-178, пл.Минина и Пожарского, 4	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2021	475
Реконструкция сооружения - квартальной теплотрассы отопления и ГВС от НТЦ, 2 очередь (ТК-245) на участке: от ТК-245 в 13 м на Ю-3 от С-3 угла у д. 1 по ул. Ульянова до ЦТП-178 в 43 м на С-В от С угла д.1 по ул. Ульянова (инв. №0055802\5)	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2021	15 495
Реконструкция квартальной теплотрассы отопления и ГВС от котельной ул. Минина, 1а, кадастровый №52:18:0000000:13327, на участке от ТК-245к5 в районе дома №7/1 на пл. Минина до ТК-245к8(нов.) в районе дома №3 на ул. Минина и от ТК-245к6(нов.) до врезки в квартальную теплотрассу в районе дома №7/1 на пл. Минина	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2021	475
		2022	18 526
Строительство теплотрассы отопления от т.1 в районе котельной по ул. Ярославская, 23 до т. 4 в здании ГБУЗНО "Городская больница № 38" по ул. Чернышевского, 22	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	2021	120
		2022	3 515
Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от НТЦ, 4 очередь (ТК-422-4е к6) с ЦТП у д. 63 по ул. Ванеева: строительство центрального теплового пункта по адресу ул. Ванеева, 63"	Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2021	12 588
		2022	4 196
Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от НТЦ, 4 очередь (ТК-422-4е к6) с ЦТП у д. 63 по ул. Ванеева: от ЦТП у д. 63 по ул. Ванеева до ТК-422-4е к6-4 (нов.) у д. 63 по ул. Ва-	Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2021	9 971
		2022	3 324

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование подключаемого объекта	Наименование мероприятия	Год стр-ит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
неева			
Модернизация насосного оборудования и сети освещения здания насосной аварийной подпитки по адресу: ул. Ветеринарная, 5А, лит. Ж	Строительство, техническое перевооружение, модернизация объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	2021	2 898
Реконструкция тепловых сетей отопления от УТ-110-2к1 в 12 м на ЮВ от ЮЗ угла ж.д. №39б по ул. Пушкина до ТК-110-2к2 в 41 м на Ю от ЮВ угла ж.д. №20 по ул. Косогорная и от ШО у д. №39В по ул. Пушкина до УТ-110к1-3 у д. №8Б по ул. Бекетова (инв. №000056656)	Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2022	36 759
Реконструкция магистральной теплотрассы отопления на участке: от ТК-604 в районе здания ул. Ветеринарная, 4 до ТК-605а в районе здания ул. Ветеринарная, 2а (инв. №00030240)	Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2022	32 272
Теплотрасса отопления от переход диаметра после ТК-608 до ТК-610 в границах улиц Студенческая, Окский съезд	Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2022	13 734
Реконструкция магистральной теплотрассы отопления на участке от УТ-100 у д. 6 по ул. Ветеринарная до УТ - узел А у д.6 по ул. Ветеринарная (инв. №000030006)	Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2022	20 076
Реконструкция магистральной теплотрассы отопления от кот. НТЦ, 3 очередь, на участках: от УТ-узел А у д.6 по ул. Ветеринарная до т. изм. Д. в будке КИП (инв. №00030027а) и от УТ-300Б у д.1 по Тверскому проезду до т. изм. Д. у д.39 по ул. Чачиной (инв. №000030268)	Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2021	105
		2022	81 493
Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от Сормовской ТЭЦ с монтажом оборудования насосной подкачивающей станции в 120 м на СЗ от стадиона "Нижний Новгород", ул. Бетанкура, 1а	Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2021	1 385
		2022	26 728
Реконструкция квартальной теплотрассы отопления и ГВС от котельной по ул. Пугачева, д. 2 на участке: ГВС от ТК-1а у д. 2 (котельная) по ул. Пугачева до ТК-2 у д. 2 (котельная) по ул. Пугачева (инв. № 000050443)	Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2021	1 736
- Реконструкция теплотрассы с кадастровым номером 52:18:0000000:13862 на участке: от котельной Казанское шоссе, 12а до ТК-2 у д. 12 к. 6 по Казанскому шоссе (инв. №95307); - Реконструкция СООРУЖЕНИЕ – ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ ДОМОВ №8; №8 КОРПУСА 1,2,3,4; №10, №10 КОРПУСА 1,2,3,4,5,6, №14, №14 КОРПУС 1; №16, №16 КОРПУС 1; №18 на участке: от ТК-2 у д. 12 к. 6 по Казанскому шоссе до ТК-2а у д. 12 к. 6 по Казанскому шоссе (инв. № 95308)	Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2021	46 462
		2022	5 162
Реконструкция магистральной теплотрассы отопления от НТЦ, 4 очередь: ТК-422-8а (нов.) на участке от ТК-422-8 у д. 37 по ул.Ижорская до ТК-422-8-1 у д.4 по ул.Б.Панина	Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2021	908
Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от котельной ВВЭМ по ул. Панина, 3 (ТК-1) на участке: от ТК-422-8в у д. 3 по ул. Бориса Панина до т. вр. В 28м на С-В от С-В угла д.1а по ул.Бориса Панина с установкой элеваторных узлов управления в д. 1а по ул.Бориса Панина	Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2021	1 693
Реконструкция квартальной теплотрассы ГВС от Сормовской ТЭЦ (5 очередь ЦТП-321) на участке: от точки врезки на узел ввода №6 в д. 23 по ул. Красных Зорь до стены (в сторону д. 27 по ул. Красных Зорь)	Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2021	686
Реконструкция квартальной теплотрассы отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303) на участке: ТК-114-1 к7а в 76 м на С-3 от С-3 угла д. 31 по ул. Есенина	Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2021	784
Реконструкция магистральной теплотрассы отопления на участке: от ТК-201-7 у д. 5 по пр. Гагарина	Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети	2021	475

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование подключаемого объекта	Наименование мероприятия	Год стр-ит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
до ТК-201-8 у д. 7-А по пр. Гагарина	от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2022	7 830
Реконструкция квартальной теплотрассы отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-318) на участке: ТК-324 к3-1 в 15 м от д. 24 по ул. Гордеевская (инв. №000055735)	Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2021	976
Монтаж индивидуальных тепловых пунктов в ж.д. по ул. Красных Зорь, 22 (1, 2 очередь)	Переключение объектов с котельной ОАО "НАЗ "Сокол" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2021	1 723
Монтаж оборудования элеваторных узлов управления	Оптимизация схемы теплоснабжения от ЦТП-315, Сормовское шоссе, 9	2021	230
		2022	1 429
Строительство квартальной теплотрассы отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-201-13 к5в-3), адрес (местоположение): от ТК-201-13 к5в у д. 27 по Максима Горького до д. 7 по ул. 3-я Ямская	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. 3-я Ямская, 7 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2021	1 003
		2022	2 341
Переустройство систем теплоснабжения путем установки оборудования элеваторных узлов управления в многоквартирных домах по адресам: ул. Керченская, 5, 14, пер. Портовый, 2, 4, 6, ул. Совнаркомовская, 5, 6а	Оптимизация схемы теплоснабжения потребителей от ЦТП-310 ул. Керченская, 9	2021	1 796
Переустройство систем теплоснабжения путем установки оборудования элеваторных узлов управления в зданиях по адресам: пер. Портовый, 2 (пристрой), ул. Совнаркомовская, 4 (2 шт.)	Оптимизация схемы теплоснабжения потребителей от ЦТП-310 ул. Керченская, 9	2021	770
Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от Сормовской ТЭЦ 2 очередь, (ЦТП-310) на участках: от ТК-220 к19-3 (нов.) у д. 14 по ул. Керченская до точки в 7м на С от С-В угла д. 14 по ул. Керченская; от ТК-220 к19-3-5 у д. 5 по ул. Совнаркомовская до д. 2а по ул. Советская с установкой группового элеваторного узла управления №2 (ГЭУ №2) в ТК-220 к19-3-5 у д. 5 по ул. Совнаркомовская	Оптимизация схемы теплоснабжения потребителей от ЦТП-310 ул. Керченская, 9	2021	1 778
Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319) на участке от ТК-422-2 к8 у д. 85 (родильный дом №5) по ул. Березовская до ТК-422-2 к9 у д. 96 по ул. Березовская	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2021	146
		2022	5 581
Теплотрасса отопления от ТК-436 у ж.д. №97а по ул. Ковалихинская до ТК-440 у ж.д. №93а по ул. Ковалихинская	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2021	390
		2022	38 067
Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 3 очередь (ТК-341) на участке от точки в 63 м. от ТК-348 напротив д. №17а по ул. Генерала Ивлиева до ТК-349 напротив д. №4 по ул. Генерала Ивлиева	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2021	258
		2022	18 091
Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от БМК по пр.Гагарина,97 на участке: от ТК-13 у корпуса инженерного факультета пр. Гагарина, 97 до ТК-16 у д. №99 к1 по пр. Гагарина	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2021	133
		2022	11 664
Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной ФГУП НПП "Полет" по ул. Заводская, 19 (ЦТП-401) на участке: от ТК-20к9 у д. 6/2 по пл. Комсомольская до д. 2/2 по пл. Комсомольская	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2021	193
		2022	14 871
Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Терешковой, 7. Квартальная теплотрасса	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или мо-	2021	6 959

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование подключаемого объекта	Наименование мероприятия	Год стр-ит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
отопления и ГВС от кот. Мед. Академия пр. Гагарина, 70а. На участке: ГВС от д.16а по ул. Сурикова до д.5 по ул. Сурикова, отопление от ТК-13 у д.5 по ул. Сурикова до д. 5, 16а по ул. Сурикова (инв. №000057535, 000054636)	дернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения		
Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по пр. Союзный, 43 на участке: от ТК-30 у д. 112 по ул. Свободы до наружной стены д. 81 по ул. Свободы(инв. №59190)	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	13 365
Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Баранова, д.11а. Квартальная теплотрасса ГВС от кот. по ул. Баранова, д.11а. На участке: от ТК-4-3 у д. 13 по ул.Черняховского до д. 14а (д/с №302) по ул.Черняховского (инв. №000055308, 000055340, 000055343, 000054798, 000054799, 000054844, 000054845)	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	13 015
Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Баранова, д.11а, на участке: от ТК-7-2 у д. 69 по ул. Мечникова до наружной стены д. 75 по ул. Мечникова (инв. №000055358, 000054831)	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	10 715
Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Коперника, 1а на участке: от ТК-11 у д.7 по ул. Никиты Рыбакова до д.13 по ул. Никиты Рыбакова (д/с 101); до д.13 по ул. Никиты Рыбакова (прачечная).	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	6 036
Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Планетная, 8а На участке: от ТК-6 у ж.д. № 5 по ул.Красносормовская до ТК-8 у д. № 13-А по ул.Красносормовская (инв. №000056554, 000056555)	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	18 821
Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Планетная, 8а На участке: от ТК-6 у ж.д. № 5 по ул. Красносормовская до ТК-6-2-1 у д. №1-А по ул. Планетная и ТК-6-3 у д. №26-А на ул.Ясная (инв. №000056554)	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	24 578
Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. на ул. Пугачева д. 1 На участке: от ТК-2 у дома №2 на ул.Никитина до ТК-3 у дома №7/1 на ул.Культуры (инв. №000032000)	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	23 295
		2022	1 800
Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Пугачева д.1 На участке: от ТК-7-3 у ж.д. №4а по ул.Культуры до ввода в ж.д. №4 по ул.Культуры и от вывода из ж.д. №4 по ул.Культуры до ж.д. №2 по ул.Культуры (инв. №000050423, 000050440)	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	10 310
Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Станиславского, 3 На участке: от ТК-13-11 у ж.д. №28 на ул.Мокроусова до стены д.№11 на ул.Мокроусова (инв. №000058097, 000050515, 000050528)	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	19 268
Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул.Станиславского, 3 на участке: от ТК-5 у д. 11 по ул.Светлярская до точки в 12,5 м на Ю-В от Ю-В угла д. №13а по ул.Светлярская (инв. №000055875)	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	3 873
		2022	352



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование подключаемого объекта	Наименование мероприятия	Год стр-ит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Премудрова, 12а На участке: от ш.о. у д.33 по ул.Премудрова до ш.п. у д. 29/2 по ул.Самочкина (инв. №000057153)	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	11 934
		2022	542
Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь на участках: от т. "А" в 15 м на ЮЗ от ЮЗ угла д. 110-Д по ул. Ванеева до т. "Б" в 32 м на СЗ от УТ-329а у д. 1 на ул. Г.Штеменко; от ТК-328а в 91м на СЗ от СВ угла д. 110-Б на ул. Ванеева до т. "В" в 68м на СЗ от СВ угла д. 110-Б на ул. Ванеева.	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	61 712
Квартальная теплотрасса отопления от кот. по ул. Станиславского, 3 На участке: от ТК-13-1 у д. 10 по ул. Станиславского до д. 16 по ул. Станиславского (шк. №26) (инв. №000057015)	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	7 725
Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул.Базарная, 6 на участке: от ТК-3-3 у д. 182 по ул. Коминтерна до д. 178 по ул. Коминтерна	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	6 084
Реконструкция квартальной сети отопления и ГВС от кот. Мед. Академия по пр. Гагарина,70-а, на участке от ТК-7 у ж.д. №4 по ул. Крылова до УТ-7-3а у ж.д. №7а по ул. Медицинская (Д/с № 298)	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	318
		2022	15 413
Квартальная теплотрасса ГВС от котельной по ул. Гастелло, д.1а на участке: от кот. по ул. Гастелло, 1а до д.1,4 по ул. Дежнева, д.1 по ул. Кошелева, д.6 (д/с№272) по ул. Гастелло, ТК-3 ГВС у д.9 по ул. Дежнева. Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Гастелло, д.1а на участке: от УТ-16 у д.1а (кот.) по ул. Гастелло до д.1,3,5,7,9 по ул. Дежнева, д.6 (д/с №272) по ул. Гастелло.	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	643
		2022	21 009
«Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. Знаменская, 5б (ЦТП-202)» на участках: - от д.17 по ул. Касимовская до д.19 по ул. Касимовская; - от д.19 по ул. Касимовская до д.8а (д/с №350) по ул. Электровозная.	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	275
		2022	9 357
Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь, кад. №52:18:0000000:12580 в части замены существующей запорной арматуры (клиновые задвижки) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №1 по ул. Коминтерна, 43	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	152
		2022	28 703
Магистральная теплотрасса отопления кад. №52:18:0000000:1619, №52:18:0000000:12800 в части замены существующей запорной арматуры (затворы) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №1 (2 очередь) по ул. Студеная, 68А	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	152
		2022	16 240
Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь, кад. №52:18:0000000:10146, в части замены существующей запорной арматуры (клиновые задвижки) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №5 у ж.д. №3 по ул. Есенина	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-	2021	18 300

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование подключаемого объекта	Наименование мероприятия	Год стр-ит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
	снабжения		
Магистральная теплотрасса отопления кад. №52:18:0000000:0:1556 в части замены существующей запорной арматуры (клиновые задвижки) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) и установки электроприводов на существующие краны шаровые (Ду500, 2 шт.) пл. Свободы, 3	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2021	85
		2022	6 281
Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Июльских дней, 1 (помещение бывшей котельной в тех/п. д. 70 по ул. Октябрьской революции)" на участке: от т.вр. в техподполье д.70 по ул.Октябрьской Революции до д. 6а по ул. Менделеева и д. 2а по ул. Правды	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2021	2 402
Реконструкцию объекта: "Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от котельной по ул. Тихорецкая, 3в" на участке: от ТК-7-4 у д. 32 по ул. Аэродромная до ТК-7-5 у д. 28 по ул. Аэродромная.	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2021	4 709
Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул.Люкина, 6а" на участке: от ТК-3-3 у д.2 по ул. Красных Зорь до ТК-430к8-3 у д.6 по ул. Люкина	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2021	2 368
Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-227), квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-227-2)", кад. 52:18:0000000:13181: - замена существующей запорной арматуры Ду500 2 шт. (затворы) на новую запорную арматуру (шаровые краны с механическим редуктором) Ду500 2 шт со стороны ТК-231 в ПАВ-2 у д. 51 по ул. Ковалихинская	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2021	46
		2022	2 126
Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь", кад. 52:18:0000000:13182: - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-414 у д. 8/27 по ул. Ашхабадская, - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-420 у д. 39/68 по ул. Невзоровых.	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2021	165
		2022	5 285
Магистральная теплотрасса отопления от котельной НТЦ, 4 очередь", кад. 52:18:0000000:13172: - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-420 у д. 39/68 по ул. Невзоровых, - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-420 у д. 39/68 по ул. Невзоровых в ТК-422а у д. 64к1 по ул. Невзоровых	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2021	145
		2022	10 144
Магистральная теплотрасса отопления", кад. 52:18:0000000:8813: - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду400 2 шт. в ТК-438 у д. 95а по ул. Ковалихинская	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2021	59
		2022	1 488
Магистральная теплотрасса отопления от от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь кад. 52:18:0000000:10146: - Замена существующей запорной арматуры Ду700 2 шт. на новую запорную арматуру (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-3 ЭЖК у д. 20 по ул. К. Маркса - Монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-213 у д. 5 по б-ру Мещерскому	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2021	98
		2022	8 910
Магистральная теплотрасса отопления от от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь кад. 52:18:0000000:10159: - Замена существующей запорной арматуры Ду800 6 шт., Ду700 2 шт., Ду500 2 шт. на новую запор-	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения	2021	350
		2022	31 085

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование подключаемого объекта	Наименование мероприятия	Год стр-ит/реконстр-укции	Затраты с НДС, тыс.руб
ную арматуру (шаровые краны с механическим редуктором) Ду800 6 шт., Ду700 2 шт., Ду500 2 шт. в ПАВ-2 у д. 2 по ул. Пролетарская	уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения		
Магистральная теплотрасса отопления от от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь кад. 52:18:0000000:10158: - Замена существующей запорной арматуры Ду800 2 шт. на новую запорную арматуру (шаровые краны с механическим редуктором) Ду800 2 шт. в УТ-412а у д. 1 по ул. 50 лет Победы	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	7 410
Реконструкция объекта: "Сооружение - теплоснабжение домов № 8; № 8 корпуса 1,2,3,4; № 10, № 10 корпуса 1,2,3,4,5, 6, № 14, № 14 корпус 1; № 16, № 16 корпус 1; № 18" на участке от ТК-2а у д. 12 к. 6 по Казанскому шоссе до ЦТП рядом с д. 10 по Казанскому шоссе.	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	487
		2022	31 984
Реконструкция объекта : «Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Чкалова 9г» на участке: - от ТК-4а у д. 11 по ул. Чкалова до УТ-7 у д. 1а по ул. Витебская	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	8 756
		2022	876
Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312). Участок от УТ-220 к27 у д.3 по ул. Стрелка до ШО (суц) в районе гаража-стоянки по ул. Стрелка,3	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	10 023
		2022	642
Сети ГВС от ЦТП-412 по ул.Днепропетровская, 8а до ТК-8а	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	578
Теплотрасса отопления от ТК-8 у д. №13а по ул. Красносормовская до элеваторного узла д/с №215 по ул.Красносормовская12б	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	1 979
Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от котельной по ул. Куйбышева, 41а от ТК-311 к3 в 43 м на 3 от Ю-В угла д. 33 по ул. Куйбышева до т. вр. в 40 м на С-3 от Ю-В угла д. 33 по ул. Куйбышева	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	1 597
Теплотрасса отопления от ТК-3а у ж.д. №10 по Казанскому шоссе до наружной стены ж.д.№10 по Казанскому шоссе (участок теплотрассы 52-52-01/789/2007-264)	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2021	809
Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Планетная, 8а" на участках: - от ТК-3-1 у ж.д. №9 по ул. Планетная до ТК-3-1-1-1 у ж.д. №9-А по ул. Планетная и до ТК-3-1-2 у ж.д. №8-А по ул. Красносормовская, - от ТК-3-1 у ж.д. №9 по ул. Планетная до ТК-3-3 у ж.д. №14-А по ул. Красносормовская. - от ТК-3-2 у ж.д. №13 по ул. Планетная до стены ж.д. №13 на ул. Планетная.	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2022	22 358
		2021	430
Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Пугачева д. 1 на участке: от ТК-10-2 у д. №8 на ул. П. Мочалова (Неврологический корпус больницы №12) до д. №8 на ул. П. Мочалова	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2022	16 811

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Наименование подключаемого объекта	Наименование мероприятия	Год стр-ит/реконстр-укции	Затраты с НДС, тыс.руб
		2021	301
Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул.И.Романова, 3а на участке: от ТК-4-1 у д. 10/16 по ул. Луначарского до ТК-4-4 у д. 25 по ул. Коммунистическая	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2022	12 686
		2021	163
Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. по ул. Терешковой, 7 на участке: от ТК-3 у д. 6 по ул. Терешковой до ТК-5 у д. 5а по ул. Терешковой	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2022	9 592
		2021	59
Магистральная теплотрасса отопления, кад. 52:18:0000000:0:485: - монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду500 2 шт со стороны ТК-124. в ТК-125 у д. 4 по ул. Норвежская	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2022	531
		2021	81
Магистральная теплотрасса отопления от от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь кад. 52:18:0000000:13146: - Монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду800 2 шт. между УТ-202в и ТК-203 у д. 26 по ул. Народная	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2022	6 269
		2021	510
Теплотрасса отопления от ТК-14-2 у ж.д. № 23 по ул. Орджоникидзе до УТ-14-3 у ж.д. №25 по ул. Орджоникидзе.	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2022	8 270
		2021	596
Теплотрасса отопления от ТК-21 у д/с №402 по пр. Кораблестроителей, 43 до ТК-22 у ж.д. №37 по пр. Кораблестроителей	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2022	13 137
		2021	221
Теплотрасса отопления и ГВС на участке от УТ-5 у ж.д. ул. Тропинина, 10 до ТК-5-1 у здания детского сада ул. Тропинина, 5	Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного тепло-снабжения	2022	9 600
		<b>ИТОГО</b>	

**Таблица 7.10 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО "Теплосети", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей**

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	1С19	1С19	5,29	2021	400	Подземная канальная	ППМ	527
1-я Соцгородская	1С121	ТНС №26	15,3	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	837
1-я Соцгородская	ТНС №26	УТ9-1	16,53	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	948

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ6-49	УТ6-53	36,44	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 725
1-я Соцгородская	УТ6-53	ж/д	9,99	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	254
1-я Соцгородская	УТ6-53	УТ6-57	36,49	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 725
1-я Соцгородская	УТ6-57	ж/д	9,36	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	228
1-я Соцгородская	УТ9-1	УТ9-2	13,92	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	781
1-я Соцгородская	УТ9-1	УТ9-2	11,92	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	669
1-я Соцгородская	УТ9-2	УТ9-3	49,9	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 789
1-я Соцгородская	УТ9-2	УТ9-3	59,53	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 347
1-я Юго-Западная	1ю2	1ю3	674,17	2021	500	Подземная канальная	ППМ	84 631
1-я Юго-Западная	1Ю3	1Ю3	6,13	2021	600	Подземная канальная	ППМ	847
1-я Юго-Западная	1Ю3	ТНС 1Ю3	17,88	2021	600	Подземная канальная	ППМ	2 542
1-я Юго-Западная	ТНС 1 Ю3	1ю2	1005,76	2021	600	Подземная канальная	ППМ	142 093
1-я Юго-Западная	УТ16-1	УТ16-7	6,89	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	278
1-я Юго-Западная	УТ16-10	УТ16-11	26,36	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 033
1-я Юго-Западная	УТ16-11	УТ16-12	93,54	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 735
1-я Юго-Западная	УТ16-12	ж/д	3,68	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
1-я Юго-Западная	УТ16-12	УТ16-17	3,32	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	76
1-я Юго-Западная	УТ16-12	УТ16-13	53,68	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 146
1-я Юго-Западная	УТ16-12	ж/д	6,65	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
1-я Юго-Западная	УТ16-13	УТ16-14	18,85	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	755
1-я Юго-Западная	УТ16-14	УТ16-15	13,82	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	556
1-я Юго-Западная	УТ16-15	УТ16-16	17,96	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	715
1-я Юго-Западная	УТ16-15	ж/д	5,53	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
1-я Юго-Западная	УТ16-7	УТ16-7-1	29,8	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 192
1-я Юго-Западная	УТ16-7-1	ж/д	6,35	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
1-я Юго-Западная	УТ16-7-1	УТ16-8	42,93	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 709
1-я Юго-Западная	УТ16-8	УТ16-9	12,91	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	517
1-я Юго-Западная	УТ16-9	УТ16-9-1	41,5	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 669
1-я Юго-Западная	УТ16-9-1	ж/д	5,68	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
1-я Юго-Западная	УТ16-9-1	УТ16-10	20,07	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	795
1-я Юго-Западная	УТ16-9-1	ж/д	5,5	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	130
1-я Юго-Западная	УТ17-60	УТ17-61	24,53	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	781
1-я Юго-Западная	УТ17-61	ж/д	6,39	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
1-я Юго-Западная	УТ17-61	ж/д	4,53	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15cr2-1	УТ15cr2-2	46,75	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 927
2-я Соцгородская	УТ15cr2-1	УТ15cr2-2	40,24	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 231
2-я Соцгородская	УТ15cr2-10	ж/д	10,94	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	358
2-я Соцгородская	УТ15cr2-10	УТ15cr2-11	14,4	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	556
2-я Соцгородская	УТ15cr2-10	ж/д	8,05	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
2-я Соцгородская	УТ15cr2-10	УТ15cr2-11	11,35	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	437
2-я Соцгородская	УТ15cr2-11	УТ15cr2-12	9,33	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	358

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ15cr2-11	УТ15cr2-12	9,75	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	397
2-я Соцгородская	УТ15cr2-11	ж/д	6,23	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15cr2-11	ж/д	3,52	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
2-я Соцгородская	УТ15cr2-12	УТ15cr2-13	15,94	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	636
2-я Соцгородская	УТ15cr2-12	УТ15cr2-13	15,95	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	636
2-я Соцгородская	УТ15cr2-12	ж/д	6,07	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15cr2-12	ж/д	4,1	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
2-я Соцгородская	УТ15cr2-13	УТ15cr2-15	20,98	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	834
2-я Соцгородская	УТ15cr2-13	УТ15cr2-15	18,11	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	715
2-я Соцгородская	УТ15cr2-13	ж/д	6	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15cr2-13	ж/д	4,06	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
2-я Соцгородская	УТ15cr2-15	УТ15cr2-15'	35,23	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 391
2-я Соцгородская	УТ15cr2-15	УТ15cr2-15'	35,62	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 430
2-я Соцгородская	УТ15cr2-15	ж/д	6,47	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15cr2-15	ж/д	5,98	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	152
2-я Соцгородская	УТ15cr2-15'	ж/д	5,28	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15cr2-15'	УТ15cr2-18	29,16	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 152
2-я Соцгородская	УТ15cr2-15'	ж/д	3,94	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	101
2-я Соцгородская	УТ15cr2-15'	УТ15cr2-18	28,72	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 152
2-я Соцгородская	УТ15cr2-18	ж/д	6,85	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
2-я Соцгородская	УТ15cr2-18	ж/д	4,03	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	101
2-я Соцгородская	УТ15cr2-19	УТ15cr2-19'	20,79	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	656
2-я Соцгородская	УТ15cr2-19	УТ15cr2-19'	22,28	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	687
2-я Соцгородская	УТ15cr2-19'	ж/д	5,01	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15cr2-19'	УТ15cr2-20	32,81	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 031
2-я Соцгородская	УТ15cr2-19'	ж/д	3,29	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	94
2-я Соцгородская	УТ15cr2-19'	УТ15cr2-20	26,07	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	812
2-я Соцгородская	УТ15cr2-19'	ж/д	6,72	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
2-я Соцгородская	УТ15cr2-19'	ж/д	3,4	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	94
2-я Соцгородская	УТ15cr2-2	УТ15cr2-2'	50,6	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 593
2-я Соцгородская	УТ15cr2-2	УТ15cr2-2'	54,75	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 395
2-я Соцгородская	УТ15cr2-2'	ж/д	6,92	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	178
2-я Соцгородская	УТ15cr2-2'	ж/д	10,95	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
2-я Соцгородская	УТ15cr2-2'	ж/д	14,23	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	355
2-я Соцгородская	УТ15cr2-2'	ж/д	20,95	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	656
2-я Соцгородская	УТ15cr2-20	ж/д	33,03	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 031
2-я Соцгородская	УТ15cr2-20	ж/д	30,07	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	937
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27	УТ15cr2-27-1	15,07	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	489
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27	УТ15cr2-27-1	15,2	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	489
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-1	ж/д	4,01	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	130
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-1	УТ15cr2-27-2	14,87	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	489

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-1	УТ15cr2-27-3	21,83	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	717
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-1	УТ15cr2-27-2	18,91	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	619
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-1	УТ15cr2-27-3	17,93	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	586
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-1	ж/д	3,92	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	130
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-2	Магазин №69	29,09	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	945
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-2	ж/д	5,83	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-2	ж/д	4,62	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	163
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-2	Магазин №69	22,4	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	717
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-3	УТ15cr2-27-4	30,06	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	977
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-3	ж/д	5,28	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	163
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-3	ж/д	4,11	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	130
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-3	УТ15cr2-27-4	29,77	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	977
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-4	ж/д	6,18	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-4	УТ15cr2-27-5	31,4	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 010
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-4	ж/д	3,24	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	98
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-4	УТ15cr2-27-5	31,99	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 042
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-5	ж/д	6,48	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-5	ж/д	39,29	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 270
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-5	ж/д	8,15	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	261
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27-5	ж/д	37,8	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 238
2-я Соцгородская	УТ15cr2-29'	УТ15cr2-30	32,62	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 311
2-я Соцгородская	УТ15cr2-29'	УТ15cr2-30	29,01	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 618
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30	УТ15cr2-30-1	13,19	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30	УТ15cr2-30-1	10,27	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	479
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30'	ж/д	5,46	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30'	УТ15cr2-31	10,63	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	437
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30'	ж/д	5	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	181
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30'	УТ15cr2-31	13,69	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	671
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-1	УТ15cr2-30-2	13,42	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-1	УТ15cr2-30-2	13,62	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	671
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-1	ж/д	5,84	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-1	ж/д	4,97	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	181
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-2	УТ15cr2-30-3	18,29	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	715
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-2	УТ15cr2-30-3	18,8	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	911
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-2	ж/д	5,7	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-2	ж/д	4,88	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	181
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-3	УТ15cr2-30-4	18,11	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	715
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-3	УТ15cr2-30-4	18,09	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	863
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-3	ж/д	5,55	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-3	ж/д	5,31	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	181
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-4	УТ15cr2-30-5	22,35	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-4	УТ15cr2-30-5	21,81	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 054
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-4	ж/д	5,52	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-4	ж/д	5,1	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	181
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-5	УТ15cr2-30-6	17,6	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	715
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-5	УТ15cr2-30-6	17,87	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	863
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-5	ж/д	5,2	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-5	ж/д	4,55	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	181
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-6	УТ15cr2-30'	22,16	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-6	УТ15cr2-30'	21,83	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 054
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-6	ж/д	5,67	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15cr2-30-6	ж/д	5,18	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	181
2-я Соцгородская	УТ15cr2-33	УТ15cr2-35	27,84	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 113
2-я Соцгородская	УТ15cr2-33	УТ15cr2-35	28,26	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 113
2-я Соцгородская	УТ15cr2-33	ж/д	7,27	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	228
2-я Соцгородская	УТ15cr2-33	ж/д	5,01	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15cr2-35	ж/д	10,95	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	358
2-я Соцгородская	УТ15cr2-35	ж/д	9,94	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	312
2-я Соцгородская	УТ15cr2-35	ж/д	7,64	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	261
2-я Соцгородская	УТ15cr2-35	ж/д	5,39	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15cr2-43	УТ15cr2-44	42,27	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 669
2-я Соцгородская	УТ15cr2-43	УТ15cr2-44	42,27	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 669
2-я Соцгородская	УТ15cr2-44	ж/д	4,7	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15cr2-44	ж/д	5,17	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5	УТ15cr2-5-1	10,45	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	326
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5	УТ15cr2-6	21,99	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 054
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5	УТ15cr2-5-1	10,29	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	312
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5	УТ15cr2-6	26,5	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 073
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5-1	ж/д	7,38	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	228
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5-1	ж/д	7,43	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5-1	УТ15cr2-5-2	18,16	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	586
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5-1	УТ15cr2-5-2	18,17	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	562
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5-2	ж/д	6,8	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5-2	ж/д	7,23	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	178
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5-2	УТ15cr2-5-3	15,68	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	521
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5-2	УТ15cr2-5-3	15,79	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	500
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5-3	ж/д	6,43	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5-3	ж/д	7,02	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	178
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5-3	УТ15cr2-5-4	14,67	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	489
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5-3	УТ15cr2-5-4	14,64	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	381
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5-4	ж/д	6,17	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5-4	ж/д	6,41	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	152



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ15сг2-6	УТ15сг2-10	69,94	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 781
2-я Соцгородская	УТ15сг2-6	УТ15сг2-10	65,57	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 622
2-я Юго-Западная	1 ЮЗМ-53	2ю48	160,54	2021	400	Подземная канальная	ППМ	8 484
2-я Юго-Западная	2Ю1	2ю2	17,51	2021	800	Подземная канальная	ППМ	3 317
2-я Юго-Западная	2ю1	2ЮЗ-1	668,97	2021	500	Подземная канальная	ППМ	42 002
2-я Юго-Западная	2ю1	2Ю1	218,91	2021	800	Подземная канальная	ППМ	40 356
2-я Юго-Западная	2Ю18	2Ю19	207,9	2021	500	Подземная канальная	ППМ	13 059
2-я Юго-Западная	2Ю18	2Ю19	195,88	2021	700	Подземная канальная	ППМ	31 901
2-я Юго-Западная	2Ю19	ж/д	126,8	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 967
2-я Юго-Западная	2Ю19	Автосалон	88,88	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 899
2-я Юго-Западная	2ю2	2ю3	17,37	2021	700	Подземная канальная	ППМ	2 767
2-я Юго-Западная	2Ю21	2Ю22	85,75	2021	500	Подземная канальная	ППМ	5 399
2-я Юго-Западная	2Ю21	2Ю22	85,27	2021	700	Подземная канальная	ППМ	13 835
2-я Юго-Западная	2Ю22	Переход 500/400	147,36	2021	500	Подземная канальная	ППМ	9 229
2-я Юго-Западная	2Ю22	2Ю23	147,97	2021	700	Подземная канальная	ППМ	24 088
2-я Юго-Западная	2ю3	2ЮЗ-1	636,67	2021	800	Подземная канальная	ППМ	117 382
2-я Юго-Западная	2ЮЗ-1	2Ю4	77,67	2021	800	Подземная канальная	ППМ	14 373
2-я Юго-Западная	2ЮЗ-1	2ЮЗ-1-1	52,88	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 726
2-я Юго-Западная	2ЮЗ-1	2Ю4	82,68	2021	500	Подземная канальная	ППМ	5 211
2-я Юго-Западная	2ЮЗ-1	2ЮЗ-1	16,25	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	173
2-я Юго-Западная	2ЮЗ-1	2ЮЗ-1-1	38,3	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	412
2-я Юго-Западная	2ЮЗ-1-1	Рем.мастерская ("Искусница")	30,93	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	968
2-я Юго-Западная	2ЮЗ-1-1	№201 - ОАО"Окский пищевой комбинат"	59,66	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 954
2-я Юго-Западная	2ЮЗ-1-1	№201 - ОАО"Окский пищевой комбинат"	70,76	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	770
2-я Юго-Западная	2Ю4	2ю5	148,47	2021	700	Подземная канальная	ППМ	24 088
2-я Юго-Западная	2Ю4	2Ю4-1	9,48	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	281
2-я Юго-Западная	2Ю4	2Ю4-1	10,76	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	119
2-я Юго-Западная	2Ю4	2ю5	141,15	2021	500	Подземная канальная	ППМ	8 852
2-я Юго-Западная	2Ю4-1	Мульти-Мастер	6,52	2021	32	Подземная бесканальная	ППМ	129
2-я Юго-Западная	2Ю4-1	Мульти-Мастер	7,37	2021	32	Подземная бесканальная	ППМ	64
2-я Юго-Западная	2ю45	2ю46	134,47	2021	500	Подземная канальная	ППМ	16 826
2-я Юго-Западная	2ю46	2ю47	103,44	2021	500	Подземная канальная	ППМ	12 933
2-я Юго-Западная	2ю5	2Ю6	313,38	2021	700	Подземная канальная	ППМ	50 944
2-я Юго-Западная	2ю5	2Ю6	315,19	2021	500	Подземная канальная	ППМ	19 777
2-я Юго-Западная	2Ю6	2Ю7	300,14	2021	700	Подземная канальная	ППМ	48 828
2-я Юго-Западная	2Ю6	2Ю7	299,14	2021	500	Подземная канальная	ППМ	18 772
2-я Юго-Западная	2Ю6	2Ю6	13,74	2021	400	Подземная канальная	ППМ	738
2-я Юго-Западная	2Ю6	2Ю6	14,58	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 883
2-я Юго-Западная	2Ю6	2ю45	37,76	2021	500	Подземная канальная	ППМ	4 771
2-я Юго-Западная	2Ю6	1 ЮЗМ-53	274,81	2021	400	Подземная канальная	ППМ	14 491

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю7-1	297,03	2021	700	Подземная канальная	ППМ	48 339
2-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю7-1	302,87	2021	500	Подземная канальная	ППМ	19 023
2-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю7	16,21	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	997
2-я Юго-Западная	2Ю7	ТНС Ю-6	46	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 865
2-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю7	8,4	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	498
2-я Юго-Западная	2Ю7-1	2Ю8	262,12	2021	700	Подземная канальная	ППМ	42 643
2-я Юго-Западная	2Ю7-1	2Ю8	260,21	2021	500	Подземная канальная	ППМ	16 323
2-я Юго-Западная	2Ю7-1	2Ю7-1А	12,23	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	575
2-я Юго-Западная	2Ю7-1	2Ю7-1А	8,44	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	130
2-я Юго-Западная	2Ю7-1А	Автозаводская ВНС	250,88	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	8 175
2-я Юго-Западная	2Ю7-1А	Административное здание	224,05	2021	25	Подземная бесканальная	ППМ	1 912
2-я Юго-Западная	2Ю7-1А	Административное здание	229,24	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	7 153
2-я Юго-Западная	2Ю7-1А	Водозабор общая (ООО ЗаводскиеСети)	51,51	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 492
2-я Юго-Западная	2Ю7-1А	Водозабор общая (ООО ЗаводскиеСети)	56,81	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	928
2-я Юго-Западная	2ю72	ж/д	23,79	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	750
2-я Юго-Западная	2ю72	2ю72-1-ГБП	84,18	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 338
2-я Юго-Западная	2ю72-1-ГБП	2ю72-2-ГБП	55,98	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 824
2-я Юго-Западная	2ю72-1-ГБП	ж/д	5,85	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Юго-Западная	2ю72-2-ГБП	ж/д	31,44	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 010
2-я Юго-Западная	2ю72-2-ГБП	ж/д	5,19	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
2-я Юго-Западная	2ю72а	2ю72а-ГБП-1	22,02	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	717
2-я Юго-Западная	2ю72а-ГБП-1	2ю72а-ГБП-2	42,91	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 400
2-я Юго-Западная	2ю72а-ГБП-1	ж/д	30,59	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	787
2-я Юго-Западная	2ю72а-ГБП-1	ж/д	9,41	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	228
2-я Юго-Западная	2ю72а-ГБП-2	ж/д	42,68	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 091
2-я Юго-Западная	2ю72а-ГБП-2	ж/д	4,79	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	127
2-я Юго-Западная	2Ю8	2ю9	737,13	2021	500	Подземная канальная	ППМ	46 271
2-я Юго-Западная	2Ю8	2ю9	736,59	2021	700	Подземная канальная	ППМ	119 954
2-я Юго-Западная	2ю9	2Ю10	13,95	2021	700	Подземная канальная	ППМ	2 279
2-я Юго-Западная	2Ю3	2Ю3	7,61	2021	800	Подземная канальная	ППМ	1 474
2-я Юго-Западная	2Ю3	ТНС 2Ю3/3СГ	13,6	2021	800	Подземная канальная	ППМ	2 580
2-я Юго-Западная	2Ю3-ГВС	2ю1	1400,94	2021	500	Подземная канальная	ППМ	87 959
2-я Юго-Западная	3Ю9	3Ю9	4,19	2021	400	Подземная канальная	ППМ	211
2-я Юго-Западная	3Ю9	2Ю6	5,54	2021	400	Подземная канальная	ППМ	316
2-я Юго-Западная	3Ю9	2Ю6	11,48	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 381
2-я Юго-Западная	3-3.Соц.гор.	2ю1	803,89	2021	800	Подземная канальная	ППМ	148 155
2-я Юго-Западная	ТНС 2Ю3/3СГ	У-3.Соц.гор.	608,15	2021	800	Подземная канальная	ППМ	112 038
2-я Юго-Западная	У-3.Соц.гор.	3-3.Соц.гор.	4,44	2021	800	Подземная канальная	ППМ	737
2-я Юго-Западная	УТ12А-44	УТ12А-88	11,69	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	391
2-я Юго-Западная	УТ12А-88	УТ12А-88-ГБП-1	45,22	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 142

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ12А-88	УТ12А-89	80,4	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 606
2-я Юго-Западная	УТ12А-88	УТ12А-88-ГБП-1	44,06	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 433
2-я Юго-Западная	УТ12А-88	УТ12А-89	80,68	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 530
2-я Юго-Западная	УТ12А-88	ж/д	8,55	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	228
2-я Юго-Западная	УТ12А-88	ж/д	9,67	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	312
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-1	УТ12А-88-ГБП-2	45,49	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 142
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-1	ж/д	3,9	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	101
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-1	УТ12А-88-ГБП-2	45,49	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 466
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-1	ж/д	4,36	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-2	УТ12А-88-ГБП-3	26,12	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	660
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-2	ж/д	3,7	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	101
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-2	УТ12А-88-ГБП-3	26,42	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	847
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-2	ж/д	3,88	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-3	Ночной клуб	14,3	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	355
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-3	ж/д	3,82	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	101
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-3	Ночной клуб	12,51	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	406
2-я Юго-Западная	УТ12А-88-ГБП-3	ж/д	4,01	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
2-я Юго-Западная	УТ12А-89	Школа №161	6,04	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	152
2-я Юго-Западная	УТ12А-89	Школа №161	6,2	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Юго-Западная	УТ16-17	УТ16-18	50,16	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 269
2-я Юго-Западная	УТ16-18	ж/д	6,45	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	130
2-я Юго-Западная	УТ9-10	УТ9-11	9,19	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	358
2-я Юго-Западная	УТ9-11	УТ9-11-ГБП-1	53	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 726
2-я Юго-Западная	УТ9-11	УТ9-12	24,61	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	814
2-я Юго-Западная	УТ9-11-ГБП-1	УТ9-11-ГБП-2	55,08	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 791
2-я Юго-Западная	УТ9-12	УТ9-13	39,52	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 249
2-я Юго-Западная	УТ9-13	УТ9-14	3,91	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	101
2-я Юго-Западная	УТ9-13	УТ9-16	9,32	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	228
2-я Юго-Западная	УТ9-14	УТ9-14-1	34,67	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	888
2-я Юго-Западная	УТ9-14-1	ж/д	7,6	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	203
2-я Юго-Западная	УТ9-14-1	Магазин	45,38	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 142
2-я Юго-Западная	УТ9-16	УТ9-17	18,7	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	482
2-я Юго-Западная	УТ9-16'	УТ9-17'	23,41	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	584
2-я Юго-Западная	УТ9-17	УТ9-17а	18,74	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	482
2-я Юго-Западная	УТ9-17'	ж/д	23,4	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	584
2-я Юго-Западная	УТ9-17а	ж/д	6,2	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	152
2-я Юго-Западная	УТ9-17а	УТ9-16'	20,48	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	507
2-я Юго-Западная	УТ9-19	УТ9-9	6,6	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	228
2-я Юго-Западная	УТ9-20	УТ9-20а	30,02	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	977
2-я Юго-Западная	УТ9-20а	ж/д	5,66	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
2-я Юго-Западная	УТ9-20а	УТ9-19	54,81	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 791

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ9-21	УТ9-20	21,34	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	684
2-я Юго-Западная	УТ9-22	ж/д	6,55	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
2-я Юго-Западная	УТ9-22	УТ9-21	32,06	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 042
2-я Юго-Западная	УТ9-23	УТ9-22	59,28	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 843
2-я Юго-Западная	УТ9-24	УТ9-25	35,95	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 124
2-я Юго-Западная	УТ9-24	ж/д	4,35	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
2-я Юго-Западная	УТ9-25	УТ9-26	21,7	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	558
2-я Юго-Западная	УТ9-25	ж/д	5,26	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	163
2-я Юго-Западная	УТ9-28	УТ9-30	6,08	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	152
2-я Юго-Западная	УТ9-28	ж/д	39,15	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	989
2-я Юго-Западная	УТ9-3	УТ9-3а	8,33	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	318
2-я Юго-Западная	УТ9-3а	УТ9-3а-ГБП	17,34	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	675
2-я Юго-Западная	УТ9-3а-ГБП	УТ9-10	118,07	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 689
3-я Соцгородская	У-3.Соц.гор.	У-3.Соц.гор.	17,84	2021	600	Подземная канальная	ППМ	2 542
3-я Соцгородская	УТ14-11-1	УТ14-12	23,68	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	782
3-я Соцгородская	УТ14-11-1	ж/д	6,17	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
3-я Соцгородская	УТ14-13-1	ж/д	4,61	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
3-я Соцгородская	УТ14-13-1	УТ14-14	64,26	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 084
3-я Соцгородская	УТ14-15-1	ж/д	4,52	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
3-я Соцгородская	УТ14-15-1	УТ14-16	39,55	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 303
3-я Соцгородская	УТ14-18	ж/д	4,25	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
3-я Соцгородская	УТ14-18	УТ14-19	42,85	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 091
3-я Юго-Западная	ЗЮ7	ЗЮ7	3,77	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	249
3-я Юго-Западная	ЗЮ24	ЗЮ25	54,59	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 713
3-я Юго-Западная	ЗЮ25	ЗЮ26	159,53	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 983
3-я Юго-Западная	ЗЮ26	ЗЮ26-1	64,69	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 583
3-я Юго-Западная	ЗЮ26	ЗЮ27	918,64	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	28 619
3-я Юго-Западная	ЗЮ26-1	№361 МП Единый центр муниципального заказчика	262,11	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	5 681
3-я Юго-Западная	ЗЮ26-1	ЗЮ26-1-1	142,24	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 642
3-я Юго-Западная	ЗЮ26-1-1	УВД Автозаводского района (№111 МОУДОДСЮТ)	29,63	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	937
3-я Юго-Западная	ЗЮ26-1-1	ЗЮ26-1-2	145,78	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	3 166
3-я Юго-Западная	ЗЮ26-1-2	№164 МДОУ №84	33,29	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	715
3-я Юго-Западная	ЗЮ26-1-2	Станция юных техников	68,95	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 751
3-я Юго-Западная	ЗЮ35	ЗЮ35	4,59	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	279
3-я Юго-Западная	ЗЮ35	ЗЮ35-1	40,83	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 287
3-я Юго-Западная	ЗЮ35	ЗЮ35	6,66	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	195
3-я Юго-Западная	ЗЮ35	ЗЮ35-1	38,97	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 088
3-я Юго-Западная	ЗЮ35	ЗЮ35	2,72	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	84
3-я Юго-Западная	ЗЮ35-1	ЗЮ46	32,96	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 841
3-я Юго-Западная	ЗЮ35-1	ЗЮ46	34,47	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	948

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	3Ю44	3Ю44	4,29	2021	400	Подземная канальная	ППМ	422
3-я Юго-Западная	3Ю44	3Ю44	6,08	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	167
3-я Юго-Западная	3Ю44	3Ю45	188,9	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 272
3-я Юго-Западная	3Ю44-1	3Ю44-1-1	46,87	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 622
3-я Юго-Западная	3Ю44-1-1	3Ю45	24,66	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 395
3-я Юго-Западная	3Ю45	ТНС №24-1	10,98	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	614
3-я Юго-Западная	3Ю45		12,13	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	335
3-я Юго-Западная	3Ю46	ТНС №22	19,36	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 060
3-я Юго-Западная	3Ю46		29,34	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	809
3-я Юго-Западная	3Ю9	3Ю9	3,14	2021	500	Подземная канальная	ППМ	377
3-я Юго-Западная	ТНС 24'	ТНС №24	6,3	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
3-я Юго-Западная	ТНС 24"	3Ю45	12,4	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	391
3-я Юго-Западная	ТНС №22	УТ8А-3	6,9	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Юго-Западная	ТНС №24	ТНС 24"	6,06	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
3-я Юго-Западная	УТ7А-10	ж/д	20,31	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	434
3-я Юго-Западная	УТ7А-10	ж/д	8,78	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	195
3-я Юго-Западная	УТ7А-10	ж/д	19,14	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	412
3-я Юго-Западная	УТ7А-10	ж/д	9,83	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	217
3-я Юго-Западная	УТ7А-3	УТ7А-3-1	45,13	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 788
3-я Юго-Западная	УТ7А-3	№211 ЖСК №472 (ГВС: Зодчий, Жираф)	272,73	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	9 874
3-я Юго-Западная	УТ7А-3-1	кафе "Уют"	34,47	2021	32	Подземная бесканальная	ППМ	624
3-я Юго-Западная	УТ7А-3-1	УТ7А-4	75,59	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 020
3-я Юго-Западная	УТ7А-3-1	кафе "Уют"	29,84	2021	32	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ7А-4	УТ7А-4-1	11,18	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	358
3-я Юго-Западная	УТ7А-4	УТ7А-5	58,76	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 344
3-я Юго-Западная	УТ7А-4	УТ7А-4-1	15,43	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	325
3-я Юго-Западная	УТ7А-4	УТ7А-5	59	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 134
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-1	ж/д	4,2	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-1	УТ7А-4-2	20,61	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	684
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-1	ж/д	5,31	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-1	УТ7А-4-2	21,07	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	455
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-2	УТ7А-4-3	18,07	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	586
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-2	ж/д	3,74	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-2	УТ7А-4-3	17,86	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-2	ж/д	4,76	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-3	ж/д	17,02	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-3	ж/д	3,5	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-3	ж/д	10,51	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	238
3-я Юго-Западная	УТ7А-4-3	ж/д	5,79	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	130
3-я Юго-Западная	УТ7А-5	УТ7А-6	54,22	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 953

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	УТ7А-5	УТ7А-6	54,71	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 989
3-я Юго-Западная	УТ7А-8	УТ7А-9	46,55	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 468
3-я Юго-Западная	УТ7А-8	ж/д	8,66	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	195
3-я Юго-Западная	УТ7А-9	ж/д	6,22	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	130
3-я Юго-Западная	УТ7А-9	УТ7А-10	41,21	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 040
3-я Юго-Западная	УТ7А-9	УТ7А-10	39,14	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	846
3-я Юго-Западная	УТ7А-9	ж/д	7,13	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	152
3-я Юго-Западная	УТ8А-20	УТ8А-22	29,93	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 192
3-я Юго-Западная	УТ8А-21	УТ8А-24	16,61	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	615
3-я Юго-Западная	УТ8А-21	УТ8А-30	22,84	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	914
3-я Юго-Западная	УТ8А-22	УТ8А-22-1	64,17	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 315
3-я Юго-Западная	УТ8А-22	ж/д	4,61	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
3-я Юго-Западная	УТ8А-22-1	УТ8А-21	17,61	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	651
3-я Юго-Западная	УТ8А-22-1	ж/д	4,82	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
3-я Юго-Западная	УТ8А-24	УТ8А-30	3,96	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	145
3-я Юго-Западная	УТ8А-24	ж/д	6,35	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	130
3-я Юго-Западная	УТ8А-3	ТНС 22 (подогрев цирк. воды в ПТО на ГВС)+СН	5,88	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
3-я Юго-Западная	УТ8А-3	ТНС 22 (подогрев цирк. воды в ПТО на ГВС)+СН	5,22	2021	32	Подземная бесканальная	ППМ	46
3-я Юго-Западная	УТ8А-30	УТ8А-31	43,74	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 591
3-я Юго-Западная	УТ8А-30	ж/д	8,45	2021	40	Подземная бесканальная	ППМ	159
3-я Юго-Западная	УТ8А-30	УТ8А-33	41,66	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 669
3-я Юго-Западная	УТ8А-31	УТ8А-32	38,04	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 238
3-я Юго-Западная	УТ8А-31	ж/д	4,43	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
3-я Юго-Западная	УТ8А-32	ж/д + торг. павильон	6,62	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	152
3-я Юго-Западная	УТ8А-32	ж/д + торг. павильон	11,52	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	260
3-я Юго-Западная	УТ8А-33	УТ8А-32	28,5	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 049
3-я Юго-Западная	УТ8А-33	ж/д	5,18	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
3-я Юго-Западная	УТ8А-36	ж/д	3,83	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
3-я Юго-Западная	УТ8А-36	УТ8А-36-1	44,62	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 466
3-я Юго-Западная	УТ8А-36-1	УТ8А-36-2	25,21	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	814
3-я Юго-Западная	УТ8А-36-1	ж/д	5,25	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
3-я Юго-Западная	УТ8А-36-2	УТ8А-36-3	29,6	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	977
3-я Юго-Западная	УТ8А-36-2	ж/д	5,01	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
3-я Юго-Западная	УТ8А-36-3	ж/д	23,8	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	750
3-я Юго-Западная	УТ8А-36-3	ж/д	5,32	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
3-я Юго-Западная	УТ8А-47	УТ8А-52	44,6	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 788
3-я Юго-Западная	УТ8А-47	УТ8А-49	11,65	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	575
3-я Юго-Западная	УТ8А-49	УТ8А-53	24,12	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	954
3-я Юго-Западная	УТ8А-49	ж/д	5,93	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
3-я Юго-Западная	УТ8А-52	ж/д	8,07	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	УТ8А-53	УТ8А-52	19,44	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	755
3-я Юго-Западная	УТ8А-55	УТ8А-56	52,35	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 066
3-я Юго-Западная	УТ8А-55	УТ8А-57	16,19	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	636
3-я Юго-Западная	УТ8А-56	ж/д	6,95	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
3-я Юго-Западная	УТ8А-57	УТ8А-56	34,38	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 230
3-я Юго-Западная	УТ8А-57	ж/д	4,01	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
3-я Юго-Западная	УТ8А-58	УТ8А-59	21,89	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
3-я Юго-Западная	УТ8А-58	УТ8А-62	41,48	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 483
3-я Юго-Западная	УТ8А-58	ж/д	6,52	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
3-я Юго-Западная	УТ8А-59	УТ8А-62	31,45	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	968
3-я Юго-Западная	УТ8А-59	ж/д	5,06	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
3-я Юго-Западная	УТ8А-62	УТ8А-63	19,95	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	625
3-я Юго-Западная	УТ8А-63	УТ8А-63-1	8,79	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	281
3-я Юго-Западная	УТ8А-63-1	ж/д	4,61	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
3-я Юго-Западная	УТ8А-63-1	ж/д + адм. здание (ГВС: офис, пристрой, парикмахер)	40,18	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 249
ЗКС	КС12	КС12	5,29	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	240
ЗКС	КС12	УТ8-26	49,62	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 396
ЗКС	КС3	УТ29-16-1	10,79	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	358
ЗКС	ТНС №3	УТ2СГ2-5	13,49	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	725
ЗКС	УТ29-5	УТ29-7	46,28	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 664
ЗКС	УТ29-7	УТ29-7-1	13,03	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	330
ЗКС	УТ2СГ2-10	УТ2СГ2-11	40,09	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 917
ЗКС	УТ2СГ2-13	УТ2СГ2-14	31,37	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 232
ЗКС	УТ2СГ2-15	УТ2СГ2-16	17,38	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	675
ЗКС	УТ2СГ2-16	УТ2СГ2-17	20,88	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	760
ЗКС	УТ2СГ2-5	УТ2СГ2-6	11,69	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	669
ЗКС	УТ2СГ2-6	УТ2СГ2-7	64,97	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 626
ЗКС	УТ30-19	УТ30-30	14,79	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	381
ЗКС	УТ30-30	ж/д	22,76	2021	70	Подземная бесканальная	ППМ	584
ЗКС	УТ5-10	УТ5-10-1	4,83	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	163
ЗКС	УТ5-10-1	УТ5-11	8,61	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	293
ЗКС	УТ5-11	УТ5-13	9,88	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	326
ЗКС	УТ5-13	УТ5-14	33,74	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 107
ЗКС	УТ5-14	УТ5-15	3,44	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	98
ЗКС	УТ5-15	ж/д	20,26	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	625
ЗКС	УТ5-16	УТ5-17	21,96	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
ЗКС	УТ5-17	ж/д	7,79	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
ЗКС	УТ5-17	УТ5-18	53,65	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 953
ЗКС	УТ5-18	УТ5-20	117,65	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	4 268
ЗКС	УТ5-20	ж/д	6,06	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ5-20	УТ5-19	47,75	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 563
ЗКС	УТ5-3	УТ5-3-1	46,02	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 828
ЗКС	УТ5-3-1	ж/д	5,29	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	163
ЗКС	УТ5-3-1	УТ5-8	19,6	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	795
ЗКС	УТ5-7	УТ5-16	19,97	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	795
ЗКС	УТ5-8	УТ5-9	5,77	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
ЗКС	УТ5-8	УТ5-7	64,12	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 543
ЗКС	УТ8-2	УТ8-40-1	29,41	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	945
ЗКС	УТ8-23	УТ8-23'	4,63	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	240
ЗКС	УТ8-23'	УТ8-26'	113,04	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 490
ЗКС	УТ8-23'	УТ8-29	15,8	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	767
ЗКС	УТ8-26	УТ8-31	17,87	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	715
ЗКС	УТ8-26	УТ8-26-1	39	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 218
ЗКС	УТ8-26'	УТ8-26	31,15	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 232
ЗКС	УТ8-26-1	штаб, КПП-1	10,68	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
ЗКС	УТ8-26-1	магазин	8,53	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	281
ЗКС	УТ8-26-3	ж/д	6,91	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
ЗКС	УТ8-26-4	ж/д	7,09	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
ЗКС	УТ8-26-4	УТ8-26-3	18,88	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	911
ЗКС	УТ8-26-5	УТ8-26-4	12,02	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	575
ЗКС	УТ8-26-5	ж/д	7,45	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
ЗКС	УТ8-26-6	ж/д	7,61	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
ЗКС	УТ8-26-6	УТ8-26-5	14,55	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	719
ЗКС	УТ8-26-7	ж/д	8,2	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
ЗКС	УТ8-26-7	УТ8-26-6	22,56	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 102
ЗКС	УТ8-29	УТ8-26-7	23,75	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 150
ЗКС	УТ8-3	ТНС-20Собств. нужды	6,2	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	130
ЗКС	УТ8-31	УТ8-32	15,21	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	596
ЗКС	УТ8-31	УТ8-34'	103,96	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 132
ЗКС	УТ8-32	УТ8-32-1	19,01	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	755
ЗКС	УТ8-32-1	УТ8-32-2	16,41	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	636
ЗКС	УТ8-32-2	УТ8-32-3	22,1	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
ЗКС	УТ8-32-3	УТ8-32-4	25,72	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 033
ЗКС	УТ8-32-4	УТ8-32-5	22,75	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	914
ЗКС	УТ8-32-5	УТ8-33	7,69	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	318
ЗКС	УТ8-33	УТ8-34'	18,64	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	755
ЗКС	УТ8-34	УТ8-35	17,63	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	715
ЗКС	УТ8-34	УТ8-35-2	47,4	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 468
ЗКС	УТ8-34	УТ8-35-2	50,27	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 084
ЗКС	УТ8-34'	УТ8-34	61,52	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 464
ЗКС	УТ8-35	УТ8-35-1	3,64	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	159



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ8-35-1	ж/д	6,41	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
ЗКС	УТ8-35-1	УТ8-35-4	30,81	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 232
ЗКС	УТ8-35-1	ж/д	8,92	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	281
ЗКС	УТ8-35-2	магазин	14,53	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	469
ЗКС	УТ8-35-4	ж/д	6,34	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
ЗКС	УТ8-35-4	УТ8-35-5	29,34	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 152
ЗКС	УТ8-35-4	УТ8-35-7	32,21	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 042
ЗКС	УТ8-35-4	ж/д	5,95	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
ЗКС	УТ8-35-5	ж/д	6,97	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
ЗКС	УТ8-35-5	УТ8-35-6	21,31	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	834
ЗКС	УТ8-35-6	ж/д	6,09	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
ЗКС	УТ8-35-6	УТ8-35-4	36,95	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 205
ЗКС	УТ8-35-7	ж/д	5,34	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
ЗКС	УТ8-35-7	УТ8-35-8	24,68	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	814
ЗКС	УТ8-35-8	магазин	5,73	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
ЗКС	УТ8-40-1	ж/д	5,87	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	130
ЗКС	УТ8-40-1	УТ8-40-2	21,79	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	687
ЗКС	УТ8-40-2	УТ8-40-3	16,93	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
ЗКС	УТ8-40-2	ж/д	5,23	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
ЗКС	УТ8-40-3	УТ8-40-4	37,96	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 187
ЗКС	УТ8-40-3	ж/д	5,46	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
ЗКС	УТ8-40-4	УТ8-40-5	39,84	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 249
ЗКС	УТ8-40-4	ж/д	6,49	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	130
ЗКС	УТ8-40-5	УТ8-40-6	37,56	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 187
ЗКС	УТ8-40-5	ж/д	4,87	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
ЗКС	УТ8-40-6	ж/д	16,15	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	347
ЗКС	УТ8-40-6	ж/д	6,91	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	152
ЗКС	УТ8-7-1	ж/д	7,08	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	152
ЗКС	УТ8-7-2	ж/д	4,65	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
ЗКС	УТ8-7-3	ж/д	4,49	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
ЗКС	УТ8-7-4	ж/д	4,31	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
ЗКС	УТ8-7-5	ж/д	4,44	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	87
ЗКС	УТ8-7-6	ж/д	4,51	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
ЗКС	УТ8-7-7	ж/д+магазин	4,96	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
ЗКС	УТ8-7-9	поликлиника	5,11	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
Комсомольская	1Л46	КМ61	238,31	2021	500	Подземная канальная	ППМ	14 942
Комсомольская	1Л47	1Л47	3,9	2021	500	Подземная канальная	ППМ	502
Комсомольская	1Л47	1Л46	62,63	2021	500	Подземная канальная	ППМ	7 911
Комсомольская	К-2	Н-Комс ГАЗОЦЕХ	24,73	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	271
Комсомольская	К-3	Комсом.Столярка ЭСЦ	100,24	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 084
Комсомольская	КМ-12	КМ-13	78,29	2021	500	Подземная канальная	ППМ	4 897

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	КМ-13	КМ-13-1/УТ19-12	207,01	2021	500	Подземная канальная	ППМ	25 992
Комсомольская	КМ-13	КМ-13-1/УТ19-12	207,16	2021	500	Подземная канальная	ППМ	12 996
Комсомольская	КМ-13-1/УТ19-12	КМ13-2	181,5	2021	500	Подземная канальная	ППМ	22 853
Комсомольская	КМ-13-1/УТ19-12	КМ13-2	179,6	2021	500	Подземная канальная	ППМ	11 301
Комсомольская	КМ13-2	КМ-14	25,33	2021	500	Подземная канальная	ППМ	3 139
Комсомольская	КМ13-2	Комсом. На метроСт. "Автозаводская"	23,21	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	914
Комсомольская	КМ13-2	КМ-14	26,09	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 632
Комсомольская	КМ-14	КМ-15	34,88	2021	500	Подземная канальная	ППМ	4 395
Комсомольская	КМ-14	КМ-15	37,07	2021	500	Подземная канальная	ППМ	2 323
Комсомольская	КМ-15	КМ-16	30,91	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 946
Комсомольская	КМ-16	КМ-17	32,51	2021	500	Подземная канальная	ППМ	4 144
Комсомольская	КМ-16	КМ-17	32,44	2021	500	Подземная канальная	ППМ	2 009
Комсомольская	КМ-17	КМ-18	12,29	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 507
Комсомольская	КМ-18	КМ-19	12,24	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 507
Комсомольская	КМ-19	КМ-20	34,29	2021	500	Подземная канальная	ППМ	2 135
Комсомольская	КМ-20	У-К.Лит.6	97,89	2021	500	Подземная канальная	ППМ	12 305
Комсомольская	КМ-20	Комсом. На Б/У	45,95	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 498
Комсомольская	КМ-20	У-К.Лит.6	91,67	2021	500	Подземная канальная	ППМ	5 776
Комсомольская	КМ27	КМ29	69,83	2021	500	Подземная канальная	ППМ	4 395
Комсомольская	КМ29	КМ30	18,86	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 193
Комсомольская	КМ29/УТ19-37	КМ30/УТ19-38	12,84	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 632
Комсомольская	КМ30	ТНС №27	48,64	2021	500	Подземная канальная	ППМ	3 076
Комсомольская	КМ33	1Л47	21,43	2021	500	Подземная канальная	ППМ	2 637
Комсомольская	КМ33/УТ19-47	КМ33	5,24	2021	500	Подземная канальная	ППМ	628
Комсомольская	КМ58	КМ59	42,69	2021	500	Подземная канальная	ППМ	2 700
Комсомольская	КМ59	1Л45	375,24	2021	500	Подземная канальная	ППМ	23 544
Комсомольская	КМ60	КМ38	28,5	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 821
Комсомольская	КМ61	КМ62/УТ10-1	77,59	2021	500	Подземная канальная	ППМ	4 897
Комсомольская	КМ61	КМ60	21,59	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 381
Комсомольская	КМ62/УТ10-1	КМ62/УТ10-19	79,96	2021	500	Подземная канальная	ППМ	5 023
Комсомольская	КМ62/УТ10-19	УТ25-26	123,74	2021	500	Подземная канальная	ППМ	7 785
Комсомольская	ТНС №27	КМ58	79,06	2021	500	Подземная канальная	ППМ	4 960
Комсомольская	У-Автобаз.	КМ27	20,67	2021	500	Подземная канальная	ППМ	2 637
Комсомольская	У-Автобаз.	Комсом. На Автобазу №1	48,35	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 563
Комсомольская	У-В.1/1	К-2	197,09	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 495
Комсомольская	У-К.13	У-К.14	46,9	2021	500	Подземная канальная	ППМ	5 902
Комсомольская	У-К.13	Комсом. КНС	12,74	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	363
Комсомольская	У-К.13	У-К.14	50,44	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 395
Комсомольская	У-К.17	Комсом. Автопарк №3 (Обеспечение НС, ООО)	45,2	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 466
Комсомольская	У-К.17	У-К.18	44,4	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 433

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	У-К.18	Комсом. Промикс	37,25	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 205
Комсомольская	У-К.19	КМ-20	21,71	2021	500	Подземная канальная	ППМ	2 762
Комсомольская	У-К.19	Комсом. Трест Железобетон	55,36	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 791
Комсомольская	У-К.3	У-К.4	66,65	2021	500	Подземная канальная	ППМ	8 413
Комсомольская	У-К.4	У-К.9	219,64	2021	500	Подземная канальная	ППМ	27 624
Комсомольская	У-К.9-1	У-К.13	353,64	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 874
Комсомольская	У-К.Автоп.	У-Автобаз.	9,36	2021	500	Подземная канальная	ППМ	1 130
Комсомольская	У-К.Автоп.	Комсом. Автопарк ООО АЭС (АТП Вертикаль, ООО)	63,52	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 084
Комсомольская	У-К.Автоп.	КМ27	38,72	2021	500	Подземная канальная	ППМ	2 449
Комсомольская	У-К.Лит.6	У-К.Автоп.	107,11	2021	500	Подземная канальная	ППМ	13 435
Комсомольская	У-К.Лит.6	Литейный №6-3	32,72	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 075
Комсомольская	У-К.Лит.6	У-К.17	18,06	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	586
Комсомольская	У-К.Лит.6	У-К.Автоп.	106,32	2021	500	Подземная канальная	ППМ	6 655
Комсомольская	У-К.Ск	У-К.13	103,51	2021	500	Подземная канальная	ППМ	13 059
Комсомольская	У-К/Н.В.	У-К.3	147,53	2021	500	Подземная канальная	ППМ	18 584
Комсомольская	У-М.Комсом.	Комсом. На метроСт. "Комсомольская"	41,07	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 335
Комсомольская	УТ25-26	УТ25-27	112,73	2021	500	Подземная канальная	ППМ	7 094
Комсомольская	УТ25-27	КС2	113,88	2021	500	Подземная канальная	ППМ	7 157
Комсомольская	УТ28-15	УТ28-16	66,39	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 622
Комсомольская	УТ28-16	УТ28-16'	50,14	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 987
Комсомольская	УТ28-16'	УТ28-17	78,76	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 139
Комсомольская	УТ28-5	УТ28-15	44,78	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 788
Комсомольская	УТ2СГ2-11	УТ2СГ2-12-1	28,75	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 152
Комсомольская	УТ2СГ2-12-1	УТ2СГ2-12-2	25,47	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	993
Комсомольская	УТ2СГ2-12-1	ж/д	7,36	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Комсомольская	УТ2СГ2-12-2	УТ2СГ2-12-3	29,39	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 152
Комсомольская	УТ2СГ2-12-2	ж/д	7,24	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Комсомольская	УТ2СГ2-12-3	УТ2СГ2-12-4	32,36	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 272
Комсомольская	УТ2СГ2-12-3	ж/д	8,05	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Комсомольская	УТ2СГ2-12-4	ж/д	8,49	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Комсомольская	УТ2СГ2-12-4	УТ2СГ2-13	27,39	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 073
Комсомольская	УТ2СГ2-13	УТ2СГ2-14	30,77	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 232
Комсомольская	УТ2СГ2-14	УТ2СГ2-14-1	22,47	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
Комсомольская	УТ2СГ2-14-1	ж/д	5,81	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ2СГ2-14-1	УТ2СГ2-14-2	21,51	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
Комсомольская	УТ2СГ2-14-2	УТ2СГ2-14-3	28,21	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 113
Комсомольская	УТ2СГ2-14-2	ж/д	6,55	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Комсомольская	УТ2СГ2-14-3	УТ2СГ2-15	23,98	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	954
Комсомольская	УТ2СГ2-14-3	ж/д	8,25	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Комсомольская	УТ2СГ2-15	УТ2СГ2-16	18,04	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	715

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ2СГ2-16	УТ2СГ2-17	19,64	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	723
Комсомольская	УТ2СГ2-17	УТ2СГ2-18-1	18,08	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	651
Комсомольская	УТ2СГ2-18-1	УТ2СГ2-18-2	21,82	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	796
Комсомольская	УТ2СГ2-18-1	ж/д	8,05	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Комсомольская	УТ2СГ2-18-2	УТ2СГ2-18-3	24,09	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	868
Комсомольская	УТ2СГ2-18-2	ж/д	7,52	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Комсомольская	УТ2СГ2-18-3	ж/д	7,86	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Комсомольская	УТ2СГ2-18-3	УТ2СГ2-19	32,62	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 194
Комсомольская	УТ2СГ2-5	УТ2СГ2-6	13,92	2021	250	Подземная бесканальная	ППМ	781
Комсомольская	УТ2СГ2-6	УТ2СГ2-7	63,22	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 019
Комсомольская	УТ2СГ2-7	УТ2СГ2-8-1	25,58	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 246
Комсомольская	УТ2СГ2-8-1	УТ2СГ2-8-2	32,63	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 581
Комсомольская	УТ2СГ2-8-1	ж/д	8,71	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	281
Комсомольская	УТ2СГ2-8-2	УТ2СГ2-8-3	28,62	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 390
Комсомольская	УТ2СГ2-8-2	ж/д	8,47	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Комсомольская	УТ2СГ2-8-3	УТ2СГ2-8-4	29,91	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 438
Комсомольская	УТ2СГ2-8-3	ж/д	8,84	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	281
Комсомольская	УТ2СГ2-8-4	ж/д	6,09	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ30-19	УТ30-30	26,43	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	812
Комсомольская	УТ30-30	ж/д	18,64	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	593
Комсомольская	УТ8-2	УТ8-40-1	27,02	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	879
Комсомольская	УТ8-23'	УТ8-26-7	42,08	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 669
Комсомольская	УТ8-26-4	УТ8-26-3	18,93	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	755
Комсомольская	УТ8-26-5	УТ8-26-4	12,44	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	477
Комсомольская	УТ8-26-6	УТ8-26-5	14,33	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	556
Комсомольская	УТ8-26-7	УТ8-26-6	21,95	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
Комсомольская	УТ8-31	УТ8-32	15,66	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	636
Комсомольская	УТ8-31	УТ8-34'	108,61	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 331
Комсомольская	УТ8-32	УТ8-32-1	20,86	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	834
Комсомольская	УТ8-32-1	УТ8-32-2	16,59	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	675
Комсомольская	УТ8-32-2	УТ8-32-3	22,37	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	874
Комсомольская	УТ8-32-3	УТ8-32-4	25,95	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 033
Комсомольская	УТ8-32-4	УТ8-32-5	22,67	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	914
Комсомольская	УТ8-32-5	УТ8-33	12,3	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	477
Комсомольская	УТ8-33	УТ8-34'	20,46	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	795
Комсомольская	УТ8-34	УТ8-35	19,27	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	687
Комсомольская	УТ8-34'	УТ8-34	62,4	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 464
Комсомольская	УТ8-35	УТ8-35-1	5,84	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	217
Комсомольская	УТ8-35-1	ж/д	5,69	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
Комсомольская	УТ8-35-1	УТ8-35-4	25,98	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	940
Комсомольская	УТ8-35-1	ж/д	12,32	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	391

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ8-35-2	магазин	10,65	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	358
Комсомольская	УТ8-35-4	УТ8-35-5	29,3	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 049
Комсомольская	УТ8-35-4	УТ8-35-7	31,97	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 157
Комсомольская	УТ8-35-4	ж/д	5,55	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
Комсомольская	УТ8-35-4	ж/д	5,49	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	163
Комсомольская	УТ8-35-5	УТ8-35-6	21,39	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	760
Комсомольская	УТ8-35-5	ж/д	5,87	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
Комсомольская	УТ8-35-6	УТ8-35-4	36,87	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 338
Комсомольская	УТ8-35-6	ж/д	5,5	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
Комсомольская	УТ8-35-7	УТ8-35-8	27,87	2021	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 013
Комсомольская	УТ8-35-7	ж/д	5,52	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	195
Комсомольская	УТ8-35-8	магазин	6,66	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	228
Комсомольская	УТ8-40-1	ж/д	6,2	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ8-40-1	УТ8-40-2	21,83	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	717
Комсомольская	УТ8-40-2	ж/д	5,9	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ8-40-2	УТ8-40-3	17,19	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	554
Комсомольская	УТ8-40-3	ж/д	6,29	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ8-40-3	УТ8-40-4	37,68	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 238
Комсомольская	УТ8-40-4	ж/д	6,95	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Комсомольская	УТ8-40-4	УТ8-40-5	37,81	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 238
Комсомольская	УТ8-40-5	ж/д	4,47	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	125
Комсомольская	УТ8-40-5	УТ8-40-6	35,86	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 173
Комсомольская	УТ8-40-6	ж/д	6,37	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ8-40-6	ж/д	14,6	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	469
Комсомольская	УТ8-7-1	ж/д	8,15	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Комсомольская	УТ8-7-1	УТ8-7-2	17,35	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
Комсомольская	УТ8-7-2	УТ8-7-3	19,65	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	625
Комсомольская	УТ8-7-2	ж/д	6,11	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ8-7-3	УТ8-7-4	23,03	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	718
Комсомольская	УТ8-7-3	ж/д	6,72	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Комсомольская	УТ8-7-4	УТ8-7-5	23,66	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	750
Комсомольская	УТ8-7-4	ж/д	6,13	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ8-7-5	УТ8-7-6	17,43	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
Комсомольская	УТ8-7-5	ж/д	6,47	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Комсомольская	УТ8-7-6	УТ8-7-7	26,98	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	843
Комсомольская	УТ8-7-6	ж/д	6,88	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Комсомольская	УТ8-7-7	УТ8-7-9	22,48	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	687
Комсомольская	УТ8-7-7	ж/д+магазин	6,87	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Комсомольская	УТ8-7-9	поликлиника	5,17	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	156
Ленинская	1Л17		272,69	2021	200	Подземная бесканальная	ППМ	13 083
Ленинская	1Л22	1Л80	56,98	2021	400	Подземная канальная	ППМ	6 007

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	1Л80	1Л81	128,28	2021	400	Подземная канальная	ППМ	13 490
Ленинская	1Л81	1Л82	92,45	2021	400	Подземная канальная	ППМ	9 696
Ленинская	1Л82	1Л83	136,05	2021	400	Подземная канальная	ППМ	14 333
Ленинская	1Л83	1Л84	39,61	2021	400	Подземная канальная	ППМ	4 216
Ленинская	1Л84	1Л85	56,01	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 488
Ленинская	1Л84	дом культуры	133,16	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 332
Ленинская	1Л85	1Л86	50,63	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 176
Ленинская	1Л86	1Л88	116,42	2021	300	Подземная бесканальная	ППМ	7 225
Ленинская	УТ11-28	ж/д	16,34	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	500
Ленинская	УТ22-1/УТ2-45	УТ22-2	34,33	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 107
Ленинская	УТ22-2	УТ22-3	33,26	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 311
Ленинская	УТ22-2	УТ22-6	19,92	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	651
Ленинская	УТ22-3	УТ22-4	7,59	2021	150	Подземная бесканальная	ППМ	318
Ленинская	УТ22-4	ж/д	33,23	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 031
Ленинская	УТ22-6	УТ22-6-1	22,46	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	687
Ленинская	УТ22-6-1	ж/д	22,63	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	718
Ленинская	УТ22-6-1	ж/д	6,76	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Ленинская	УТ22-9/УТ2-43	ж/д	8,5	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	195
Ленинская	УТ6-5	УТ6-6	112,33	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 648
Ленинская	УТ6-5	цтп Успенского	5,05	2021	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
Ленинская	УТ6-5	УТ6-6	113,17	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 680
Ленинская	УТ6-6	УТ6-6'	15,5	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	521
Ленинская	УТ6-6	УТ6-7	89,61	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 931
Ленинская	УТ6-6	УТ6-7	94,97	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 094
Ленинская	УТ6-6'	ж/д	11,51	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	375
Ленинская	УТ6-6'	УТ6-6'-1	42,44	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 368
Ленинская	УТ6-6'-1	УТ6-7'	44,45	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 433
Ленинская	УТ6-6'-1	ж/д	7,83	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	250
Ленинская	УТ6-7	УТ6-8	10,53	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	358
Ленинская	УТ6-7	УТ6-8	8,55	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	293
Ленинская	УТ6-7'	УТ6-7'-1	12,18	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	391
Ленинская	УТ6-7'	ж/д	6,68	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Ленинская	УТ6-7'-1	УТ6-7'-2	12,76	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	423
Ленинская	УТ6-7'-1	ж/д	6,69	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	219
Ленинская	УТ6-7'-2	ж/д	13,14	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	406
Ленинская	УТ6-7'-2	ж/д	6,05	2021	80	Подземная бесканальная	ППМ	187
Ленинская	УТ6-8	УТ6-10	19,18	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	619
Ленинская	УТ6-8	УТ6-10	19,28	2021	100	Подземная бесканальная	ППМ	619
1-я Соцгородская	1С10	1С11	41,76	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 808
1-я Соцгородская	1С24	1С25	140,12	2022	500	Подземная канальная	ППМ	18 720
1-я Соцгородская	1С24	1С24-А	21,59	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	763

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	1С24-1	магазин	75,43	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 601
1-я Соцгородская	1С24-А	магазин	4,46	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	139
1-я Соцгородская	1С24-А	1С24-1	53,9	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 873
1-я Соцгородская	1С35	1С111	88,31	2022	500	Подземная канальная	ППМ	11 767
1-я Соцгородская	1С50	УТ25-2	12,21	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	508
1-я Соцгородская	1С8	1С9	87,29	2022	500	Подземная канальная	ППМ	5 817
1-я Соцгородская	1С9	1С10	17,28	2022	500	Подземная канальная	ППМ	1 137
1-я Соцгородская	1СГ	1СГ	7,54	2022	600	Подземная канальная	ППМ	1 203
1-я Соцгородская	1СГ	ТНС 1СГ	13,92	2022	600	Подземная канальная	ППМ	2 106
1-я Соцгородская	ТНС 1СГ	1С2	951,5	2022	600	Подземная канальная	ППМ	143 196
1-я Соцгородская	УТ25-13	УТ25-14	21,85	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	931
1-я Соцгородская	УТ25-14	УТ25-16	22,55	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	973
1-я Соцгородская	УТ25-16	УТ25-19	74,59	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 889
1-я Соцгородская	УТ25-16	ж/д	18,77	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	439
1-я Соцгородская	УТ25-16	ж/д	35,72	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	831
1-я Соцгородская	УТ25-19	УТ25-22	41,12	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 579
1-я Соцгородская	УТ25-2	УТ25-5	49,29	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 073
1-я Соцгородская	УТ25-25	УТ25-26	15,68	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	555
1-я Соцгородская	УТ25-25	УТ25-22	14,95	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	578
1-я Соцгородская	УТ25-26	УТ25-28	57,12	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 896
1-я Соцгородская	УТ25-28	ж/д	13,6	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	323
1-я Соцгородская	УТ25-28	УТ25-31	32,98	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	892
1-я Соцгородская	УТ25-34	УТ25-35	18,78	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	632
1-я Соцгородская	УТ25-34	УТ25-41	68,41	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 262
1-я Соцгородская	УТ25-34	УТ25-25	102,73	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	3 967
1-я Соцгородская	УТ25-35	ж/д	15,81	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	369
1-я Соцгородская	УТ25-35	ж/д	15,67	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	369
1-я Соцгородская	УТ25-35	УТ25-38	38,16	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 027
1-я Соцгородская	УТ25-38	ж/д	32,76	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	762
1-я Соцгородская	УТ25-41	ж/д	15,04	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	346
1-я Соцгородская	УТ25-41	ж/д	15,22	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	346
1-я Соцгородская	УТ25-41	УТ25-44	32,72	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	892
1-я Соцгородская	УТ25-44	ж/д	33,15	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	762
1-я Соцгородская	УТ25-47	УТ25-34	64,63	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 750
1-я Соцгородская	УТ25-48	контора	44,2	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 016
1-я Соцгородская	УТ25-48	УТ25-49	20,75	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	728
1-я Соцгородская	УТ25-48	УТ25-47	42,82	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 820
1-я Соцгородская	УТ25-49	УТ25-51	57,98	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 929
1-я Соцгородская	УТ25-5	УТ25-6	66,81	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 835
1-я Соцгородская	УТ25-51	стр дом, жд	12,68	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	300
1-я Соцгородская	УТ25-51	стр дом, жд	17,59	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	416

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ25-51	УТ25-54	30,63	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	838
1-я Соцгородская	УТ25-57	ж/д	11,07	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	254
1-я Соцгородская	УТ25-57	УТ25-48	22,16	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 123
1-я Соцгородская	УТ25-6	УТ25-7	32,38	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 354
1-я Соцгородская	УТ25-60	ж/д	31,82	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	739
1-я Соцгородская	УТ25-60	УТ25-57	34	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 735
1-я Соцгородская	УТ25-7	УТ25-9	34	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 439
1-я Соцгородская	УТ25-7	ж/д	13,69	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	323
1-я Соцгородская	УТ25-9	УТ25-11	34,87	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 214
1-я Соцгородская	УТкв52-46	УТкв52-47	19,44	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	659
1-я Соцгородская	УТкв52-47	ж/д	7,8	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
1-я Соцгородская	УТкв52-47	общежитие	44,03	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 464
1-я Соцгородская	УТкв52-47	ж/д	4,97	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
1-я Юго-Западная	1ю11	1ю12	78,83	2022	500	Подземная канальная	ППМ	10 564
1-я Юго-Западная	1ю12	1ю12-1	29,41	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 006
1-я Юго-Западная	1ю12-1	1ю12-2	16,26	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	555
1-я Юго-Западная	1ю12-1	ж/д (№79-ТСЖ №141)	6,95	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	1ю12-2	1ю12-3	47,72	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 597
1-я Юго-Западная	1ю12-3	ж/д	5,33	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
1-я Юго-Западная	1ю12-3	ж/д	8,05	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
1-я Юго-Западная	1ю13	1ю16	47,4	2022	500	Подземная канальная	ППМ	6 285
1-я Юго-Западная	1ю15	1ю16	25,06	2022	500	Подземная канальная	ППМ	3 343
1-я Юго-Западная	1ю15	1ю15	5,79	2022	500	Подземная канальная	ППМ	802
1-я Юго-Западная	1ю15	2ю52	15,42	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 006
1-я Юго-Западная	1ю15	2ю49	108,85	2022	500	Подземная канальная	ППМ	14 575
1-я Юго-Западная	1ю16	1ю15	17,61	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 407
1-я Юго-Западная	1ю17	1ю18	597,39	2022	500	Подземная канальная	ППМ	79 829
1-я Юго-Западная	1ю18	1ю18	6,26	2022	500	Подземная канальная	ППМ	802
1-я Юго-Западная	1ю20	1ю18	302	2022	500	Подземная канальная	ППМ	40 383
1-я Юго-Западная	1ю4	1Ю5	157,29	2022	500	Подземная канальная	ППМ	20 994
1-я Юго-Западная	1Ю5	1Ю5	3,66	2022	500	Подземная канальная	ППМ	535
1-я Юго-Западная	1ю8-2	1ю8-21	180,63	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	7 659
1-я Юго-Западная	1ю9	1ю10	64,77	2022	500	Подземная канальная	ППМ	8 692
1-я Юго-Западная	1ю9	1ю9-2	58,49	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 012
1-я Юго-Западная	1ю9-1	1ю9-1а	46,94	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
1-я Юго-Западная	1ю9-1	ж/д	4,04	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	139
1-я Юго-Западная	1ю9-1а	офис	7,32	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	243
1-я Юго-Западная	1ю9-1а	ж/д	10,01	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
1-я Юго-Западная	1ю9-2	1ю9-1	37,4	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 283
1-я Юго-Западная	1ю9-2	Церковь	20,39	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	665
1-я Юго-Западная	2ю47	2ю48	151,82	2022	500	Подземная канальная	ППМ	20 325



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Юго-Западная	2ю49	2ю48	88,23	2022	500	Подземная канальная	ППМ	11 767
1-я Юго-Западная	2ю52	2ю53	34,38	2022	500	Подземная канальная	ППМ	4 546
1-я Юго-Западная	3Ю3	1Ю5	27,28	2022	500	Подземная канальная	ППМ	3 610
1-я Юго-Западная	УТ16-57	УТ16-80	33,86	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 735
1-я Юго-Западная	УТ16-80	УТ16-81	49,3	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
1-я Юго-Западная	УТ16-80	ж/д	9,95	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
1-я Юго-Западная	УТ16-80	УТ16-58	42,62	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 194
1-я Юго-Западная	УТ16-81	УТ16-82	7,15	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	УТ16-82	ж/д	13,46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	432
1-я Юго-Западная	УТ18-1-1	ж/д	6,32	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
1-я Юго-Западная	УТ18-1-2	ж/д	6,42	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
1-я Юго-Западная	УТ18-1-3	ж/д	7,18	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	УТ18-1-4	ж/д	7,24	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	УТ18-1-5	ж/д	7,06	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	УТ18-1-6	ж/д	5,52	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
1-я Юго-Западная	УТ18-1-7	ж/д	6,61	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	УТ18-1-8	ж/д	6,58	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	УТ18-1-9	ж/д	17,65	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	599
1-я Юго-Западная	УТ18-1-9	ж/д	6,47	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
1-я Юго-Западная	УТ20-15	УТ20-15-1	18,5	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	632
1-я Юго-Западная	УТ20-15	ж/д	21,59	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	732
1-я Юго-Западная	УТ20-15-1	ж/д	6,09	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
1-я Юго-Западная	УТ20-15-1	ж/д	15,65	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	532
1-я Юго-Западная	УТ20-5	УТ7-48	7,85	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	339
1-я Юго-Западная	УТ7-10	УТ7-11	61,74	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 062
1-я Юго-Западная	УТ7-11	ж/д	4,54	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
1-я Юго-Западная	УТ7-11	магазин "Мяснов и Отдохни"	30,62	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 031
1-я Юго-Западная	УТ7-12	УТ7-15	21,32	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 248
1-я Юго-Западная	УТ7-15	УТ7-16	76,81	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 574
1-я Юго-Западная	УТ7-16	УТ7-19	51,4	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 030
1-я Юго-Западная	УТ7-2	УТ7-3	51,62	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 804
1-я Юго-Западная	УТ7-2	УТ7-12	78,68	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 693
1-я Юго-Западная	УТ7-21	ж/д	63,1	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
1-я Юго-Западная	УТ7-22	УТ7-22-1	67,98	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 262
1-я Юго-Западная	УТ7-22	УТ7-23	53,52	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 756
1-я Юго-Западная	УТ7-22-1	ж/д	6,5	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	УТ7-23	ж/д	23,47	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	765
1-я Юго-Западная	УТ7-23	УТ7-25	71,84	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 674
1-я Юго-Западная	УТ7-25	ж/д	8,9	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	299
1-я Юго-Западная	УТ7-25	ж/д	49,25	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
1-я Юго-Западная	УТ7-25	УТ7-28	64,71	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 317

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Юго-Западная	УТ7-28	ж/д	7,48	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
1-я Юго-Западная	УТ7-28	УТ7-30	26,65	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 142
1-я Юго-Западная	УТ7-3	ж/д	5,49	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
1-я Юго-Западная	УТ7-3	УТ7-4	28,08	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	971
1-я Юго-Западная	УТ7-30	УТ7-31	25,89	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 100
1-я Юго-Западная	УТ7-31	ж/д	7,76	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	185
1-я Юго-Западная	УТ7-31	УТ7-34	76,73	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 258
1-я Юго-Западная	УТ7-34	ж/д	7,17	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	162
1-я Юго-Западная	УТ7-34	УТ7-35	73,32	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 089
1-я Юго-Западная	УТ7-36	УТ7-37	48,77	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 073
1-я Юго-Западная	УТ7-37	ж/д	4,46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
1-я Юго-Западная	УТ7-37	УТ7-38	33,33	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 396
1-я Юго-Западная	УТ7-38	УТ7-40	26,41	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 100
1-я Юго-Западная	УТ7-48	УТ7-45	53,59	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 285
1-я Юго-Западная	УТ7-5	УТ7-5-1	45,1	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 561
1-я Юго-Западная	УТ7-50	ж/д	7,23	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	189
1-я Юго-Западная	УТ7-50	ж/д	62,57	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
1-я Юго-Западная	УТ7-5-1	ж/д	4,72	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
1-я Юго-Западная	УТ7-5-1	УТ7-6	21,07	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	728
1-я Юго-Западная	УТ7-6	УТ7-7	47,66	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 665
1-я Юго-Западная	УТ7-7	УТ7-8	49,82	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 663
1-я Юго-Западная	УТ7-8	ж/д	6,87	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	162
1-я Юго-Западная	УТ7-8	УТ7-9	21,13	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	699
1-я Юго-Западная	УТ7-9	УТ7-10	43,3	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 430
2-я Соцгородская	1С57	1С57	3,93	2022	500	Подземная канальная	ППМ	535
2-я Соцгородская	1С57	1С57	2,43	2022	500	Подземная канальная	ППМ	267
2-я Соцгородская	1С58	1С57	75,1	2022	500	Подземная канальная	ППМ	10 029
2-я Соцгородская	1С59	1С58	72,75	2022	500	Подземная канальная	ППМ	9 761
2-я Соцгородская	1С60	1С59	90,93	2022	500	Подземная канальная	ППМ	12 168
2-я Соцгородская	1С69	2С23	20,09	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 674
2-я Соцгородская	2С29	2С30/УТ18-21	48,96	2022	500	Подземная канальная	ППМ	6 552
2-я Соцгородская	2С54	2С54А	38,87	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 293
2-я Соцгородская	2С54/УТ12cr2-1	2С54А	34,05	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 255
2-я Соцгородская	2С54А	УТ12cr2-2	59,27	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 957
2-я Соцгородская	2С54А	УТ12cr2-2	64,93	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 311
2-я Соцгородская	2С23	2С24	33,04	2022	500	Подземная канальная	ППМ	4 413
2-я Соцгородская	2С23	2С24	32,5	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 206
2-я Соцгородская	2С26	1С60	88,22	2022	500	Подземная канальная	ППМ	11 767
2-я Соцгородская	УТ13cr2-29	УТ13cr2-51	144,09	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	9 551
2-я Соцгородская	УТ13cr2-29	УТ13cr2-51	142,5	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	9 485
2-я Соцгородская	УТ13cr2-46	УТ13cr2-46-1	13,64	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	486

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ13сг2-46	УТ13сг2-47	8,86	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	347
2-я Соцгородская	УТ13сг2-46	УТ13сг2-47	10,4	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	385
2-я Соцгородская	УТ13сг2-46	УТ13сг2-46-1	12,26	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	416
2-я Соцгородская	УТ13сг2-46-1	ж/д	12,27	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	399
2-я Соцгородская	УТ13сг2-46-1	ж/д	6,56	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
2-я Соцгородская	УТ13сг2-46-1	ж/д	5,56	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
2-я Соцгородская	УТ13сг2-46-1	ж/д	7,22	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
2-я Соцгородская	УТ13сг2-47	УТ13сг2-48	11,91	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	462
2-я Соцгородская	УТ13сг2-47	УТ13сг2-48	12,3	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	462
2-я Соцгородская	УТ13сг2-47	ж/д	5,3	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
2-я Соцгородская	УТ13сг2-47	ж/д	7,53	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48	УТ13сг2-48-1	15,63	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	555
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48	УТ13сг2-48-1	19,76	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	694
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48-1	УТ13сг2-48-2	22,19	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	763
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48-1	УТ13сг2-48-2	21,81	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	763
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48-1	ж/д	7,74	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48-1	ж/д	6,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48-2	УТ13сг2-48-3	24,27	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	832
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48-2	УТ13сг2-48-3	24,71	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48-2	ж/д	7,78	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48-2	ж/д	6,27	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48-3	ж/д	28,22	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	931
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48-3	ж/д	22,01	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	732
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48-3	ж/д	7,67	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
2-я Соцгородская	УТ13сг2-48-3	ж/д	6,82	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
2-я Соцгородская	УТ13сг2-51	УТ13сг2-51-1	14,89	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	891
2-я Соцгородская	УТ13сг2-51	УТ13сг2-51-1	19,55	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	846
2-я Соцгородская	УТ13сг2-51-1	ж/д	9,22	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	299
2-я Соцгородская	УТ13сг2-51-1	УТ13сг2-51-2	28,28	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 663
2-я Соцгородская	УТ13сг2-51-1	УТ13сг2-51-2	24,19	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 016
2-я Соцгородская	УТ13сг2-51-1	ж/д	3,55	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	139
2-я Соцгородская	УТ13сг2-51 -2	УТ13сг2-51-3	23,62	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 426
2-я Соцгородская	УТ13сг2-51 -2	УТ13сг2-51-3	21,58	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	931
2-я Соцгородская	УТ13сг2-51 -2	ж/д	9,85	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
2-я Соцгородская	УТ13сг2-51 -2	ж/д	4,07	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	139
2-я Соцгородская	УТ13сг2-51 -3	УТ13сг2-51-4	22,4	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
2-я Соцгородская	УТ13сг2-51 -3	УТ13сг2-51-4	23,66	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 016
2-я Соцгородская	УТ13сг2-51 -3	ж/д	10,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
2-я Соцгородская	УТ13сг2-51 -3	ж/д	4,59	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	173
2-я Соцгородская	УТ13сг2-51 -4	УТ13сг2-51-5	19,02	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 129
2-я Соцгородская	УТ13сг2-51 -4	УТ13сг2-51-5	18,79	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	804

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -4	ж/д	10,08	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -4	ж/д	4,52	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	173
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -5	УТ13cr2-51-6	19,88	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 188
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -5	УТ13cr2-51-6	21,66	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	931
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -5	ж/д	10,23	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -5	ж/д	4,33	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	139
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -6	УТ13cr2-51-7	23,54	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 426
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -6	УТ13cr2-51-7	20,58	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	889
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -6	ж/д	9,35	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	299
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -6	ж/д	4,97	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	173
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -7	УТ13cr2-51-8	20,36	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 188
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -7	УТ13cr2-51-8	21,83	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	931
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -7	ж/д	9,3	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	299
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -7	ж/д	4,02	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	139
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -8	УТ13cr2-52	23,36	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 366
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -8	УТ13cr2-52	21,67	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	931
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -8	ж/д	10,34	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
2-я Соцгородская	УТ13cr2-51 -8	ж/д	4,64	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	173
2-я Соцгородская	УТ13cr2-78	УТ13cr2-79	35,08	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 214
2-я Соцгородская	УТ13cr2-78	УТ13cr2-79	31,23	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 031
2-я Соцгородская	УТ13cr2-79	ж/д	5,56	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
2-я Соцгородская	УТ13cr2-79	УТ13cr2-80	21,36	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	699
2-я Соцгородская	УТ13cr2-79	ж/д	4,49	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	108
2-я Соцгородская	УТ13cr2-79	УТ13cr2-80	16,21	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	555
2-я Соцгородская	УТ13cr2-79	ж/д	7,16	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
2-я Соцгородская	УТ13cr2-79	ж/д	3,16	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	81
2-я Соцгородская	УТ13cr2-83	УТ13cr2-83'	60,87	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 116
2-я Соцгородская	УТ13cr2-83	ж/д	8,26	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	277
2-я Соцгородская	УТ13cr2-83	ж/д	5,54	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	208
2-я Соцгородская	УТ13cr2-83'	ж/д	8,39	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	277
2-я Соцгородская	УТ13cr2-83'	УТ13cr2-84	24,92	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
2-я Соцгородская	УТ13cr2-83'	УТ13cr2-83	55,85	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 157
2-я Соцгородская	УТ13cr2-83'	ж/д	7,27	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	243
2-я Соцгородская	УТ13cr2-84	УТ13cr2-84'	7,57	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	277
2-я Соцгородская	УТ13cr2-84	УТ13cr2-83'	28,11	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 078
2-я Соцгородская	УТ13cr2-84'	УТ13cr2-84	6,89	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	270
2-я Соцгородская	УТ13cr2-84'	УТ13cr2-84''	10,92	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	382
2-я Соцгородская	УТ13cr2-84'	ж/д	2,66	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
2-я Соцгородская	УТ13cr2-84'	ж/д	8,11	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
2-я Соцгородская	УТ13cr2-84''	ж/д	7,52	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
2-я Соцгородская	УТ13cr2-84''	УТ13cr2-84'''	14,68	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	520

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84"	ж/д	3,57	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84"	УТ13сг2-84'	14,37	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	539
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84'''	УТ13сг2-84"	14,69	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	578
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84'''	УТ13сг2-85	10,85	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	382
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84'''	ж/д	7,86	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
2-я Соцгородская	УТ13сг2-84'''	ж/д	3,43	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
2-я Соцгородская	УТ13сг2-85	УТ13сг2-84'''	9,93	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	385
2-я Соцгородская	УТ13сг2-85	ж/д	7,93	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
2-я Соцгородская	УТ13сг2-85	ж/д	3,98	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
2-я Соцгородская	УТ18-16	ж/д	6,69	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	243
2-я Соцгородская	УТ18-16	УТ18-15	35,27	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 214
2-я Соцгородская	УТ18-17	ж/д	5,56	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	208
2-я Соцгородская	УТ18-17	УТ18-16	88,26	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 052
2-я Соцгородская	УТ18-18	УТ18-17	28	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	971
2-я Соцгородская	УТ18-19	ж/д	4,96	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
2-я Соцгородская	УТ18-19	УТ18-18	79,98	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 775
2-я Юго-Западная	1ю15	2ю52	19,17	2022	400	Подземная канальная	ППМ	1 066
2-я Юго-Западная	1ю20	1ю20	9,24	2022	500	Подземная канальная	ППМ	1 203
2-я Юго-Западная	2Ю28	2Ю29	8,51	2022	700	Подземная канальная	ППМ	1 560
2-я Юго-Западная	2Ю29	2Ю31	58,34	2022	700	Подземная канальная	ППМ	10 053
2-я Юго-Западная	2Ю30	2Ю30	4,64	2022	500	Подземная канальная	ППМ	334
2-я Юго-Западная	2Ю-3Ю	2Ю3-ГВС	24,31	2022	500	Подземная канальная	ППМ	1 605
2-я Юго-Западная	2ю47	2ю47	7,39	2022	500	Подземная канальная	ППМ	936
2-я Юго-Западная	2ю48	2ю49	87,45	2022	400	Подземная канальная	ППМ	4 882
2-я Юго-Западная	2ю49	1ю15	113,35	2022	400	Подземная канальная	ППМ	6 341
2-я Юго-Западная	2ю52	2ю53	33,71	2022	400	Подземная канальная	ППМ	1 908
2-я Юго-Западная	2Ю-ГВС	2Ю-3Ю	353,21	2022	600	Подземная канальная	ППМ	26 548
2-я Юго-Западная	Ю3-ГВС	2Ю-ГВС	5,52	2022	600	Подземная канальная	ППМ	451
3-я Соцгородская	1Л49	1Л62	46,34	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 733
3-я Соцгородская	1Л77	1Л78	80,81	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 812
3-я Соцгородская	УТ13-10	УТ13-15	8,13	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	408
3-я Соцгородская	УТ13-26	УТ13-26-1	34,78	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 481
3-я Соцгородская	УТ13-26-1	ж/д	5,68	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
3-я Соцгородская	УТ13-26-1	УТ13-34	41,52	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 777
3-я Соцгородская	УТ13-28-1	ж/д	21,58	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	732
3-я Соцгородская	УТ13-28-1	УТ13-29	76,84	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 671
3-я Соцгородская	УТ13-30	УТ13-32	65,29	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 162
3-я Соцгородская	УТ13-37-1	ж/д	6,02	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
3-я Соцгородская	УТ13-37-1	УТ13-37-2	40,85	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 735
3-я Соцгородская	УТ13-37-2	ж/д	5,29	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
3-я Соцгородская	УТ13-37-2	УТ13-37-3	38,78	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 650

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ13-38	2 Магазины + МебельныйСалон	5,72	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
3-я Соцгородская	УТ13-38	УТ13-39	12,18	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	416
3-я Соцгородская	УТ13-40-1	ж/д	6,37	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
3-я Соцгородская	УТ13-40-1	УТ13-40-2	28,44	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	971
3-я Соцгородская	УТ13-40-2	УТ13-40-3	26,4	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	902
3-я Соцгородская	УТ13-40-2	ж/д	6,9	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
3-я Соцгородская	УТ13-40-3	УТ13-40-4	27,61	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	971
3-я Соцгородская	УТ13-40-3	ж/д	7,03	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
3-я Соцгородская	УТ13-40-4	УТ13-40-5	29,33	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 006
3-я Соцгородская	УТ13-40-4	ж/д	7,28	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
3-я Соцгородская	УТ13-7	УТ13-7'	30,92	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 582
3-я Соцгородская	УТ7-51-1	УТ7-51-2	22,32	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	931
3-я Соцгородская	УТ7-51-3	УТ7-51-4	25,58	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 100
3-я Соцгородская	УТ7-51-5	УТ7-52	12,4	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	508
3-я Соцгородская	УТ7-55	УТ7-55-1	16	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	555
3-я Соцгородская	УТ7-55-1	УТ7-91	24,72	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
3-я Соцгородская	УТ7-55-3	УТ7-54	7,38	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	243
3-я Соцгородская	УТ7-61	ж/д	5,82	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	139
3-я Соцгородская	УТ7-62	УТ7-87	5,28	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	212
3-я Соцгородская	УТ7-63-1	ж/д	4,88	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
3-я Соцгородская	УТ7-64	УТ7-63-1	5,54	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	254
3-я Соцгородская	УТ7-66	ж/д	5,26	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	115
3-я Соцгородская	УТ7-67	УТ7-66	42,89	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 194
3-я Соцгородская	УТ7-68-1	ж/д	4,79	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	115
3-я Соцгородская	УТ7-69	УТ7-70	6,44	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	306
3-я Соцгородская	УТ7-70	УТ7-68-1	31,14	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 582
3-я Соцгородская	УТ7-73	ж/д	6,57	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	162
3-я Соцгородская	УТ7-73-1	УТ7-74	11,81	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	462
3-я Соцгородская	УТ7-87	УТ7-61	4,36	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	169
3-я Соцгородская	УТ7-87	УТ7-88	48,92	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
3-я Юго-Западная	1ю9-1	ж/д	3,91	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	67
3-я Юго-Западная	1ю9-1	1ю9-1а	46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	765
3-я Юго-Западная	1ю9-1а	офис	6,6	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	116
3-я Юго-Западная	1ю9-1а	ж/д	10,5	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	1ю9-2	1ю9-1	39,87	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	665
3-я Юго-Западная	1ю9-2	Церковь	19,26	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	316
3-я Юго-Западная	2Ю-3Ю	3Ю-ГВС	50,01	2022	500	Подземная канальная	ППМ	3 343
3-я Юго-Западная	2Ю6	3Ю10	26,38	2022	700	Подземная канальная	ППМ	4 506
3-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю8	557,57	2022	700	Подземная канальная	ППМ	96 716
3-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю8	554,13	2022	500	Подземная канальная	ППМ	37 040

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	2Ю8	3Ю11	1096,42	2022	700	Подземная канальная	ППМ	189 965
3-я Юго-Западная	2Ю8	3Ю11	1094,35	2022	500	Подземная канальная	ППМ	73 143
3-я Юго-Западная	3Ю1	3Ю2	35,85	2022	800	Подземная канальная	ППМ	7 065
3-я Юго-Западная	3Ю1	3Ю2	36,22	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 407
3-я Юго-Западная	3Ю10	2Ю7	276,87	2022	700	Подземная канальная	ППМ	48 011
3-я Юго-Западная	3Ю10	2Ю7	278,27	2022	500	Подземная канальная	ППМ	18 587
3-я Юго-Западная	3Ю11	3Ю12	32,09	2022	700	Подземная канальная	ППМ	5 546
3-я Юго-Западная	3Ю11	3Ю12	32,13	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 139
3-я Юго-Западная	3Ю12	3Ю13	18,83	2022	700	Подземная канальная	ППМ	3 293
3-я Юго-Западная	3Ю12	3Ю13	17,25	2022	500	Подземная канальная	ППМ	1 137
3-я Юго-Западная	3Ю16	3Ю17	135,27	2022	700	Подземная канальная	ППМ	23 379
3-я Юго-Западная	3Ю16	3Ю17	136,63	2022	500	Подземная канальная	ППМ	9 160
3-я Юго-Западная	3Ю17	3Ю18	54,87	2022	700	Подземная канальная	ППМ	9 533
3-я Юго-Западная	3Ю17	3Ю18	52,31	2022	500	Подземная канальная	ППМ	3 477
3-я Юго-Западная	3Ю18	3Ю19	25,08	2022	500	Подземная канальная	ППМ	1 671
3-я Юго-Западная	3Ю2	3Ю3	226,57	2022	800	Подземная канальная	ППМ	44 546
3-я Юго-Западная	3Ю2	3Ю4	401,66	2022	500	Подземная канальная	ППМ	26 877
3-я Юго-Западная	3Ю21	3Ю21-1	77	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 671
3-я Юго-Западная	3Ю21	Здание	17,67	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	416
3-я Юго-Западная	3Ю21	Здание	15,82	2022	25	Подземная бесканальная	ППМ	145
3-я Юго-Западная	3Ю21	3Ю21	7,25	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	121
3-я Юго-Западная	3Ю21	3Ю21-1	80,2	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 387
3-я Юго-Западная	3Ю21-1	Баня 4	9,56	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
3-я Юго-Западная	3Ю21-1	Баня 4	13,22	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	225
3-я Юго-Западная	3Ю29	3Ю30	17,98	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	762
3-я Юго-Западная	3Ю29	№76 офис ООО Хелпер, №272 автосервис Ерохин	42,8	2022	40	Подземная бесканальная	ППМ	908
3-я Юго-Западная	3Ю29	3Ю29А	26,74	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	898
3-я Юго-Западная	3Ю29	1ю9-2	158,94	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 644
3-я Юго-Западная	3Ю29	3Ю30	18,39	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	381
3-я Юго-Западная	3Ю29	№76 офис ООО Хелпер, №272 автосервис Ерохин	41,39	2022	40	Подземная бесканальная	ППМ	866
3-я Юго-Западная	3Ю29А	Автосервис ООО "РАША" + гаражные боксы	3,77	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
3-я Юго-Западная	3Ю3	3Ю4	177,36	2022	800	Подземная канальная	ППМ	34 734
3-я Юго-Западная	3Ю3	3Ю3	3,79	2022	500	Подземная канальная	ППМ	535
3-я Юго-Западная	3Ю30	Д1	45,47	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 561
3-я Юго-Западная	3Ю30	№337. № 338 ООО РАША	59,69	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 385
3-я Юго-Западная	3Ю30	Д1	49,04	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	815
3-я Юго-Западная	3Ю32	3Ю33	357,25	2022	500	Подземная канальная	ППМ	47 737
3-я Юго-Западная	3Ю32	3Ю33	360,23	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	11 939
3-я Юго-Западная	3Ю33	3Ю34	169,45	2022	500	Подземная канальная	ППМ	22 598

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	ЗЮ33	ЗЮ34'	180,57	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	6 003
3-я Юго-Западная	ЗЮ34	ЗЮ34'	11,05	2022	500	Подземная канальная	ППМ	1 471
3-я Юго-Западная	ЗЮ34	КНС 26	20,79	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	485
3-я Юго-Западная	ЗЮ34'	ЗЮ35	254,39	2022	500	Подземная канальная	ППМ	33 964
3-я Юго-Западная	ЗЮ34'	ЗЮ35	251,84	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	8 357
3-я Юго-Западная	ЗЮ4	ЗЮ4	5,47	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	212
3-я Юго-Западная	ЗЮ4	ЗЮ5	391,59	2022	800	Подземная канальная	ППМ	76 925
3-я Юго-Западная	ЗЮ4	ЗЮ4-1	71,76	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 047
3-я Юго-Западная	ЗЮ4	ЗЮ4	6	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	127
3-я Юго-Западная	ЗЮ4	ЗЮ4-1	70,27	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 481
3-я Юго-Западная	ЗЮ4	ЗЮ6	714,41	2022	500	Подземная канальная	ППМ	47 737
3-я Юго-Западная	ЗЮ4-1	ЗЮ4-2	57,5	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 454
3-я Юго-Западная	ЗЮ4-1	Здание	10,09	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	231
3-я Юго-Западная	ЗЮ4-1	Здание	10,75	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	254
3-я Юго-Западная	ЗЮ4-1	Здание	11,32	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	127
3-я Юго-Западная	ЗЮ4-1	ЗЮ4-2	60,14	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 269
3-я Юго-Западная	ЗЮ4-2	ЗЮ4-3	29,62	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 269
3-я Юго-Западная	ЗЮ4-2	Здание	9,57	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	231
3-я Юго-Западная	ЗЮ4-2	Здание	8,67	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	104
3-я Юго-Западная	ЗЮ4-2	ЗЮ29	134,99	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 856
3-я Юго-Западная	ЗЮ4-3	ЗЮ29	104,9	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 443
3-я Юго-Западная	ЗЮ4-3	Адм. здание (бывш.Склад УПТК) (ГВС: ИП Чарухин)	16,75	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	393
3-я Юго-Западная	ЗЮ5	Переход 800/700	89,32	2022	800	Подземная канальная	ППМ	17 465
3-я Юго-Западная	ЗЮ6	ЗЮ7	39,74	2022	700	Подземная канальная	ППМ	6 933
3-я Юго-Западная	ЗЮ6	ЗЮ7	38,25	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 541
3-я Юго-Западная	ЗЮ7	ЗЮ8	45,62	2022	700	Подземная канальная	ППМ	7 973
3-я Юго-Западная	ЗЮ7	ЗЮ8	43,75	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 942
3-я Юго-Западная	ЗЮ8	ЗЮ9	281,8	2022	700	Подземная канальная	ППМ	48 878
3-я Юго-Западная	ЗЮ8	ЗЮ9	281,13	2022	500	Подземная канальная	ППМ	18 787
3-я Юго-Западная	ЗЮ9	ЗЮ6	7,38	2022	700	Подземная канальная	ППМ	1 213
3-я Юго-Западная	ЗЮ9	ЗЮ9	4,23	2022	500	Подземная канальная	ППМ	267
3-я Юго-Западная	ЗЮ9	ЗЮ10	31,9	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 139
3-я Юго-Западная	ЗЮ-А-1	ЗЮ1	107,29	2022	800	Подземная канальная	ППМ	20 997
3-я Юго-Западная	ЗЮ-ГВС	ЗЮ1	1542,56	2022	500	Подземная канальная	ППМ	103 163
3-я Юго-Западная	ЗЮ3	ЗЮ3	6,66	2022	800	Подземная канальная	ППМ	1 374
3-я Юго-Западная	ЗЮ3	ТНС ЗЮ3	14,82	2022	800	Подземная канальная	ППМ	2 944
3-я Юго-Западная	Д1	ул. Фучика, 10/3	27,56	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	971
3-я Юго-Западная	Д1	Ж/д В1	50,6	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	848
3-я Юго-Западная	Д1	ж/д	3,55	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	67
3-я Юго-Западная	Переход 800/700	ЗЮ6	226,73	2022	700	Подземная канальная	ППМ	39 345



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	ТНС ЗЮЗ	ЗЮ-А-1	1360,87	2022	800	Подземная канальная	ППМ	267 078
3-я Юго-Западная	ул. Фучика, 10/3	Ж/д В1	34,43	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 179
3-я Юго-Западная	ул. Фучика, 10/3	ж/д	2,61	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	104
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-2	ж/д	2,95	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-2	УТ4А-16-3	36,16	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 249
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-2	УТ4А-16-3	36,61	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 283
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-3	ж/д	3,7	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-3	УТ4А-23-3	34,9	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 214
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-3	УТ4А-23-3	39,82	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 387
3-я Юго-Западная	УТ4А-21	УТ4А-23	43,14	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 491
3-я Юго-Западная	УТ4А-21	УТ4А-23	47,77	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 665
3-я Юго-Западная	УТ4А-23	ж/д (ГВС: мастерские плотников, маляров, элек-трико	4,29	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
3-я Юго-Западная	УТ4А-23	УТ4А-23-1	28,43	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	971
3-я Юго-Западная	УТ4А-23	УТ4А-23-1	28,99	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 006
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-1	ж/д	3,75	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-1	УТ4А-23-2	29,59	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 041
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-2	ж/д	3,45	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-2	УТ4А-23-3	28,57	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 006
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-2	УТ4А-23-1	29,94	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 041
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-3	ж/д	3,18	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-3	УТ4А-23-2	28,18	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	971
3-я Юго-Западная	УТ7А-12	ж/д	8,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
3-я Юго-Западная	УТ7А-12	УТ7А-13	33,98	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	785
3-я Юго-Западная	УТ7А-12	ж/д	11,23	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	254
3-я Юго-Западная	УТ7А-13	ж/д	3,95	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
3-я Юго-Западная	УТ7А-13	УТ7А-14	30,68	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	716
3-я Юго-Западная	УТ7А-13	ж/д	5,44	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	115
3-я Юго-Западная	УТ7А-14	ж/д	20,6	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	485
3-я Юго-Западная	УТ7А-14	ж/д	19,6	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	462
3-я Юго-Западная	УТ-М-13	УТ-М-13'	13,33	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	663
3-я Юго-Западная	УТ-М-13	УТ-М-13'	14,64	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	766
3-я Юго-Западная	УТ-М-13'	УТ-М-67	26,47	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	902
3-я Юго-Западная	УТ-М-14	УТ-М-68	8,08	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	277
3-я Юго-Западная	УТ-М-15	УТ-М-69	9,75	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
3-я Юго-Западная	УТ-М-59	УТ-М-60	9,66	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	423
3-я Юго-Западная	УТ-М-59	УТ-М-60	7,89	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	339
3-я Юго-Западная	УТ-М-60	ж/д	6,11	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
3-я Юго-Западная	УТ-М-60	УТ-М-60-1	37,35	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 566
3-я Юго-Западная	УТ-М-60	ж/д	6,46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
3-я Юго-Западная	УТ-М-60	УТ-М-60-1	37,22	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 566

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	УТ-М-60-1	УТ-М-60-2	26,75	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 142
3-я Юго-Западная	УТ-М-60-1	ж/д	4,56	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
3-я Юго-Западная	УТ-М-60-1	УТ-М-60-2	26,65	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	936
3-я Юго-Западная	УТ-М-60-1	ж/д	3,45	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
3-я Юго-Западная	УТ-М-60-2	ж/д	24,91	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	832
3-я Юго-Западная	УТ-М-60-2	ж/д	4,54	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
3-я Юго-Западная	УТ-М-60-2	ж/д	3,32	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
3-я Юго-Западная	УТ-М-60-2	ж/д	21,61	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	732
3-я Юго-Западная	УТ-М-67	ж/д	3,03	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
3-я Юго-Западная	УТ-М-67	УТ-М-67-1	32,35	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 110
3-я Юго-Западная	УТ-М-67-1	УТ-М-67-2	32,83	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 145
3-я Юго-Западная	УТ-М-67-1	ж/д	4,06	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
3-я Юго-Западная	УТ-М-67-2	ж/д	27,55	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	931
3-я Юго-Западная	УТ-М-67-2	ж/д	3,37	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	100
3-я Юго-Западная	УТ-М-68	ж/д	48,41	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 597
3-я Юго-Западная	УТ-М-68	ж/д	4,64	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
3-я Юго-Западная	УТ-М-69	ж/д	26,83	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	898
3-я Юго-Западная	УТ-М-69	ж/д	38,64	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 297
3-я Юго-Западная	УТ-М-7	УТ-М-8	125,32	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	8 291
3-я Юго-Западная	УТ-М-7	УТ-М-8	127,42	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 545
3-я Юго-Западная	УТ-М-8	УТ-М-59	199,18	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 421
3-я Юго-Западная	УТ-М-8	УТ-М-59	200,21	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 463
ЗКС	УТ10cr2-16	УТ10cr2-17	20,01	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	846
ЗКС	УТ10cr2-17	ж/д	7,75	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
ЗКС	УТ10cr2-17	УТ10cr2-18	18,62	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	804
ЗКС	УТ10cr2-18	УТ10cr2-19	17,39	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	719
ЗКС	УТ10cr2-4	УТ10cr2-5	31,72	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 901
ЗКС	УТ10cr2-5	УТ10cr2-6	29,83	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 782
ЗКС	УТ10cr2-5	ж/д	6,82	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
ЗКС	УТ10cr2-6	ж/д	5,94	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
ЗКС	УТ10cr2-6	УТ10cr2-7	30,3	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 782
ЗКС	УТ10cr2-7	ж/д	9,78	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
ЗКС	УТ10cr2-84	ж/д	7,92	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	216
ЗКС	УТ10cr2-84	Магазин	9,06	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	243
ЗКС	УТ10cr2-85	УТ10cr2-86	37,79	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 027
ЗКС	УТ10cr2-86	ж/д	6,2	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	162
ЗКС	УТ10cr2-86	Магазин + Офис	8,8	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	243
ЗКС	УТ10cr2-87	ж/д	6,75	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	189
ЗКС	УТ10cr2-87	ОАО НПФ ГАЗ	8,25	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	216
ЗКС	УТ10cr2-89	ж/д	8,35	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	216
ЗКС	УТ10cr2-89	ж/д	10,69	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	297

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ10сг2-9	УТ10сг2-10	37,51	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 939
ЗКС	УТ10сг2-9	ж/д	15,09	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	499
ЗКС	УТ2СГ2-51	ж/д	9,47	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	312
ЗКС	УТ2СГ2-6	УТ2СГ2-51	108,99	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 781
ЗКС	УТ30-13	УТ30-27	7,92	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	216
ЗКС	УТ30-27	УТ30-28	50,57	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 378
ЗКС	УТ30-28	бассейн	5,14	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	135
Комсомольская	УТ10сг2-16	УТ10сг2-17	13,09	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	501
Комсомольская	УТ10сг2-17	УТ10сг2-18	29,95	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 156
Комсомольская	УТ10сг2-17	ж/д	6,23	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
Комсомольская	УТ10сг2-18	УТ10сг2-19	19,61	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	694
Комсомольская	УТ10сг2-4	УТ10сг2-5	25,11	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 276
Комсомольская	УТ10сг2-5	ж/д	6,71	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	189
Комсомольская	УТ10сг2-5	УТ10сг2-6	35,92	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 837
Комсомольская	УТ10сг2-6	ж/д	4,37	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	108
Комсомольская	УТ10сг2-6	УТ10сг2-7	23,65	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 225
Комсомольская	УТ10сг2-7	ж/д	5,83	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	162
Комсомольская	УТ10сг2-84	ж/д	6,86	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Комсомольская	УТ10сг2-84	УТ10сг2-84-2	13,19	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	451
Комсомольская	УТ10сг2-84	УТ10сг2-84-1	20,23	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	694
Комсомольская	УТ10сг2-84-1	УТ10сг2-87	10,34	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
Комсомольская	УТ10сг2-84-2	ж/д	6,5	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Комсомольская	УТ10сг2-84-2	УТ10сг2-84-3	12,32	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	416
Комсомольская	УТ10сг2-84-3	УТ10сг2-89	9,75	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
Комсомольская	УТ10сг2-87	ж/д	5,12	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
Комсомольская	УТ10сг2-87	УТ10сг2-87-1	18,85	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	659
Комсомольская	УТ10сг2-87-1	Магазин + Офис	4,46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	133
Комсомольская	УТ10сг2-87-1	УТ10сг2-87-2	14,69	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	520
Комсомольская	УТ10сг2-87-2	ж/д	4,7	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
Комсомольская	УТ10сг2-89	ж/д	5,58	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	208
Комсомольская	УТ10сг2-9	ж/д	7,17	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Комсомольская	УТ10сг2-9	УТ10сг2-10	36,31	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 837
Комсомольская	УТ30-13	УТ30-27	10,92	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	297
Комсомольская	УТ30-27	УТ30-28	53,33	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 432
Комсомольская	УТ30-28	бассейн	8,85	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	243
Ленинская	УТ13-0	УТ13-14	15,99	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	532
Ленинская	УТ13-1	УТ13-14	5,32	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
Ленинская	УТ13-14	УТ13-14А	10,76	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	366
Ленинская	УТ13-14	УТ13-14А	9,44	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	299
Ленинская	УТ13-14А	УТ13-15	24,46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	798
Ленинская	УТ13-14А	офис	5,3	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	173

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	УТ13-14А	УТ13-15	24,17	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	798
Ленинская	УТ13-15	УТ13-16	49,36	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
Ленинская	УТ13-15	УТ13-16	48	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 597
Ленинская	УТ13-16	УТ13-17	9,95	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
Ленинская	УТ13-16	УТ13-17	11,07	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	366
Ленинская	УТ13-17	ж/д	8,25	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
Ленинская	УТ13-17	ж/д	7,03	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Ленинская	УТ13-17	ж/д	4,7	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	135
Ленинская	УТ13-17	ж/д	3,56	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	108
Ленинская	УТ6-10	УТ6-11	5,84	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	208
Ленинская	УТ6-10	ж/д	11,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	366
Ленинская	УТ6-10	УТ6-11	6,3	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	208
Ленинская	УТ6-10	ж/д	5,18	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	135
Ленинская	УТ6-61	УТ6-63	8,65	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	312
Ленинская	УТ6-61	УТ6-63	9,24	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	312
Ленинская	УТ6-62	УТ6-65	5,91	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	200
Ленинская	УТ6-62	УТ6-65	7,52	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
Ленинская	УТ6-63	ж/д	9,04	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	299
Ленинская	УТ6-63	УТ6-63-1	29,25	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	965
Ленинская	УТ6-63	ж/д	4,67	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
Ленинская	УТ6-63	УТ6-63-1	28,97	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	965
Ленинская	УТ6-63-1	УТ6-62	25,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	832
Ленинская	УТ6-63-1	ж/д	8,53	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	299
Ленинская	УТ6-63-1	ж/д	4,73	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	166
Ленинская	УТ6-63-1	УТ6-62	24,69	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	832
Ленинская	УТ6-65	УТ6-66	22,54	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	765
Ленинская	УТ6-65	УТ6-66	19,74	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	665
Ленинская	УТ6-66	ж/д	10,03	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
Ленинская	УТ6-66	ж/д	21,16	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	699
Ленинская	УТ6-66	ж/д	19,93	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	540
Ленинская	УТ6-66	ж/д	11,91	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	399
Ленинская	УТ6-66	ж/д	8,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
Ленинская	УТ6-66	ж/д	19,52	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	665
Ленинская	УТ9-14	УТ9-14-1	14,01	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	486
Ленинская	УТ9-14	УТ9-16	7,55	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
Ленинская	УТ9-14	УТ9-14-1	13,5	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	466
Ленинская	УТ9-14-1	УТ9-14-2	15,65	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	555
Ленинская	УТ9-14-1	ж/д	8,06	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
Ленинская	УТ9-14-1	УТ9-14-2	15,74	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	532
Ленинская	УТ9-14-1	ж/д	4,03	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	92
Ленинская	УТ9-14-2	ж/д	20,11	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	694

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	УТ9-14-2	ж/д	7,65	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	266
Ленинская	УТ9-14-2	ж/д	14,05	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	466
Ленинская	УТ9-14-2	ж/д	4,04	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	92
Ленинская	УТ9-16	ж/д	4,84	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	115
Ленинская	УТ9-16	ж/д	13,65	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	486
Ленинская	УТ9-16	ж/д	6,79	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Ленинская	УТ9-16	ж/д	4,88	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	115
Ленинская	УТ9-5	УТ9-8	39,44	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 990
Ленинская	УТ9-8	УТ9-9	18,82	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	632
Ленинская	УТ9-9	ж/д	11,48	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	366
Ленинская	УТ9-9	ж/д	7,98	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	185
Ленинская	УТ9-9	ж/д	6,84	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	233
Ленинская	УТ9-9	ж/д	5,02	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	115
1-я Соцгородская	1С111	1С114	166,13	2023	500	Подземная канальная	ППМ	23 634
1-я Соцгородская	1С114	1С116	78,76	2023	500	Подземная канальная	ППМ	11 248
1-я Соцгородская	1С116	1С117	45,63	2023	400	Подземная канальная	ППМ	5 497
1-я Соцгородская	1С117	1С118	39,58	2023	400	Подземная канальная	ППМ	4 780
1-я Соцгородская	1С118	УТ31-1	38,57	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 440
1-я Соцгородская	1С118	1С119	47,39	2023	400	Подземная канальная	ППМ	5 616
1-я Соцгородская	1С119	1С122	54,11	2023	400	Подземная канальная	ППМ	6 453
1-я Соцгородская	1С122	ж/д	9,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
1-я Соцгородская	1С122	1С124	122,57	2023	400	Подземная канальная	ППМ	14 698
1-я Соцгородская	1С124	ж/д	10,93	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
1-я Соцгородская	1С124	1С125	71,28	2023	400	Подземная канальная	ППМ	8 484
1-я Соцгородская	1С14	1С15	142,43	2023	600	Подземная канальная	ППМ	22 742
1-я Соцгородская	1С15	1С17	37,33	2023	600	Подземная канальная	ППМ	5 926
1-я Соцгородская	1С15	1С17	36,48	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 563
1-я Соцгородская	1С17	1С18	46,29	2023	600	Подземная канальная	ППМ	7 367
1-я Соцгородская	1С17	баня	15,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
1-я Соцгородская	1С17	1С18	46	2023	500	Подземная канальная	ППМ	3 275
1-я Соцгородская	1С18	1С19	50,21	2023	600	Подземная канальная	ППМ	8 008
1-я Соцгородская	1С18	кафе	20,29	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	739
1-я Соцгородская	1С18	1С19	53,28	2023	500	Подземная канальная	ППМ	3 773
1-я Соцгородская	1С19	1С20	16,67	2023	500	Подземная канальная	ППМ	1 210
1-я Соцгородская	1С19	1С19	5,08	2023	600	Подземная канальная	ППМ	801
1-я Соцгородская	1С26	УТ6-68	49,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 253
1-я Соцгородская	1С39	1С40	128,58	2023	500	Подземная канальная	ППМ	18 366
1-я Соцгородская	1С40	УТ3-191	25,74	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 836
1-я Соцгородская	1С40	1С41	20,3	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 847
1-я Соцгородская	1С41	1С42	28,06	2023	500	Подземная канальная	ППМ	3 986
1-я Соцгородская	1С7	1С8	20,43	2023	500	Подземная канальная	ППМ	1 424

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	1С88	1С117	339,46	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	11 970
1-я Соцгородская	1С50	ЗЮ56	18,82	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 270
1-я Соцгородская	ЗЮ56	ЗЮ55	17,49	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 031
1-я Соцгородская	УТ13-2	ж/д	15,93	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	393
1-я Соцгородская	УТ13-28	ж/д	34,99	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 007
1-я Соцгородская	УТ19-19	ж/д	4,49	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	98
1-я Соцгородская	УТ19-20	ж/д	4,72	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
1-я Соцгородская	УТ19-22	УТ19-24	79,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 917
1-я Соцгородская	УТ19-24	домСпорта	24,51	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	923
1-я Соцгородская	УТ-1СГ-25-161	АБК	18,59	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	467
1-я Соцгородская	УТ21-11	УТ21-9-2	31,28	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
1-я Соцгородская	УТ21-12	УТ21-11	69,8	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 154
1-я Соцгородская	УТ21-12	ж/д	6,65	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
1-я Соцгородская	УТ21-14	УТ21-12	91,76	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 145
1-я Соцгородская	УТ21-14	ж/д	7,03	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
1-я Соцгородская	УТ21-7	УТ21-8	20,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
1-я Соцгородская	УТ21-8	УТ21-9	31,44	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
1-я Соцгородская	УТ21-9	ж/д	6,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
1-я Соцгородская	УТ21-9	УТ21-9-1	43,17	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 937
1-я Соцгородская	УТ21-9-1	ж/д	6,74	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ21-9-2	УТ21-9-1	39,24	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 757
1-я Соцгородская	УТ21-9-2	ж/д	7,66	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ25-114	УТ25-115	23,47	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
1-я Соцгородская	УТ25-115	УТ25-116	12,13	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	541
1-я Соцгородская	УТ25-118	УТ25-116	29,98	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 108
1-я Соцгородская	УТ25-120	УТ25-118	28,29	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 034
1-я Соцгородская	УТ25-122	УТ25-120	32,32	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 182
1-я Соцгородская	УТ25-124	УТ25-122	33,49	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 219
1-я Соцгородская	УТ25-126	УТ25-124	31,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 145
1-я Соцгородская	УТ25-128	УТ7А-22-6-1	52,93	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 877
1-я Соцгородская	УТ25-128	УТ25-126	22,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	849
1-я Соцгородская	УТ25-129	УТ25-128	36,28	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 956
1-я Соцгородская	УТ25-131	УТ25-132	33,47	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 087
1-я Соцгородская	УТ25-132	УТ25-132-1	5,35	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
1-я Соцгородская	УТ25-132-1	ж/д	7,53	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ25-132-1	УТ25-132-2	31,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 098
1-я Соцгородская	УТ25-132-2	ж/д	5,54	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Соцгородская	УТ25-132-2	УТ25-132-3	24,8	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	885
1-я Соцгородская	УТ25-132-3	ж/д	6,08	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Соцгородская	УТ25-132-3	УТ25-132-4	27,87	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
1-я Соцгородская	УТ25-132-4	ж/д	7,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ25-132-4	УТ25-132-5	25,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	885
1-я Соцгородская	УТ25-132-5	ж/д	7,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ25-200	УТ25-201	57,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 142
1-я Соцгородская	УТ25-201	ж/д	49,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 771
1-я Соцгородская	УТ25-83	УТ25-89	31,88	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 024
1-я Соцгородская	УТ25-89	УТ25-131	79,79	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 060
1-я Соцгородская	УТ26-19	ж/д	10,65	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	270
1-я Соцгородская	УТ26-19	УТ26-20	31,48	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
1-я Соцгородская	УТ26-2	ж/д	7,7	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
1-я Соцгородская	УТ26-2	ж/д	11,02	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	270
1-я Соцгородская	УТ26-2	УТ26-3	45,46	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 027
1-я Соцгородская	УТ26-20	УТ26-28	50,97	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 883
1-я Соцгородская	УТ26-20	УТ26-21	62,72	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 838
1-я Соцгородская	УТ26-21	УТ26-22	20,36	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	820
1-я Соцгородская	УТ26-22	ж/д	9,36	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	369
1-я Соцгородская	УТ26-22	УТ26-23	29,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 071
1-я Соцгородская	УТ26-23	УТ26-33	18,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	638
1-я Соцгородская	УТ26-24	суд	9,43	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	221
1-я Соцгородская	УТ26-24	ж/д	9,65	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	246
1-я Соцгородская	УТ26-28	УТ26-29	46,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 629
1-я Соцгородская	УТ26-29	ж/д	31,23	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	762
1-я Соцгородская	УТ26-29	д/к 23	25,38	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	615
1-я Соцгородская	УТ26-3	ж/д	22,14	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	541
1-я Соцгородская	УТ26-3	ж/д	52,38	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 278
1-я Соцгородская	УТ26-3	УТ26-4	83,03	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 739
1-я Соцгородская	УТ26-33	УТ26-34	54,26	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 328
1-я Соцгородская	УТ26-34	д/к 102	12,47	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	295
1-я Соцгородская	УТ26-4	ж/д	10,49	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	246
1-я Соцгородская	УТ26-4	УТ26-5	20,3	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
1-я Соцгородская	УТ26-5	ж/д	50,9	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 254
1-я Соцгородская	УТ26-5	УТ26-6	23,64	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	984
1-я Соцгородская	УТ26-6	ж/д	9,4	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	369
1-я Соцгородская	УТ26-7	ж/д	25,27	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	615
1-я Соцгородская	УТ26-8	ж/д	12,07	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	295
1-я Соцгородская	УТ26-8	ж/д	11	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	270
1-я Соцгородская	УТ31-1	ж/д	3,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
1-я Соцгородская	УТ31-1	УТ31-2	96,56	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 435
1-я Соцгородская	УТ31-2	ж/д	3,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
1-я Соцгородская	УТ31-2	ж/д	78,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 798
1-я Соцгородская	УТ3-191	УТ25-87	17,6	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 271
1-я Соцгородская	УТ6-19	УТ6-20	30,68	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 684

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ6-20	ж/д	8,91	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	259
1-я Соцгородская	УТ6-20	УТ6-21	17,06	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	924
1-я Соцгородская	УТ6-68	ж/д	8,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
1-я Соцгородская	УТ6-68	УТ6-70	131,53	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 947
1-я Соцгородская	УТ6-68	ж/д	6,01	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
1-я Соцгородская	УТ6-70	УТ6-71	25,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
1-я Соцгородская	УТ6-70	УТ6-68	125,61	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 838
1-я Соцгородская	УТ6-70	ж/д	12,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	443
1-я Соцгородская	УТ6-70	ж/д	7,29	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	124
1-я Соцгородская	УТ6-71	ж/д	12,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	480
1-я Соцгородская	УТ6-71	УТ6-72	10,18	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	451
1-я Соцгородская	УТ6-71	ж/д	4,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	89
1-я Соцгородская	УТ6-71	УТ6-70	26,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	586
1-я Соцгородская	УТ6-72	УТ6-73	76,36	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 424
1-я Соцгородская	УТ6-72	УТ6-71	9,03	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	203
1-я Соцгородская	УТ6-72	УТ6-74	120,69	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 234
1-я Соцгородская	УТ6-73	УТ6-74	44,14	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 982
1-я Соцгородская	УТ6-74	ж/д	14,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
1-я Соцгородская	УТ6-74	ж/д	109,27	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	4 470
1-я Соцгородская	УТ6-74	ж/д	7,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
1-я Соцгородская	УТ6-74	ж/д	104,27	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 842
1-я Соцгородская	УТ7А-22-6-1	филиал МГУТУ	13,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
1-я Соцгородская	УТ7А-22-6-1	УТ-1СГ-25-161	95,08	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 336
1-я Соцгородская	УТ9-11	УТ9-21	54,91	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 256
1-я Соцгородская	УТ9-11	УТ9-12	14,88	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	676
1-я Соцгородская	УТ9-11	УТ9-12	15,55	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
1-я Соцгородская	УТ9-11	УТ9-21	55,94	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 297
1-я Соцгородская	УТ9-11	ж/д	4,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
1-я Соцгородская	УТ9-11	ж/д	5,13	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
1-я Соцгородская	УТ9-12	УТ9-13	36,32	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 622
1-я Соцгородская	УТ9-12	УТ9-13	43,58	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 982
1-я Соцгородская	УТ9-13	ж/д	5,25	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
1-я Соцгородская	УТ9-13	УТ9-15	30,54	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 145
1-я Соцгородская	УТ9-13	ж/д	3,43	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
1-я Соцгородская	УТ9-13	УТ9-15	29,72	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 108
1-я Соцгородская	УТ9-15	УТ9-56	37,27	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 310
1-я Соцгородская	УТ9-15	УТ9-15-2	26,51	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	997
1-я Соцгородская	УТ9-15	УТ9-56	34,34	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
1-я Соцгородская	УТ9-15	УТ9-15-2	23,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	849
1-я Соцгородская	УТ9-15-2	УТ9-15-3	19,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708
1-я Соцгородская	УТ9-15-2	УТ9-15-3	19,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ9-15-2	ж/д	8,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
1-я Соцгородская	УТ9-15-2	ж/д	4,74	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
1-я Соцгородская	УТ9-15-3	ж/д	17,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	638
1-я Соцгородская	УТ9-15-3	ж/д	19,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	673
1-я Соцгородская	УТ9-15-3	ж/д	9,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
1-я Соцгородская	УТ9-15-3	ж/д	5,21	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
1-я Соцгородская	УТ9-2	УТ9-32	79,06	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 559
1-я Соцгородская	УТ9-2	УТ9-32	72,98	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 289
1-я Соцгородская	УТ9-21	УТ9-22	38,3	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 558
1-я Соцгородская	УТ9-21	УТ9-22	38,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 346
1-я Соцгородская	УТ9-22	ж/д	30,41	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 063
1-я Соцгородская	УТ9-22	ж/д	27,91	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
1-я Соцгородская	УТ9-22	ж/д	8,73	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	369
1-я Соцгородская	УТ9-22	ж/д	8,2	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ9-27	УТ9-28	173,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	7 839
1-я Соцгородская	УТ9-27	УТ9-27-1	10,24	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
1-я Соцгородская	УТ9-27	УТ9-27-1	17,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	602
1-я Соцгородская	УТ9-27	УТ9-28	164,14	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 911
1-я Соцгородская	УТ9-27-1	УТ9-27-2	35,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 275
1-я Соцгородская	УТ9-27-1	УТ9-27-2	35,97	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 275
1-я Соцгородская	УТ9-27-1	ж/д	7,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ9-27-1	ж/д	7,69	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ9-27-2	ж/д	20,3	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708
1-я Соцгородская	УТ9-27-2	ж/д	13,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
1-я Соцгородская	УТ9-27-2	ж/д	8,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ9-27-2	ж/д	6,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-28	УТ9-29	71,25	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 622
1-я Соцгородская	УТ9-28	ж/д	14,81	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	615
1-я Соцгородская	УТ9-28	УТ9-30	41,88	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 722
1-я Соцгородская	УТ9-28	ж/д	12,86	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	480
1-я Соцгородская	УТ9-28	УТ9-29	68,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 511
1-я Соцгородская	УТ9-28	УТ9-30	44	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 391
1-я Соцгородская	УТ9-29	ж/д	48,24	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 700
1-я Соцгородская	УТ9-29	ж/д	61,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 160
1-я Соцгородская	УТ9-29	ж/д	41,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 514
1-я Соцгородская	УТ9-29	ж/д	64,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 363
1-я Соцгородская	УТ9-3	УТ9-3-1	28,21	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 034
1-я Соцгородская	УТ9-3	УТ9-9	21,32	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 141
1-я Соцгородская	УТ9-3	УТ9-3-1	23,62	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
1-я Соцгородская	УТ9-3	УТ9-9	19,89	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
1-я Соцгородская	УТ9-30	УТ9-32	30,64	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 145

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ9-30	УТ9-31	14,27	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
1-я Соцгородская	УТ9-30	УТ9-31	22,04	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	541
1-я Соцгородская	УТ9-30	УТ9-32	29,96	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
1-я Соцгородская	УТ9-31	ж/д	24,48	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
1-я Соцгородская	УТ9-31	ж/д	8,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ9-31	ж/д	14,69	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	369
1-я Соцгородская	УТ9-31	ж/д	7,03	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
1-я Соцгородская	УТ9-3-1	УТ9-3-2	20,12	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708
1-я Соцгородская	УТ9-3-1	УТ9-3-2	28,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
1-я Соцгородская	УТ9-3-1	ж/д	6,04	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Соцгородская	УТ9-3-1	ж/д	10,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
1-я Соцгородская	УТ9-32	ж/д	5,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
1-я Соцгородская	УТ9-32	УТ9-36	61,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 793
1-я Соцгородская	УТ9-32	ж/д	32,65	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 219
1-я Соцгородская	УТ9-32	УТ9-33	55,58	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 068
1-я Соцгородская	УТ9-32	ж/д	3,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
1-я Соцгородская	УТ9-32	УТ9-36	64,26	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 883
1-я Соцгородская	УТ9-32	ж/д	31,61	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 182
1-я Соцгородская	УТ9-32	УТ9-33	61,04	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 315
1-я Соцгородская	УТ9-32	ж/д	5,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
1-я Соцгородская	УТ9-32	ж/д	3,12	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
1-я Соцгородская	УТ9-3-2	УТ9-3-3	27,8	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
1-я Соцгородская	УТ9-3-2	УТ9-3-3	28,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
1-я Соцгородская	УТ9-3-2	ж/д	6,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-3-2	ж/д	5,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Соцгородская	УТ9-33	ж/д	65,56	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 437
1-я Соцгородская	УТ9-33	УТ9-34	91,2	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 361
1-я Соцгородская	УТ9-33	ж/д	63,91	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 363
1-я Соцгородская	УТ9-33	УТ9-34	87,08	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 727
1-я Соцгородская	УТ9-3-3	ж/д	41,8	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 488
1-я Соцгородская	УТ9-3-3	ж/д	33,66	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 204
1-я Соцгородская	УТ9-3-3	ж/д	6,59	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-3-3	ж/д	5,85	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Соцгородская	УТ9-34	ж/д	7,21	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-34	УТ9-35	17,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
1-я Соцгородская	УТ9-34	ж/д	10,08	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
1-я Соцгородская	УТ9-34	УТ9-35	18,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
1-я Соцгородская	УТ9-35	ж/д	7,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-35	УТ9-36	18,86	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
1-я Соцгородская	УТ9-35	УТ9-36	19,54	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	739
1-я Соцгородская	УТ9-35	ж/д	6,28	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ9-36	УТ9-37	24,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
1-я Соцгородская	УТ9-36	УТ9-37	26,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
1-я Соцгородская	УТ9-36	ж/д	7,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-36	УТ9-37	18,55	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
1-я Соцгородская	УТ9-36	УТ9-37	18,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
1-я Соцгородская	УТ9-36	ж/д	5,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
1-я Соцгородская	УТ9-37	УТ9-38	30,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
1-я Соцгородская	УТ9-37	УТ9-38	33,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 532
1-я Соцгородская	УТ9-37	ж/д	6,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-37	УТ9-38	19,89	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	739
1-я Соцгородская	УТ9-37	ж/д	5,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
1-я Соцгородская	УТ9-37	УТ9-38	19,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	739
1-я Соцгородская	УТ9-38	УТ9-39	23,34	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	943
1-я Соцгородская	УТ9-38	УТ9-39	23,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
1-я Соцгородская	УТ9-38	ж/д	6,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-38	ж/д	13,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
1-я Соцгородская	УТ9-38	ж/д	5,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
1-я Соцгородская	УТ9-38	ж/д	11	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	406
1-я Соцгородская	УТ9-39	ж/д	4,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
1-я Соцгородская	УТ9-39	УТ9-40	27,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	997
1-я Соцгородская	УТ9-39	ж/д	2,98	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
1-я Соцгородская	УТ9-39	УТ9-40	26,54	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
1-я Соцгородская	УТ9-40	УТ9-42	33,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 219
1-я Соцгородская	УТ9-40	УТ9-42	30	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 230
1-я Соцгородская	УТ9-40	ж/д	6,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
1-я Соцгородская	УТ9-40	ж/д	3,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
1-я Соцгородская	УТ9-42	УТ9-43	28,34	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 034
1-я Соцгородская	УТ9-42	УТ9-43	31,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 145
1-я Соцгородская	УТ9-43	УТ9-43-1	9,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
1-я Соцгородская	УТ9-43	УТ9-48	32,73	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	949
1-я Соцгородская	УТ9-43	УТ9-43-1	9,96	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
1-я Соцгородская	УТ9-43	УТ9-48	32,12	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 133
1-я Соцгородская	УТ9-43-1	УТ9-43-2	11,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	443
1-я Соцгородская	УТ9-43-1	УТ9-43-2	12,2	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
1-я Соцгородская	УТ9-43-1	ж/д	3,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
1-я Соцгородская	УТ9-43-1	ж/д	6,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-43-2	УТ9-43-3	13,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
1-я Соцгородская	УТ9-43-2	УТ9-43-3	13,96	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
1-я Соцгородская	УТ9-43-2	ж/д	3,57	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
1-я Соцгородская	УТ9-43-2	ж/д	7,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-43-3	ж/д	27,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ9-43-3	ж/д	21,99	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	779
1-я Соцгородская	УТ9-43-3	ж/д	3,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
1-я Соцгородская	УТ9-43-3	ж/д	6,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Соцгородская	УТ9-48	ж/д	25,4	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	719
1-я Соцгородская	УТ9-48	ж/д	21,44	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	744
1-я Соцгородская	УТ9-48	ж/д	8,31	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ9-48	ж/д	14,17	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	403
1-я Соцгородская	УТ9-56	УТ9-56'	15,01	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
1-я Соцгородская	УТ9-56	УТ9-56'	18,7	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
1-я Соцгородская	УТ9-56'	ж/д	35,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 275
1-я Соцгородская	УТ9-56'	ж/д	22,87	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	849
1-я Соцгородская	УТ9-56'	ж/д	7,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Соцгородская	УТ9-56'	ж/д	5,72	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
1-я Соцгородская	УТ9-9	ж/д	8,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
1-я Соцгородская	УТ9-9	УТ9-11	44,25	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 391
1-я Соцгородская	УТ9-9	ж/д	3,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
1-я Соцгородская	УТ9-9	УТ9-11	46,34	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 072
1-я Юго-Западная	2ю65-1	УТ15-26	67,09	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 019
1-я Юго-Западная	УТ15-26	УТ15-27	17,82	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	811
1-я Юго-Западная	УТ15-26	УТ15-26-1	18,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
1-я Юго-Западная	УТ15-26-1	УТ15-26-2	27,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	997
1-я Юго-Западная	УТ15-26-1	ж/д	7,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
1-я Юго-Западная	УТ15-26-2	УТ15-26-3	16,59	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	628
1-я Юго-Западная	УТ15-26-2	ж/д	6,35	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Юго-Западная	УТ15-26-3	УТ15-26-4	31,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 145
1-я Юго-Западная	УТ15-26-3	ж/д	8,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Юго-Западная	УТ15-26-4	УТ15-26-5	44,92	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 662
1-я Юго-Западная	УТ15-26-4	ж/д	6,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Юго-Западная	УТ15-26-5	ж/д	33,74	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 204
1-я Юго-Западная	УТ15-26-5	ж/д	8,35	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Юго-Западная	УТ15-27	УТ15-27-1	14,91	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	676
1-я Юго-Западная	УТ15-27-1	УТ15-27-2	27,36	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
1-я Юго-Западная	УТ15-27-1	ж/д	5,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Юго-Западная	УТ15-27-2	УТ15-27-3	16,05	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
1-я Юго-Западная	УТ15-27-2	ж/д	6,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Юго-Западная	УТ15-27-3	ж/д	6,16	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Юго-Западная	УТ15-27-3	Банк	11,09	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	270
1-я Юго-Западная	УТ15-27-3	магазин	9,93	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	246
1-я Юго-Западная	УТ16-36	УТ16-37	8,95	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
1-я Юго-Западная	УТ16-36	УТ16-43	11,26	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	598
1-я Юго-Западная	УТ16-37	УТ16-38	59,57	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 125

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Юго-Западная	УТ16-37	ж/д	5,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
1-я Юго-Западная	УТ16-43	УТ16-44	39,97	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 174
1-я Юго-Западная	УТ16-46	УТ16-47	16,51	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	924
1-я Юго-Западная	УТ16-47	УТ16-48	5,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
1-я Юго-Западная	УТ16-47	УТ16-56	5,76	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	326
1-я Юго-Западная	УТ16-48	УТ16-77	61,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 160
1-я Юго-Западная	УТ16-49	ж/д	36,05	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 275
1-я Юго-Западная	УТ16-49	ж/д	32,68	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 169
1-я Юго-Западная	УТ16-56	УТ16-57	48,5	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 663
1-я Юго-Западная	УТ16-58	УТ16-59	15,1	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	815
1-я Юго-Западная	УТ16-59	УТ16-60	50,27	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 717
1-я Юго-Западная	УТ16-60	УТ16-61	13,69	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	761
1-я Юго-Западная	УТ16-61	УТ23-32'	131,44	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 118
1-я Юго-Западная	УТ16-77	ж/д	15,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
1-я Юго-Западная	УТ16-77	УТ16-49	16,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
1-я Юго-Западная	УТ17-2	УТ17-2-1	47,14	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 736
1-я Юго-Западная	УТ17-2-1	ж/д	5,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
1-я Юго-Западная	УТ17-2-1	УТ17-3	58,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 179
1-я Юго-Западная	УТ17-2-1	ж/д	8,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
1-я Юго-Западная	УТ17-25	УТ17-26	30,02	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 108
1-я Юго-Западная	УТ17-26	УТ17-26-1	40,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 477
1-я Юго-Западная	УТ17-26-1	ж/д	5,88	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
1-я Юго-Западная	УТ17-26-1	УТ17-27	33,86	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
1-я Юго-Западная	УТ17'-27-5	трест №1 "Стройгаз"	43,24	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 523
1-я Юго-Западная	УТ17'-27-5	Клуб Юного Автомобилиста	34,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 204
1-я Юго-Западная	УТ17-3	УТ17-4	5,66	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
1-я Юго-Западная	УТ17-4	ж/д	23,38	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	815
1-я Юго-Западная	УТ17-4	УТ17-7	52,81	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 957
1-я Юго-Западная	УТ17-7	УТ17-7-1	38,97	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 440
1-я Юго-Западная	УТ17-7-1	ж/д	6,95	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
1-я Юго-Западная	УТ17-7-1	УТ17-8	21,34	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	776
1-я Юго-Западная	УТ20-10	УТ20-15	42	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 282
1-я Юго-Западная	УТ20-10	УТ20-12	34,86	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 293
1-я Юго-Западная	УТ20-12	ООО "Каскад"	6,42	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	148
1-я Юго-Западная	УТ23-31	УТ23-31	7,09	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	380
1-я Юго-Западная	УТ23-32	УТ23-31	58,78	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 206
1-я Юго-Западная	УТ23-32'	УТ23-32	33,93	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 848
1-я Юго-Западная	УТ7-4	УТ7-5	21,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	776
2-я Соцгородская	1С108	1С108	4,72	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	177
2-я Соцгородская	1С108	1С108-1	6,64	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	247
2-я Соцгородская	1С108	1С108-1	2,19	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	71

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	1С108	1С108	1,85	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	71
2-я Соцгородская	1С108-1	1С108	1,49	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	35
2-я Соцгородская	1С108-1	2 С43	151,04	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 332
2-я Соцгородская	1С108-1	1С108	9,76	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	353
2-я Соцгородская	2 С43	2 С44	104,49	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 672
2-я Соцгородская	2С31	2С32	29,24	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 064
2-я Соцгородская	2С32	2С33	38,36	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 705
2-я Соцгородская	2С33	2С34	84,33	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 980
2-я Соцгородская	2С34	2С35	69,18	2023	500	Подземная канальная	ППМ	4 912
2-я Соцгородская	2С35	2С38	179,91	2023	500	Подземная канальная	ППМ	25 627
2-я Соцгородская	2С35	2С38	174,39	2023	500	Подземная канальная	ППМ	12 387
2-я Соцгородская	2С35	УТ24-2	120,65	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	8 545
2-я Соцгородская	2С35	УТ24-2	120,81	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 273
2-я Соцгородская	2С39	2С40	65,91	2023	500	Подземная канальная	ППМ	4 698
2-я Соцгородская	2С42	1С108-1	49,29	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 730
2-я Соцгородская	2С45	2С46	50,37	2023	700	Подземная канальная	ППМ	9 227
2-я Соцгородская	2С45	2С46	44,37	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 629
2-я Соцгородская	2С46	2С47	71,74	2023	600	Подземная канальная	ППМ	11 531
2-я Соцгородская	2С46	2С47	73,1	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 197
2-я Соцгородская	2С47	2С48	41,56	2023	600	Подземная канальная	ППМ	6 726
2-я Соцгородская	2С47	2С48	40,81	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 919
2-я Соцгородская	2С48	2С49	68,49	2023	600	Подземная канальная	ППМ	10 890
2-я Соцгородская	2С48	2С49	73,52	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 268
2-я Соцгородская	2С49	2С50	39,37	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 776
2-я Соцгородская	2С49	2С50	40,76	2023	600	Подземная канальная	ППМ	6 566
2-я Соцгородская	2С51	2С52	94,36	2023	600	Подземная канальная	ППМ	15 054
2-я Соцгородская	2С51	2С52	98,2	2023	400	Подземная канальная	ППМ	5 855
2-я Соцгородская	2С52	2С53	51,18	2023	500	Подземная канальная	ППМ	7 261
2-я Соцгородская	2С52	2С53	51,12	2023	400	Подземная канальная	ППМ	3 047
2-я Соцгородская	2С53	2С54/УТ12сr2-1	21,87	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 629
2-я Соцгородская	2С53	2С54	17,62	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	636
2-я Соцгородская	2С53	2С53	3	2023	500	Подземная канальная	ППМ	427
2-я Соцгородская	2С53	2С53	2,47	2023	400	Подземная канальная	ППМ	119
2-я Соцгородская	2С64	ТНС №11	16,37	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 130
2-я Соцгородская	2С64	ТНС №11	11,98	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	424
2-я Соцгородская	2С20	2С45	31,74	2023	700	Подземная канальная	ППМ	5 906
2-я Соцгородская	2С20	2С45	32,29	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 912
2-я Соцгородская	НВ/2СГ-ГВС	2СГ-ГВС	9,3	2023	400	Подземная канальная	ППМ	538
2-я Соцгородская	ТНС №11	УТ 7сr2-1	9,6	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	706
2-я Соцгородская	УТ 7сr2-1	УТ 7сr2-2	13,9	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	989
2-я Соцгородская	УТ 7сr2-1	УТ 7сr2-2	17,79	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 139

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-12	УТ 7cr2-13	11,94	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	847
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-12	УТ 7cr2-13	16,89	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 075
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-12	ж/д	6,35	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-12	ж/д	10,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-13	ж/д	9,62	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-13	УТ 7cr2-13'	16,87	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 075
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-13	УТ 7cr2-13'	16,67	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 075
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-13	ж/д	8,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-13'	УТ 7cr2-13''	16,1	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 012
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-13'	УТ 7cr2-13''	17,12	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 075
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-13'	ж/д	10,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-13'	ж/д	9,43	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-13''	УТ 7cr2-13'''	11	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	696
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-13''	УТ 7cr2-13'''	11,18	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	696
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-13''	ж/д	10,48	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-13''	ж/д	9,34	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-13'''	УТ 7cr2-14	15,02	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	949
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-13'''	УТ 7cr2-14	14,38	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	886
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-13'''	ж/д	10,73	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	406
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-13'''	ж/д	9,47	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-14	УТ 7cr2-15	18,74	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-14	УТ 7cr2-15	21,18	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 328
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-14	ж/д	10,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-14	ж/д	8,7	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-15	контора	45,18	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 106
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-15	контора	40,71	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 008
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-18	УТ 7cr2-18'	19,18	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-18	УТ 7cr2-18'	18,37	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 139
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-18	ж/д	13,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-18	ж/д	8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-18'	ж/д	4,15	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-18'	УТ 7cr2-18''	22,31	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 392
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-18'	ж/д	4,22	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-18'	УТ 7cr2-18''	22,06	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 392
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-18''	УТ 7cr2-19	16,03	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 012
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-18''	УТ 7cr2-19	14,69	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	949
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-18''	ж/д	6,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-18''	ж/д	5,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-2	УТ 7cr2-12	45,94	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 249
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-2	УТ 7cr2-12	46,05	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 910
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-24	УТ 7cr2-24-1	8,08	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	506

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-24	УТ 7cr2-24-1	14,15	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	886
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-24-1	УТ 7cr2-24-2	19,97	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-24-1	УТ 7cr2-24-2	19,52	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-24-1	ж/д	7,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-24-1	ж/д	4,57	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-24-2	УТ 7cr2-24-3	18,17	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 139
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-24-2	УТ 7cr2-24-3	17,7	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 139
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-24-2	ж/д	9,88	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-24-2	ж/д	6,53	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-24-3	УТ 7cr2-25	18,77	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-24-3	УТ 7cr2-25	20,19	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-24-3	ж/д	9,82	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-24-3	ж/д	6,16	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-25	ж/д	9,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-25	УТ 7cr2-25-1	16,74	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 075
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-25	ж/д	3,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-25	УТ 7cr2-25-1	17,02	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 075
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-25-1	УТ 7cr2-25-2	19,31	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-25-1	УТ 7cr2-25-2	18,62	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-25-1	ж/д	10,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-25-1	ж/д	6,79	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-25-2	УТ 7cr2-26	18,83	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-25-2	УТ 7cr2-26	17,49	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 075
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-25-2	ж/д	10,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-25-2	ж/д	7,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-26	УТ 7cr2-26-1	68,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 444
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-26	УТ 7cr2-26'	26,49	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 645
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-26	УТ 7cr2-26'	30,03	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 898
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-26	УТ 7cr2-26-1	67,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 373
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-26'	меб.Салон	41,74	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 033
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-26'	УТ 7cr2-27	47,34	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 973
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-26'	УТ 7cr2-27	42,2	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 657
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-26'	меб.Салон	39,67	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	983
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-26-1	стадион "Ручные игры" -общ.	9,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-26-1	стадион "Ручные игры" -общ.	12,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-27	ж/д	6,61	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-27	УТ 7cr2-27'	25,26	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 581
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-27	УТ 7cr2-27'	21,54	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 392
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-27	ж/д	5,88	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-27'	УТ 7cr2-38	67,43	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 641
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-27'	УТ 7cr2-28	23,19	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 455



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-27'	УТ 7cr2-28	21,31	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 328
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-27'	УТ 7cr2-38	65,73	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 586
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-27'	ж/д	5,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-27'	ж/д	2,57	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-28	ж/д	7,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-28	ж/д	6,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29	УТ 7cr2-29'	28,47	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 262
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29	УТ 7cr2-29'	35,07	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 577
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29	ж/д	11,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29	ж/д	6,19	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29'	УТ 7cr2-29-2	25,13	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29'	ж/д	9,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29'	УТ 7cr2-29-1	28,8	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29'	УТ 7cr2-29'	27,42	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29'	ж/д	9,3	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29'	ж/д	5,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-1	УТ 7cr2-29-2	25,06	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-1	ж/д	4,82	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-2	ж/д	9,51	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-2	УТ 7cr2-29-3	18,08	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	811
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-2	УТ 7cr2-29-3	19,47	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	856
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-2	ж/д	3,69	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-3	УТ 7cr2-29-4	19,94	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-3	УТ 7cr2-29-4	16,37	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-3	ж/д	9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-3	ж/д	4,73	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-4	ж/д	10,52	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-4	ж/д	3,87	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-4	УТ 7cr2-29-5	29,11	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 189
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-4	УТ 7cr2-29-5	35,12	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 435
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-5	УТ 7cr2-29-6	24,97	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 025
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-5	УТ 7cr2-29-6	25,69	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 066
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-5	ж/д	11,44	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-5	ж/д	7,03	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-6	УТ 7cr2-29-7	31,41	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 271
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-6	УТ 7cr2-29-7	30,38	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 230
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-6	ж/д	10,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-6	ж/д	5,92	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-7	УТ 7cr2-29-8	18,1	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	738
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-7	УТ 7cr2-29-8	17,1	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	697
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-7	ж/д	10,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-7	ж/д	5,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-8	ж/д	15,89	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-8	ж/д	10,5	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	451
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-8	ж/д	11,85	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-29-8	ж/д	5,68	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-38	УТ 7cr2-39	56,66	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 097
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-38	УТ 7cr2-38-1	23,51	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	850
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-38	УТ 7cr2-38-1	23,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	850
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-38	УТ 7cr2-39	64,33	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 478
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-38-1	УТ 7cr2-38-2	38,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 381
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-38-1	УТ 7cr2-38-2	37,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 310
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-38-1	ж/д	11,2	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	316
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-38-1	ж/д	5,57	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-38-2	УТ 7cr2-38-3	17,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	638
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-38-2	УТ 7cr2-38-3	18,79	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	673
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-38-2	ж/д	10,64	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	316
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-38-2	ж/д	5,46	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	144
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-38-3	ж/д	20,59	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	604
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-38-3	ж/д	20,45	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	575
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-38-3	ж/д	10,43	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-38-3	ж/д	4,94	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	144
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-39	УТ 7cr2-39-1	40,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 417
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-39	УТ 7cr2-45	14,95	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	815
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-39	УТ 7cr2-45	15,33	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	815
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-39	УТ 7cr2-39-1	41,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 452
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-39-1	ж/д	33,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 169
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-39-1	ж/д	22,79	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	815
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-39-1	ж/д	7,22	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-39-1	ж/д	8,44	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-45	УТ 7cr2-46	44,61	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 027
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-45	УТ 7cr2-46	48,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 163
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-46	УТ 7cr2-47	28,54	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-46	УТ 7cr2-47	29,95	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-46	ж/д	5,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-46	ж/д	6,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-47	ж/д	5,47	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-47	УТ 7cr2-48	14,29	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-47	ж/д	3,79	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Соцгородская	УТ 7cr2-47	УТ 7cr2-48	12,31	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	541
2-я Соцгородская	УТ12-5	ж/д	13,31	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	374
2-я Соцгородская	УТ2-11	ж/д	58,78	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 179

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ2-11	УТ2-12	37,99	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 403
2-я Соцгородская	УТ2-11	ж/д	7,59	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
2-я Соцгородская	УТ2-12	УТ2-13	51,26	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 883
2-я Соцгородская	УТ2-12	ж/д	6,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ2-13	УТ2-13-1	28,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
2-я Соцгородская	УТ2-13	ж/д	5,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Соцгородская	УТ2-13-1	УТ2-13-2	44,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 594
2-я Соцгородская	УТ2-13-2	ж/д	7,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Соцгородская	УТ2-13-2	УТ2-13-3	27,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	956
2-я Соцгородская	УТ2-13-3	УТ2-13-4	28,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 027
2-я Соцгородская	УТ2-13-4	ж/д	8,18	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Соцгородская	УТ2-14	ж/д	5,26	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
2-я Соцгородская	УТ2-14	УТ2-13-4	49,59	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 771
2-я Соцгородская	УТ2-2	УТ2-2-1	51,43	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 298
2-я Соцгородская	УТ2-2	УТ2-3'	52,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 920
2-я Соцгородская	УТ2-2-1	УТ2-4	23,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
2-я Соцгородская	УТ2-2-1	ж/д	4,72	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
2-я Соцгородская	УТ2-3	ж/д	4,33	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Соцгородская	УТ2-3	офис	44,91	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 594
2-я Соцгородская	УТ2-3'	ж/д	6,34	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Соцгородская	УТ2-3'	УТ2-3	49,16	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 735
2-я Соцгородская	УТ2-4	УТ2-4'	23,82	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
2-я Соцгородская	УТ2-4'	УТ2-5	58,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 658
2-я Соцгородская	УТ24-2	ТНС №17	91,19	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	6 427
2-я Соцгородская	УТ24-2	ТНС №17	87,93	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 107
2-я Соцгородская	УТ24-43	УТ24-44	41	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 681
2-я Соцгородская	УТ24-43	УТ24-44	38,22	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 712
2-я Соцгородская	УТ24-6	УТ24-43	115,32	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 181
2-я Соцгородская	УТ24-6	УТ24-43	120,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 452
2-я Соцгородская	УТ24-61	УТ24-74	42,11	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 892
2-я Соцгородская	УТ24-65	УТ24-68	7,87	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
2-я Соцгородская	УТ24-68	УТ24-68-1	19,29	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
2-я Соцгородская	УТ24-68-1	ж/д	8,12	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Соцгородская	УТ24-68-1	УТ24-68-2	45,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 662
2-я Соцгородская	УТ24-68-2	УТ24-68-3	46,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 699
2-я Соцгородская	УТ24-68-2	ж/д	9,05	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Соцгородская	УТ24-68-3	УТ24-68-4	39,13	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 440
2-я Соцгородская	УТ24-68-3	ж/д	8,96	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Соцгородская	УТ24-68-4	ж/д	9,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
2-я Соцгородская	УТ24-68-4	УТ24-69	24,28	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
2-я Соцгородская	УТ24-74	УТ24-75	14,19	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	344

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ24-75	ж/д	16,66	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	418
2-я Соцгородская	УТ2-5	УТ2-7	73,83	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 334
2-я Соцгородская	УТ2-7	УТ2-7'	26,37	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	960
2-я Соцгородская	УТ2-7	УТ2-7"	26,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	997
2-я Соцгородская	УТ2-7'	УТ2-9	85,01	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 139
2-я Соцгородская	УТ2-7'	ж/д	10,55	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	406
2-я Соцгородская	УТ2-7"	УТ2-8	35,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 293
2-я Соцгородская	УТ2-8	ж/д	45,1	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 662
2-я Соцгородская	УТ2-8	ж/д	6,54	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
2-я Соцгородская	УТ2-9	УТ2-14	54,38	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 994
2-я Соцгородская	УТ2-9	ж/д	11,23	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	406
2-я Соцгородская	УТ2-9	УТ2-9	33,27	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 219
2-я Соцгородская	УТ2-9	автосалон	45,89	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 699
2-я Юго-Западная	2Ю19	2Ю19	7,58	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	98
2-я Юго-Западная	2Ю19	Автосалон	113,29	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 389
2-я Юго-Западная	2ю74	2ю74	3,3	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	190
2-я Юго-Западная	2ю74	УТ13-1	3,54	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	253
2-я Юго-Западная	2ю75	2ю75-13	35,66	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 622
2-я Юго-Западная	2ю75-13	ж/д	24,81	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	885
2-я Юго-Западная	2ю75-13	2Ю75-14	82,34	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 694
2-я Юго-Западная	2Ю75-14	ж/д	15,26	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
2-я Юго-Западная	2Ю75-14	2Ю75-15	72,46	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 244
2-я Юго-Западная	2Ю75-15	2Ю75-16	57,23	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 105
2-я Юго-Западная	2Ю75-15	2Ю75-18	53,27	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 957
2-я Юго-Западная	2Ю75-16	2Ю75-17	51,86	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 842
2-я Юго-Западная	2Ю75-16	ж/д	14,21	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Юго-Западная	2Ю75-17	ж/д	37,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 310
2-я Юго-Западная	2Ю75-18	2Ю75-19	5,74	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
2-я Юго-Западная	2Ю75-19	ж/д	20,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708
2-я Юго-Западная	2Ю75-19	2Ю75-20	23,47	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	815
2-я Юго-Западная	2Ю75-20	ж/д	47,31	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 665
2-я Юго-Западная	2ю76	2ю77	58,54	2023	500	Подземная канальная	ППМ	8 400
2-я Юго-Западная	2Ю90	УТ23-71	20,03	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
2-я Юго-Западная	2Ю93	2Ю94	68,28	2023	400	Подземная канальная	ППМ	8 126
2-я Юго-Западная	АСУ (ул. Героя Смирнова, 71А)	ут 1.133	9,07	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	489
2-я Юго-Западная	ут 1.133	Бол. 40, гараж	21,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	776
2-я Юго-Западная	ут 1.133	ут 2.133	28,7	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 576
2-я Юго-Западная	ут 2.133	ут 4.133	53,77	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 934
2-я Юго-Западная	ут 2.133	ут 3.133	38,76	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	959
2-я Юго-Западная	ут 3.133	Бол. 40, морг	14,61	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	369

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	ут 4.133	ут 5.133	34,49	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 848
2-я Юго-Западная	ут 4.133	Бол. 40, патол.отд.	35,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 329
2-я Юго-Западная	ут 5.133	Детский корпус Бол. №40	18,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
2-я Юго-Западная	ут 5.133	ут 6.133	104,71	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 706
2-я Юго-Западная	ут 6.133	Бол.40 травм. кор	8,25	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
2-я Юго-Западная	ут 6.133	Бол.40 гл.кор, взрос.пол	102,43	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 767
2-я Юго-Западная	УТ11А-31	ж/д	15,99	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
2-я Юго-Западная	УТ11А-33	УТ11А-33А	52,84	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 352
2-я Юго-Западная	УТ11А-33	ж/д	7,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Юго-Западная	УТ11А-33А	ж/д	7,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Юго-Западная	УТ11А-33А	УТ11А-34	31,64	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 024
2-я Юго-Западная	УТ11А-34	ж/д	9,47	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Юго-Западная	УТ11А-35	УТ11А-35А	29,48	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	834
2-я Юго-Западная	УТ11А-35А	ДетскийСад №18	15,94	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	460
2-я Юго-Западная	УТ11А-35А	ДетскийСад №18	20,61	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	604
2-я Юго-Западная	УТ11А-52	ж/д	7,87	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
2-я Юго-Западная	УТ11А-52	ж/д	20,87	2023	40	Подземная бесканальная	ППМ	472
2-я Юго-Западная	УТ11А-53	ж/д	8,06	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
2-я Юго-Западная	УТ13-1	УТ13-1а	26,45	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 645
2-я Юго-Западная	УТ13-1	УТ13-2	145,92	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 235
2-я Юго-Западная	УТ13-1	УТ13-2	150,25	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 744
2-я Юго-Западная	УТ13-1а	УТ13-1б	78,11	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 934
2-я Юго-Западная	УТ13-1а	УТ13-1а-ГБП	25,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	923
2-я Юго-Западная	УТ13-1а-ГБП	ж/д	63,81	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 363
2-я Юго-Западная	УТ13-1а-ГБП	ж/д	4,97	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
2-я Юго-Западная	УТ13-16	УТ20-8	77,19	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 870
2-я Юго-Западная	УТ13-16	УТ13-16-ГБП	21,61	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	812
2-я Юго-Западная	УТ13-16-ГБП	ж/д	67,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 474
2-я Юго-Западная	УТ13-16-ГБП	ж/д	4,24	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	98
2-я Юго-Западная	УТ13-2	УТ13-4	46,5	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 554
2-я Юго-Западная	УТ13-4	УТ13-5	49,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 253
2-я Юго-Западная	УТ13-4а	УТ13-7	45,07	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 027
2-я Юго-Западная	УТ13-5а	УТ13-5а-ГБП-1	74,97	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 770
2-я Юго-Западная	УТ13-5а-ГБП-1	УТ13-5а-ГБП-2	13,28	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	480
2-я Юго-Западная	УТ13-5а-ГБП-2	УТ13-5а-ГБП-3	50,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 846
2-я Юго-Западная	УТ13-5а-ГБП-2	ж/д	6,24	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ13-5а-ГБП-3	ж/д	64,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 302
2-я Юго-Западная	УТ13-5а-ГБП-3	ж/д	6,89	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Юго-Западная	УТ13а-Смирнова,д.71а	АСУ (ул. ГерояСмирнова, 71А)	31,47	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 684
2-я Юго-Западная	УТ18-100	УТ18-82	165,43	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 437

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ18-100	УТ18-101	4,22	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	180
2-я Юго-Западная	УТ18-101	УТ18-102	13,04	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	586
2-я Юго-Западная	УТ18-101	ж/д	9,95	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
2-я Юго-Западная	УТ18-102	УТ18-103	16,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	766
2-я Юго-Западная	УТ18-103	УТ18-104	11,98	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	345
2-я Юго-Западная	УТ18-103	УТ18-105	73,24	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 289
2-я Юго-Западная	УТ18-104	ж/д	8,94	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	259
2-я Юго-Западная	УТ18-105	УТ18-106	47,04	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
2-я Юго-Западная	УТ18-105	УТ18-107	17,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	811
2-я Юго-Западная	УТ18-106	Детский Сад №71	8,11	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
2-я Юго-Западная	УТ18-107	УТ18-107а	25,22	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 025
2-я Юго-Западная	УТ18-107а	ж/д	7,01	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Юго-Западная	УТ18-107а	УТ18-107б	21,5	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	902
2-я Юго-Западная	УТ18-107б	УТ18-108	20,25	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	820
2-я Юго-Западная	УТ18-107б	Административное здание	78,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 763
2-я Юго-Западная	УТ18-108	УТ18-109	19,42	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	779
2-я Юго-Западная	УТ18-109	УТ18-111	7,91	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	328
2-я Юго-Западная	УТ18-111	УТ18-111а	16,29	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	656
2-я Юго-Западная	УТ18-111а	УТ18-115	44,77	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 845
2-я Юго-Западная	УТ18-111а	ж/д	6,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Юго-Западная	УТ18-111б	Административное здание	3,97	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	115
2-я Юго-Западная	УТ18-115	УТ18-116	7,28	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
2-я Юго-Западная	УТ18-115	УТ18-119	10,53	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
2-я Юго-Западная	УТ18-119	УТ18-120	18,22	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	638
2-я Юго-Западная	УТ18-120	УТ18-121	24,12	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	850
2-я Юго-Западная	УТ18-121	ж/д	6,13	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
2-я Юго-Западная	УТ18-121	УТ18-122	23,63	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	690
2-я Юго-Западная	УТ18-122	УТ18-123	17,1	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	489
2-я Юго-Западная	УТ18-123	ж/д	31,91	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	921
2-я Юго-Западная	УТ18-48а	Административное здание	8,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Юго-Западная	УТ18-49	ж/д	15,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
2-я Юго-Западная	УТ18-50'	УТ18-50а	27,41	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	956
2-я Юго-Западная	УТ18-50а	ж/д	5,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ18-50а	УТ18-50	43,21	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 523
2-я Юго-Западная	УТ18-51	УТ18-45	51,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 920
2-я Юго-Западная	УТ18-51	УТ18-51-1	7,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Юго-Западная	УТ18-51-1	ж/д	13,4	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	460
2-я Юго-Западная	УТ18-51-1	ж/д	25,5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	921
2-я Юго-Западная	УТ18-53	УТ18-54	5,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ18-54	УТ18-54'	8,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Юго-Западная	УТ18-54'	ж/д	26,7	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	997

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ18-54'	УТ18-54"	4,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	225
2-я Юго-Западная	УТ18-54"	УТ18-51	43,18	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 937
2-я Юго-Западная	УТ18-55	УТ18-53	16,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	766
2-я Юго-Западная	УТ18-55а	ж/д	5,74	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ18-55а	УТ18-55	24,63	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
2-я Юго-Западная	УТ18-56	УТ18-55а	19,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
2-я Юго-Западная	УТ18-59а	ж/д	5,93	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
2-я Юго-Западная	УТ18-59а	УТ18-59	27,18	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
2-я Юго-Западная	УТ18-60	УТ18-59а	17,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	811
2-я Юго-Западная	УТ18-61	УТ18-60	15,2	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	676
2-я Юго-Западная	УТ18-61а	ж/д	6,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ18-61а	УТ18-61	34,7	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 577
2-я Юго-Западная	УТ18-62	УТ18-61а	46,36	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 072
2-я Юго-Западная	УТ18-63а	ж/д	5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
2-я Юго-Западная	УТ18-63а	УТ18-63	32,88	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 487
2-я Юго-Западная	УТ18-64	УТ18-63а	49,32	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 208
2-я Юго-Западная	УТ18-65а	ж/д	6,68	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Юго-Западная	УТ18-65а	УТ18-65	34,25	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 532
2-я Юго-Западная	УТ18-66	УТ18-65а	43,38	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 937
2-я Юго-Западная	УТ18-81"	УТ18-50'	13,87	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
2-я Юго-Западная	УТ18-82	УТ18-83	4,54	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	225
2-я Юго-Западная	УТ18-83	ж/д	9,95	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
2-я Юго-Западная	УТ18-83	УТ18-84	10,7	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	496
2-я Юго-Западная	УТ18-84	УТ18-85	26,64	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
2-я Юго-Западная	УТ18-85	ж/д	17,73	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	518
2-я Юго-Западная	УТ18-85	ж/д	49,61	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 438
2-я Юго-Западная	УТ18-85	УТ18-88	47,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 118
2-я Юго-Западная	УТ18-88	УТ18-88'	31,33	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
2-я Юго-Западная	УТ18-88'	ж/д	5,4	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
2-я Юго-Западная	УТ18-88'	УТ18-89	26,77	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	997
2-я Юго-Западная	УТ18-89	УТ18-90	11,95	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	443
2-я Юго-Западная	УТ18-90	УТ18-91	35,02	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 293
2-я Юго-Западная	УТ18-91	ж/д	4,89	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
2-я Юго-Западная	УТ18-91	УТ18-92	22,55	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	815
2-я Юго-Западная	УТ18-92	УТ18-93	31,56	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 133
2-я Юго-Западная	УТ18-93	УТ18-94	37,5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 346
2-я Юго-Западная	УТ18-94	ж/д	6,53	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
2-я Юго-Западная	УТ18-94	УТ18-95	38,61	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 122
2-я Юго-Западная	УТ18-95	УТ18-96	22,41	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	633
2-я Юго-Западная	УТ18-96	УТ18-96а	16,67	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	489
2-я Юго-Западная	УТ18-96а	ж/д	5,53	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	148

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ18-96а	УТ18-97	31,37	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	892
2-я Юго-Западная	УТ18-97	ж/д	30,5	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	892
2-я Юго-Западная	УТ19-2	УТ19-3	122,55	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 780
2-я Юго-Западная	УТ19-37	ж/д	7,19	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
2-я Юго-Западная	УТ20-8	УТ20-8	5,55	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	380
2-я Юго-Западная	УТ22-19	УТ22-20	31,28	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 684
2-я Юго-Западная	УТ22-2	УТ22-2-1	42,65	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 763
2-я Юго-Западная	УТ22-2	УТ22-6	31,98	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 739
2-я Юго-Западная	УТ22-20	УТ22-22	54,92	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 989
2-я Юго-Западная	УТ22-2-1	УТ22-2-2	31,12	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 271
2-я Юго-Западная	УТ22-2-1	ж/д	3,27	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	74
2-я Юго-Западная	УТ22-2-2	УТ22-2-3	40,71	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 681
2-я Юго-Западная	УТ22-2-2	ж/д	2,77	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	74
2-я Юго-Западная	УТ22-2-3	УТ22-2-4	32,05	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 312
2-я Юго-Западная	УТ22-2-3	ж/д	3,55	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	98
2-я Юго-Западная	УТ22-24	УТ22-25	7,25	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	315
2-я Юго-Западная	УТ22-2-4	ж/д	33,61	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	836
2-я Юго-Западная	УТ22-2-4	ж/д	3,31	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	74
2-я Юго-Западная	УТ22-25	УТ22-26	21,48	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	946
2-я Юго-Западная	УТ22-25	УТ22-25-1	104,28	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 841
2-я Юго-Западная	УТ22-25-1	Водоканал (АБК+склады)	24,19	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
2-я Юго-Западная	УТ22-25-1	Склад-мастерская	37,86	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	934
2-я Юго-Западная	УТ22-26	УТ22-26а	18,26	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	811
2-я Юго-Западная	УТ22-26а	УТ22-26б	28,66	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
2-я Юго-Западная	УТ22-26а	ж/д	3,65	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Юго-Западная	УТ22-26б	УТ22-26в	25,37	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
2-я Юго-Западная	УТ22-26б	ж/д	3,69	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Юго-Западная	УТ22-26в	УТ22-27	22,65	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	943
2-я Юго-Западная	УТ22-26в	ж/д	3,81	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Юго-Западная	УТ22-27	УТ22-28	13,87	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	574
2-я Юго-Западная	УТ22-27	ж/д	6,45	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	246
2-я Юго-Западная	УТ22-28	УТ-22-28а-ГБП	25,77	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	960
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП	УТ-22-28а-ГБП-4	32,57	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 219
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП	УТ-22-28а-ГБП-1	41,01	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 514
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП-1	УТ-22-28а-ГБП-2	24,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП-1	ж/д	7,52	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП-2	УТ-22-28а-ГБП-3	32,82	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 219
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП-2	ж/д	7,2	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП-3	ж/д	28,58	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 071
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП-3	ж/д	7,57	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП-4	ж/д	56,82	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 105



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ-22-28а-ГБП-4	ж/д	4,67	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
2-я Юго-Западная	УТ23-46	УТ23-49	7,78	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	360
2-я Юго-Западная	УТ23-49	УТ23-49-1	69,9	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 154
2-я Юго-Западная	УТ23-49	ж/д	8,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Юго-Западная	УТ23-49-1	ж/д	6,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ23-49-1	УТ23-50	56,78	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 568
2-я Юго-Западная	УТ23-50	УТ23-51	49,8	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 253
2-я Юго-Западная	УТ23-51	УТ23-54	70,21	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 154
2-я Юго-Западная	УТ23-54	УТ23-91	30,44	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
2-я Юго-Западная	УТ23-55	УТ23-56	15,35	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	676
2-я Юго-Западная	УТ23-56	УТ23-57	9,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
2-я Юго-Западная	УТ23-57	УТ23-58	29,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 071
2-я Юго-Западная	УТ23-58	ж/д	7,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Юго-Западная	УТ23-58	УТ23-59	42,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 523
2-я Юго-Западная	УТ23-59	ж/д	30	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 063
2-я Юго-Западная	УТ23-62	УТ23-63	6,73	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
2-я Юго-Западная	УТ23-63	ж/д	14,42	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	403
2-я Юго-Западная	УТ23-63	ж/д	65,02	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 870
2-я Юго-Западная	УТ23-70	УТ23-69	19,9	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
2-я Юго-Западная	УТ23-70-1	ж/д	6,99	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
2-я Юго-Западная	УТ23-70-1	УТ23-70	37,35	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 340
2-я Юго-Западная	УТ23-71	УТ23-70-1	42,93	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 720
2-я Юго-Западная	УТ23-91	ж/д	5,38	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
2-я Юго-Западная	УТ23-91	УТ23-55	42,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 937
2-я Юго-Западная	УТ24-22	УТ24-24	61,64	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 290
2-я Юго-Западная	УТ25-10	УТ25-11	7,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
2-я Юго-Западная	УТ25-10	УТ25-10	5,6	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	270
2-я Юго-Западная	УТ25-11	УТ25-12	46,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 699
2-я Юго-Западная	УТ25-12	ж/д	6,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ25-12	УТ25-12а-ГБП	46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 699
2-я Юго-Западная	УТ25-12а-ГБП	УТ25-31	79,06	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 917
2-я Юго-Западная	УТ25-13(УТ26-1)	ДетскийСад №16	28,05	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	805
2-я Юго-Западная	УТ25-17	УТ25-18	8,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Юго-Западная	УТ25-17	УТ25-20	26,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
2-я Юго-Западная	УТ25-18	ж/д	46,58	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 665
2-я Юго-Западная	УТ25-20	УТ25-20-ГБП	51,6	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 343
2-я Юго-Западная	УТ25-20	ж/д	8,65	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
2-я Юго-Западная	УТ25-20-ГБП	ж/д	70,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 515
2-я Юго-Западная	УТ25-20-ГБП	ж/д	3,86	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
2-я Юго-Западная	УТ25-31	Бизнес центр	21,02	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	516
2-я Юго-Западная	УТ25-31	ДетскийСад №86	24,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	885

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ25-7	УТ25-8	8,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
2-я Юго-Западная	УТ25-7	УТ25-10	42,1	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 892
2-я Юго-Западная	УТ25-8	ж/д	43,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 523
2-я Юго-Западная	УТ26-2а-ГБП	УТ26-26-ГБП	17,03	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	418
2-я Юго-Западная	УТ26-26-ГБП	Торговый комплекс	10	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	246
2-я Юго-Западная	УТ26-2-ГБП	ж/д	10,13	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	246
2-я Юго-Западная	УТ26-2-ГБП	УТ26-2а-ГБП	47,78	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 180
2-я Юго-Западная	УТ26-2-ГБП	УТ26-2	31,03	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
2-я Юго-Западная	УТ26-3	УТ26-2-ГБП	31,56	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
2-я Юго-Западная	УТ26-4	УТ26-3	26,35	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
2-я Юго-Западная	УТ26-4-ГБП	ж/д	5,44	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
2-я Юго-Западная	УТ26-4-ГБП	УТ26-4	30,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
2-я Юго-Западная	УТ26-5	УТ26-4-ГБП	32,33	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
2-я Юго-Западная	УТ26-6	УТ26-5	31,82	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
2-я Юго-Западная	УТ26-9	УТ26-6	44,72	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 027
2-я Юго-Западная	УТ5-3	УТ5-3А	21,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	744
2-я Юго-Западная	УТ5-3А	УТ5-3Б	49,65	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 771
2-я Юго-Западная	УТ5-3А	ж/д	13,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	460
2-я Юго-Западная	УТ5-3Б	УТ5-3В	38,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 381
2-я Юго-Западная	УТ5-3Б	ж/д	4,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
2-я Юго-Западная	УТ5-3В	ж/д	31,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 098
2-я Юго-Западная	УТ5-3В	ж/д	4,53	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
2-я Юго-Западная	УТ6-13	УТ6-13а	23,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
2-я Юго-Западная	УТ6-13а	Спортивная школа	111,13	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 729
2-я Юго-Западная	УТ6-13а	УТ6-14	64,97	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 400
2-я Юго-Западная	УТ6-13а	ж/д	3,91	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Юго-Западная	УТ6-14	УТ6-14-ГБП-1	50,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 883
2-я Юго-Западная	УТ6-14	ж/д	4	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
2-я Юго-Западная	УТ6-14-ГБП-1	УТ6-14-ГБП-2	48,41	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 773
2-я Юго-Западная	УТ6-14-ГБП-1	ж/д	5,66	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
2-я Юго-Западная	УТ6-14-ГБП-2	ж/д	52,04	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 842
3-я Соцгородская	1Л48	1Л47	171,34	2023	400	Подземная канальная	ППМ	10 217
3-я Соцгородская	1Л48	1Л47	171,13	2023	500	Подземная канальная	ППМ	24 346
3-я Соцгородская	1Л48А	1Л48	151,95	2023	400	Подземная канальная	ППМ	9 082
3-я Соцгородская	1Л48А	1Л48	152,44	2023	500	Подземная канальная	ППМ	21 641
3-я Соцгородская	1Л48А	1Л48А-1	67,34	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 927
3-я Соцгородская	1Л48А-1	Религиозное Сооружение	32,66	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	949
3-я Соцгородская	1Л49	1Л48А	109,87	2023	400	Подземная канальная	ППМ	6 572
3-я Соцгородская	1Л50	1Л49	21,4	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 990
3-я Соцгородская	1Л50	1Л49	21,63	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 314
3-я Соцгородская	1Л51	1Л79	49,54	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	1Л51	1Л62	42,9	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 569
3-я Соцгородская	1Л51	1Л50	17,88	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 563
3-я Соцгородская	1Л51	1Л50	22,03	2023	500	Подземная канальная	ППМ	1 566
3-я Соцгородская	1Л52	1Л51	14,75	2023	400	Подземная канальная	ППМ	896
3-я Соцгородская	1Л52	1Л51	9,6	2023	500	Подземная канальная	ППМ	1 424
3-я Соцгородская	1Л52	1Л79	55,35	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 989
3-я Соцгородская	1Л53	Школа №63	41,74	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 551
3-я Соцгородская	1Л53		4,59	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	92
3-я Соцгородская	1Л53	1Л52	72,82	2023	400	Подземная канальная	ППМ	4 362
3-я Соцгородская	1Л54	1Л54	9,65	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	1Л54	1Л53	73,29	2023	400	Подземная канальная	ППМ	4 362
3-я Соцгородская	1Л54	1Л54-1	72,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 275
3-я Соцгородская	1Л54-1	1Л54-1А	46,48	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 699
3-я Соцгородская	1Л54-1	1Л54-1А	17,64	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	187
3-я Соцгородская	1Л54-1А	Роддом №3	4,63	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
3-я Соцгородская	1Л54-1А	Роддом №3	7,11	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	73
3-я Соцгородская	1Л54-1А	1Л54-1Б	32,15	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	333
3-я Соцгородская	1Л54-1Б	1Л54-2	19,83	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	208
3-я Соцгородская	1Л54-1Б	1Л54-2	22,31	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	812
3-я Соцгородская	1Л54-2	Роддом №3 (прачечная)	30,68	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	323
3-я Соцгородская	1Л54-2	Роддом №3 (гараж)	45,53	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	479
3-я Соцгородская	1Л55	УТ6/1-10	6,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	315
3-я Соцгородская	1Л55	1Л54	136,32	2023	400	Подземная канальная	ППМ	8 126
3-я Соцгородская	1Л56	1Л55	26,2	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 553
3-я Соцгородская	1Л57	1Л57	15,99	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 912
3-я Соцгородская	1Л57	1Л58	105,68	2023	400	Подземная канальная	ППМ	6 333
3-я Соцгородская	1Л57	1Л57	16,9	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 016
3-я Соцгородская	1Л57	1Л56	64,16	2023	400	Подземная канальная	ППМ	3 824
3-я Соцгородская	1Л57	1Л56	65,57	2023	500	Подземная канальная	ППМ	9 397
3-я Соцгородская	1Л57	1Л58	105,55	2023	500	Подземная канальная	ППМ	15 092
3-я Соцгородская	1Л57/3С9	1Л57	2,12	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	71
3-я Соцгородская	1Л57/3С9	1Л57	2,79	2023	600	Подземная канальная	ППМ	480
3-я Соцгородская	1Л58	1Л59	15,54	2023	400	Подземная канальная	ППМ	956
3-я Соцгородская	1Л58	1Л59	18,49	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 563
3-я Соцгородская	1Л59	1Л60	161,31	2023	400	Подземная канальная	ППМ	9 620
3-я Соцгородская	1Л59	1Л60	160,69	2023	500	Подземная канальная	ППМ	22 922
3-я Соцгородская	1Л60	1Л61	39,82	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 695
3-я Соцгородская	1Л60	1Л61	44	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 629
3-я Соцгородская	1Л60	1Л60	4,58	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	89
3-я Соцгородская	1Л60	1Л60-1	6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	1Л61	1Л61	3,41	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	53

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	1Л61	1Л61-2	58,78	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 045
3-я Соцгородская	1Л61	УТ7-40	171,65	2023	400	Подземная канальная	ППМ	10 277
3-я Соцгородская	1Л61	УТ7-40	172,07	2023	500	Подземная канальная	ППМ	24 488
3-я Соцгородская	1Л61	1Л61	3,12	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
3-я Соцгородская	1Л61	1Л61-2	64,18	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 363
3-я Соцгородская	1Л61-2	1Л61-3	56,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 068
3-я Соцгородская	1Л61-2	1Л61-2-1	18,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
3-я Соцгородская	1Л61-3	Школа №119 (пристройка)	9,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
3-я Соцгородская	1Л62	1Л77	184,69	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 026
3-я Соцгородская	1Л62	1Л77	215,06	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	13 599
3-я Соцгородская	1Л63	1Л64	2,73	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	1Л63	УТ7-85	4,4	2023	500	Подземная канальная	ППМ	569
3-я Соцгородская	1Л63	УТ7-85'	20,99	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 141
3-я Соцгородская	1Л63	1Л65	72,61	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 578
3-я Соцгородская	1Л63	1Л65	70,97	2023	500	Подземная канальная	ППМ	10 109
3-я Соцгородская	1Л64	ТНС №6	21,67	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	777
3-я Соцгородская	1Л65	1Л66	32,79	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 165
3-я Соцгородская	1Л65	1Л66	32,57	2023	500	Подземная канальная	ППМ	4 698
3-я Соцгородская	1Л66	1Л67	170,89	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	6 038
3-я Соцгородская	1Л66	1Л67	170,97	2023	500	Подземная канальная	ППМ	24 346
3-я Соцгородская	1Л67	1Л68	31,78	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 130
3-я Соцгородская	1Л67	1Л68	28,81	2023	500	Подземная канальная	ППМ	4 129
3-я Соцгородская	1Л68	1Л68-1	35,5	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 271
3-я Соцгородская	1Л68	1Л68-1	40,06	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 695
3-я Соцгородская	1Л68-1	1Л69	43,91	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 554
3-я Соцгородская	1Л68-1	1Л69	44,44	2023	500	Подземная канальная	ППМ	6 264
3-я Соцгородская	1Л68-1	ООО "Белгазавтосервис"	332,05	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	14 958
3-я Соцгородская	1Л69	1Л70	63,44	2023	500	Подземная канальная	ППМ	8 970
3-я Соцгородская	1Л69	1Л70	63,6	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 260
3-я Соцгородская	1Л70	2С51	58,07	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 048
3-я Соцгородская	1Л70	2С51	59,15	2023	500	Подземная канальная	ППМ	8 400
3-я Соцгородская	1Л77	1Л78	86,82	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 364
3-я Соцгородская	1Л77	УТ13-45	33,54	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
3-я Соцгородская	1Л78	ТНС №14	30,15	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	815
3-я Соцгородская	1Л78	ТНС №14	22,85	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
3-я Соцгородская	1Л78	ТНС-14	8,17	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	167
3-я Соцгородская	1Л79	ТНС №12	17,07	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	383
3-я Соцгородская	1Л79	ТНС №12	17,43	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	924
3-я Соцгородская	2С51	2С51	6,07	2023	500	Подземная канальная	ППМ	854
3-я Соцгородская	3С7	3С9	188,93	2023	600	Подземная канальная	ППМ	30 269
3-я Соцгородская	3С1	3С1-1А	18,3	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	518

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	3С1-1А	Магазин	6,37	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	3С13	3С14	63,24	2023	600	Подземная канальная	ППМ	10 090
3-я Соцгородская	3С13	3С14	58,8	2023	500	Подземная канальная	ППМ	4 200
3-я Соцгородская	3С2	3С3	18,97	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	671
3-я Соцгородская	3С2	3С3	18,97	2023	600	Подземная канальная	ППМ	3 043
3-я Соцгородская	3С20	ТНС №13	83,83	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 892
3-я Соцгородская	3С20	3С23	139,53	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 944
3-я Соцгородская	3С20	ТНС №13	92,45	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 145
3-я Соцгородская	3С23	3С24	89,64	2023	500	Подземная канальная	ППМ	6 407
3-я Соцгородская	3С23	3С24	90,43	2023	600	Подземная канальная	ППМ	14 414
3-я Соцгородская	3С23	3С23	5,23	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	272
3-я Соцгородская	3С23	3С23	4,96	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	225
3-я Соцгородская	3С23	3С23-1	69,28	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 109
3-я Соцгородская	3С23	УТ4-39	15,49	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	815
3-я Соцгородская	3С23-1	ж/д	46,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 629
3-я Соцгородская	3С23-1	ж/д	54,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 913
3-я Соцгородская	3С23-1	3С23-2	55,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 068
3-я Соцгородская	3С23-2	ж/д	22,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	815
3-я Соцгородская	3С23-2	ж/д	21,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	744
3-я Соцгородская	3С23-2	3С23-3	22,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	779
3-я Соцгородская	3С23-3	ж/д	28,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 027
3-я Соцгородская	3С24	3С25	51,01	2023	500	Подземная канальная	ППМ	3 631
3-я Соцгородская	3С24	3С25	55,02	2023	600	Подземная канальная	ППМ	8 808
3-я Соцгородская	3С25	КС15	89,06	2023	400	Подземная канальная	ППМ	5 318
3-я Соцгородская	3С25	КС15	91,66	2023	500	Подземная канальная	ППМ	13 098
3-я Соцгородская	3С25	3С25	10,17	2023	600	Подземная канальная	ППМ	1 602
3-я Соцгородская	3С25-1	УТ4СГ2-59	220,04	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	7 768
3-я Соцгородская	3С3	3С4	29,06	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 024
3-я Соцгородская	3С3	3С4	29,29	2023	600	Подземная канальная	ППМ	4 644
3-я Соцгородская	3С4	3С5	46,95	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 660
3-я Соцгородская	3С4	3С5	46,55	2023	600	Подземная канальная	ППМ	7 527
3-я Соцгородская	3С5	3С6	35,62	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 271
3-я Соцгородская	3С5	3С6	34,58	2023	600	Подземная канальная	ППМ	5 605
3-я Соцгородская	3С6	3С7	160,23	2023	400	Подземная канальная	ППМ	9 560
3-я Соцгородская	3С6	3С7	161,57	2023	600	Подземная канальная	ППМ	25 945
3-я Соцгородская	3С7	3С9	186,74	2023	400	Подземная канальная	ППМ	11 173
3-я Соцгородская	3С9	3С12	147,52	2023	600	Подземная канальная	ППМ	23 703
3-я Соцгородская	3С9	1Л57/3С9	1,98	2023	400	Подземная канальная	ППМ	119
3-я Соцгородская	3С9	3С12	145,11	2023	500	Подземная канальная	ППМ	10 322
3-я Соцгородская	3С9	1Л57/3С9	3,25	2023	600	Подземная канальная	ППМ	480
3-я Соцгородская	3СГ-ГВС	СГ3-ГВС	3,26	2023	400	Подземная канальная	ППМ	179

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	ЗСГ-ГВС-1	ТНС ЗСГ	501,43	2023	600	Подземная канальная	ППМ	80 237
3-я Соцгородская	ЗСГ-ГВС-1	ЗС1	841,78	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	29 732
3-я Соцгородская	ИБ №8	УТ6-51	24,32	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	690
3-я Соцгородская	КС15	ЗС25-1	82,97	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 931
3-я Соцгородская	КС15	ЗС25-1	80,51	2023	500	Подземная канальная	ППМ	11 532
3-я Соцгородская	СГ3-ГВС	ЗСГ-ГВС-1	1082,81	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	38 242
3-я Соцгородская	ТНС ЗСГ	ЗС1	340,93	2023	600	Подземная канальная	ППМ	54 613
3-я Соцгородская	ТНС №12	УТ6-4	8,82	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	489
3-я Соцгородская	ТНС №13	УТ4-25	93,04	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 053
3-я Соцгородская	ТНС №13	УТ4-20	47,15	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 118
3-я Соцгородская	ТНС №13	ТНС №13	8,06	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	167
3-я Соцгородская	ТНС №13	ТНС №13	6,15	2023	40	Подземная бесканальная	ППМ	67
3-я Соцгородская	ТНС №13	УТ-ТНС13-ГБП-1	4,7	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	272
3-я Соцгородская	ТНС №13	ТНС №13	11,92	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	759
3-я Соцгородская	ТНС №14	УТ4СГ2-35	20,28	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
3-я Соцгородская	ТНС №14	УТ4СГ2-2	69,59	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 428
3-я Соцгородская	ТНС №14	УТ4СГ2-2	69,85	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 804
3-я Соцгородская	ТНС №14	УТ4СГ2-35	25,58	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 413
3-я Соцгородская	ТНС №14	ТНС-4	4,65	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
3-я Соцгородская	ТНС №14	ТНС-4	3,95	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	49
3-я Соцгородская	ТНС №14	УТ13-6	13,58	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	761
3-я Соцгородская	ТНС №6	УТ7-1	17,67	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 563
3-я Соцгородская	У-3,Соц.гор.	ЗСГ-ГВС-1	1451,59	2023	600	Подземная канальная	ППМ	232 544
3-я Соцгородская	УТ13-10-1	УТ13-10-2	23,55	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
3-я Соцгородская	УТ13-10-1	ж/д	5,26	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ13-10-2	УТ13-10-3	24,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
3-я Соцгородская	УТ13-10-2	ж/д	6,08	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ13-11	УТ13-12	43,51	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 625
3-я Соцгородская	УТ13-12	ж/д	49,92	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 846
3-я Соцгородская	УТ13-15	УТ13-18	80,78	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 401
3-я Соцгородская	УТ13-16	УТ13-17	5,66	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	326
3-я Соцгородская	УТ13-20	УТ13-21	8,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
3-я Соцгородская	УТ13-21	ж/д	6,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ13-21-1	УТ13-21 -2	13,19	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	480
3-я Соцгородская	УТ13-21 -2	УТ13-21 -3	18,09	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
3-я Соцгородская	УТ13-21 -2	Магазин "Мебель" (узел1)	5,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ13-21 -3	ж/д	18,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	638
3-я Соцгородская	УТ13-21 -4	УТ13-21 -5	19,14	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
3-я Соцгородская	УТ13-21 -6	УТ13-21 -7	26,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	960
3-я Соцгородская	УТ13-21 -6	ж/д	5,82	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ13-21 -7	УТ13-21 -8	22,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	849

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ13-21 -8	ж/д	10,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Соцгородская	УТ13-25	УТ13-26	5,84	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	270
3-я Соцгородская	УТ13-28	УТ13-28-1	9,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ13-29	УТ13-30	54,95	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 031
3-я Соцгородская	УТ13-31	ДетскийСад №29	7,31	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ13-32	УТ13-33	18,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	673
3-я Соцгородская	УТ13-33	ж/д	6,74	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ13-34	УТ13-35	69,27	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 109
3-я Соцгородская	УТ13-36	ДетскийСад №105	8,5	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	259
3-я Соцгородская	УТ13-37	УТ13-37-1	20,94	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	946
3-я Соцгородская	УТ13-37-3	УТ13-38	30,63	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
3-я Соцгородская	УТ13-37-3	ж/д	6,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ13-39	УТ13-40	21,85	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	812
3-я Соцгородская	УТ13-40	УТ13-40-1	17,64	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
3-я Соцгородская	УТ13-40-5	ж/д + Магазины + Офис + Парикмахерская + Мастер-ска	45,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 594
3-я Соцгородская	УТ13-40-5	ж/д	7,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ13-46	УТ13-46-1	28,31	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 034
3-я Соцгородская	УТ13-46-1	УТ13-46-2	30,62	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 145
3-я Соцгородская	УТ13-46-1	ж/д	8,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ13-46-2	ж/д	32,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 169
3-я Соцгородская	УТ13-46-2	ж/д	9,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
3-я Соцгородская	УТ13-49	УТ13-49-1	19,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	673
3-я Соцгородская	УТ13-49-1	УТ13-49-2	19,66	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708
3-я Соцгородская	УТ13-49-2	ж/д	43,71	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 266
3-я Соцгородская	УТ13-49-2	ж/д	7,18	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ13-6	УТ13-7	23,1	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 250
3-я Соцгородская	УТ13-6-2	УТ13-6-2'	6,99	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ13-6-2	УТ13-6-3	119,21	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	3 423
3-я Соцгородская	УТ13-6-2'	Баня	11,91	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	345
3-я Соцгородская	УТ13-6-3	УТ13-6-3-1	13,51	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	403
3-я Соцгородская	УТ13-6-3-1	УТ13-6-3-2	15,01	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	432
3-я Соцгородская	УТ13-6-3-1	Административное здание	7,12	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
3-я Соцгородская	УТ13-6-3-2	УТ13-6-3-3	16,96	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	489
3-я Соцгородская	УТ13-6-3-2	Административное здание	6,59	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
3-я Соцгородская	УТ13-6-3-3	Административное здание	17,46	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	418
3-я Соцгородская	УТ13-6-3-3	Административное здание	6,07	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ13-7	УТ13-6-2	99,4	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 506
3-я Соцгородская	УТ13-7'	УТ13-8	29,24	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 576
3-я Соцгородская	УТ14-11	УТ14-11-1	22,99	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	849
3-я Соцгородская	УТ14-13	УТ14-13-1	12,35	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	443

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ14-15	УТ14-15-1	51,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 920
3-я Соцгородская	УТ14-17	УТ14-18	27,87	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 034
3-я Соцгородская	УТ14-19	УТ14-19'	15,9	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	393
3-я Соцгородская	УТ14-19'	УТ14-20	55,92	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 377
3-я Соцгородская	УТ14-2	УТ14-2-1	36,3	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 622
3-я Соцгородская	УТ14-2	УТ14-3	60,68	2023	400	Подземная канальная	ППМ	7 289
3-я Соцгородская	УТ14-20	ДетскийСад №91	8,36	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
3-я Соцгородская	УТ14-21	ТЦ "Евроспар"	22,49	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	812
3-я Соцгородская	УТ14-2-1	ж/д	7,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ14-2-1	ИБ-5	6,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
3-я Соцгородская	УТ14-23	ж/д	35,65	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
3-я Соцгородская	УТ14-25	УТ14-29	26,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
3-я Соцгородская	УТ14-25	УТ14-31	40,49	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 174
3-я Соцгородская	УТ14-29	УТ14-30	13,64	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
3-я Соцгородская	УТ14-3	УВД Автозаводского р-на	10,68	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Соцгородская	УТ14-3	УТ14-4	103,7	2023	400	Подземная канальная	ППМ	12 428
3-я Соцгородская	УТ14-31-1	УТ14-55	47,61	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 608
3-я Соцгородская	УТ14-32	УТ14-31-1	39,44	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 119
3-я Соцгородская	УТ14-32	УТ14-33	5,47	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	225
3-я Соцгородская	УТ14-33	УТ14-33'	32,08	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
3-я Соцгородская	УТ14-34	УТ14-38	5,57	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ14-36	УТ14-37	33,23	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	949
3-я Соцгородская	УТ14-37	ж/д	7,93	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
3-я Соцгородская	УТ14-38	УТ14-39	40,51	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 681
3-я Соцгородская	УТ14-39	УТ14-40	50,07	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 051
3-я Соцгородская	УТ14-4	УТ14-5	12,62	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	586
3-я Соцгородская	УТ14-40	УТ14-41	41,46	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 008
3-я Соцгородская	УТ14-40	УТ14-42	6,11	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	246
3-я Соцгородская	УТ14-41	ДетскийСад №14	6,64	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
3-я Соцгородская	УТ14-42	УТ14-42-1	14,56	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	615
3-я Соцгородская	УТ14-42-1	ж/д	4,48	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	98
3-я Соцгородская	УТ14-42-1	УТ14-43	17,56	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	738
3-я Соцгородская	УТ14-43	УТ14-44	35,2	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 435
3-я Соцгородская	УТ14-44	УТ14-45	9,65	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	410
3-я Соцгородская	УТ14-45	ж/д	4,67	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
3-я Соцгородская	УТ14-45	УТ14-46	7,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ14-46	УТ14-47	44,58	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 662
3-я Соцгородская	УТ14-47	УТ14-48	66,35	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 437
3-я Соцгородская	УТ14-48	ж/д	3,89	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ14-48	УТ14-49	56,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 983
3-я Соцгородская	УТ14-49	УТ14-50	14,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	531



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ14-5	УТ14-7	4,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	225
3-я Соцгородская	УТ14-50	УТ14-51	7,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ14-51	УТ14-52	34,4	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 204
3-я Соцгородская	УТ14-52	ж/д	4,09	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	98
3-я Соцгородская	УТ14-55	УТ14-56	7,8	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	435
3-я Соцгородская	УТ14-57	УТ14-57-1	49,17	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 208
3-я Соцгородская	УТ14-57-1	ж/д + Магазины	4,61	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
3-я Соцгородская	УТ14-57-1	УТ14-58	45,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 027
3-я Соцгородская	УТ14-58	УТ14-59	29,45	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
3-я Соцгородская	УТ14-59	УТ14-59-1	15,61	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
3-я Соцгородская	УТ14-59-1	ж/д	6,42	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ14-59-1	УТ14-59-2	29,48	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
3-я Соцгородская	УТ14-59-2	УТ14-59-2	3,7	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	74
3-я Соцгородская	УТ14-59-2	УТ14-60	27,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
3-я Соцгородская	УТ14-59-2	УТ14-59-2	4,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ14-59-2	ж/д	4,82	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
3-я Соцгородская	УТ14-59-2	УТ14-59-2-1	72,77	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 348
3-я Соцгородская	УТ14-59-2	УТ14-59-2-1	77,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 727
3-я Соцгородская	УТ14-59-2-1	Торговый комплекс "Новый век" - осн. здание	13,49	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	480
3-я Соцгородская	УТ14-59-2-1	УТ14-59-2-2	22,01	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	812
3-я Соцгородская	УТ14-59-2-2	Торговый комплекс "Новый век" - 2этаж(пристрой)	9,88	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ14-59-2-2	Торговый комплекс "Новый век" - 3этаж(пристрой)	8,4	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ14-60	ж/д	6,08	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ14-60	ж/д	45,83	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 131
3-я Соцгородская	УТ14-62	УТ14-62-1	30,42	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
3-я Соцгородская	УТ14-62-1	УТ14-63	43,26	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 337
3-я Соцгородская	УТ14-63	УТ14-64	31,14	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 684
3-я Соцгородская	УТ14-64	ж/д	21,95	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	779
3-я Соцгородская	УТ14-64	УТ14-66	149,44	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 048
3-я Соцгородская	УТ14-64	УТ14-66	145,36	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 879
3-я Соцгородская	УТ14-64-1	УТ14-64-2	11,12	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Соцгородская	УТ14-65	ж/д	4,32	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ14-66	УТ4-8'	108,16	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 934
3-я Соцгородская	УТ14-66	УТ4-8'	110,57	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 032
3-я Соцгородская	УТ14-67	УТ14-68	42,19	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 892
3-я Соцгородская	УТ14-7	УТ14-8	12,28	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	443
3-я Соцгородская	УТ14-72	Школа №136	8,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ14-73	Школа №136	6,07	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ14-73	УТ14-74	17,65	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	518

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ4-74	Школа №136	41,68	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 033
3-я Соцгородская	УТ4-8	УТ4-10	7,76	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ4-8	ж/д	17,4	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	418
3-я Соцгородская	УТ4-12	УТ4-17	14,91	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	676
3-я Соцгородская	УТ4-12	ж/д	6,7	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
3-я Соцгородская	УТ4-15	ж/д	18,63	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	547
3-я Соцгородская	УТ4-15	ж/д	20	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708
3-я Соцгородская	УТ4-15	ж/д+ Детский клуб	14,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Соцгородская	УТ4-15	ж/д + Детский клуб	13,68	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	403
3-я Соцгородская	УТ4-16	УТ4-12	10,66	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Соцгородская	УТ4-17	УТ4--7	17,68	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
3-я Соцгородская	УТ4-17	ж/д + Детский клуб	3,8	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4-17	ж/д + Детский клуб	3,18	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	74
3-я Соцгородская	УТ4-18	УТ4-17	49,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 771
3-я Соцгородская	УТ4-18	УТ4-17	49,12	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 810
3-я Соцгородская	УТ4-19	УТ4-5	8,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	405
3-я Соцгородская	УТ4-19	УТ4-1	10,61	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Соцгородская	УТ4-19	ж/д + Аптека + АТС	5,43	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
3-я Соцгородская	УТ4-19	ж/д + Аптека + АТС	5,95	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4-2	ж/д	5,27	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4-20	УТ4-20-1	87,63	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 965
3-я Соцгородская	УТ4-20-1	УТ4-19	27,91	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 262
3-я Соцгородская	УТ4-25	УТ4-26	11,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Соцгородская	УТ4-26	ж/д	5,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4-26	ж/д	7,73	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ4-27	УТ4-28	15,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	591
3-я Соцгородская	УТ4-28	ж/д	4,75	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
3-я Соцгородская	УТ4-28	ж/д	5,07	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
3-я Соцгородская	УТ4-29	ж/д + магазины	8,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
3-я Соцгородская	УТ4-29	ж/д + магазины	10,14	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ4-33	УТ4-32	12,97	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	586
3-я Соцгородская	УТ4-34'	ж/д	50,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 771
3-я Соцгородская	УТ4-39	УТ4-34	17,09	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	766
3-я Соцгородская	УТ4-39	УТ4-33	4,57	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	225
3-я Соцгородская	УТ4-5	УТ4-6	5,11	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
3-я Соцгородская	УТ4-5	УТ4-18	15,16	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	676
3-я Соцгородская	УТ4-6	УТ4-6*	95,39	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 581
3-я Соцгородская	УТ4-6	УТ4-6*	96,64	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 271
3-я Соцгородская	УТ4-6	ж/д	4,76	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	123
3-я Соцгородская	УТ4-7	УТ4-6	41,6	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 141
3-я Соцгородская	УТ4-7	УТ4-6	41,61	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 282

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ4-8'	УТ4-7	152,74	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 157
3-я Соцгородская	УТ4-8'	УТ4-7	152,89	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 314
3-я Соцгородская	УТ4-9	УТ4-16	26,18	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	748
3-я Соцгородская	УТ4-9	УТ4-15	24	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	690
3-я Соцгородская	УТ4-9	УТ4-16	25,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	921
3-я Соцгородская	УТ4-9	УТ4-15	23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	815
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-10	ж/д	4	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	115
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-10	ж/д	5,73	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-12	УТ4СГ2-12-1	21,73	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 195
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-12	УТ4СГ2-12-1	24,2	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 304
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-12	ж/д	3,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-12	ж/д	3,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-12-1	УТ4СГ2-13	19,12	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 032
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-12-1	ж/д	6,04	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-12-1	УТ4СГ2-13	20,28	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 087
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-12-1	ж/д	4,49	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-13	УТ4СГ2-14	24,43	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 304
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-13	УТ4СГ2-14	23,86	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 304
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-13	ж/д	2,98	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-13	ж/д	5,81	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-14	УТ4СГ2-15	5,92	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	326
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-14	УТ4СГ2-15	7,56	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	435
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-15	УТ4СГ2-18	21,21	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	776
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-15	УТ4СГ2-16	9,95	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	543
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-15	УТ4СГ2-16	8,54	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	489
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-16	УТ4СГ2-20	30,06	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-16	УТ4СГ2-20	29,75	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-18	ж/д	10,11	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-18	ж/д	9,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-19	УТ4СГ2-24	22,2	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-19	УТ4СГ2-24	23,04	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2	УТ4СГ2-5	26,77	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 107
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2	УТ4СГ2-2'	6,19	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	326
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2'	УТ4СГ2-2'-1	41,95	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 282
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2'	УТ4СГ2-2'-1	43,57	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 391
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2'	ж/д	4,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2'	ж/д	5,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-20	УТ4СГ2-76	24,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-20	УТ4СГ2-19	20,33	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 087
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-20	УТ4СГ2-76	26,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	960
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-20	УТ4СГ2-19	20,73	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 141

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-21	УТ4СГ2-22	22,65	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	815
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-21	УТ4СГ2-22	21,91	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	633
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2'-1	ж/д	4,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2'-1	ж/д	5,87	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2'-1	УТ4СГ2-3	28,91	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 576
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2'-1	УТ4СГ2-3	26,1	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 413
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-22	ж/д	21,88	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	633
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-22	ж/д	18,46	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	518
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-24	УТ4СГ2-24-1	36,81	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 667
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-24	УТ4СГ2-24-1	36,03	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 622
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-24	ж/д	4,87	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-24	ж/д	4,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-24-1	ж/д	5,22	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-24-1	УТ4СГ2-25	30,96	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-24-1	УТ4СГ2-25	31,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-24-1	ж/д	4,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-25	УТ4СГ2-26	10,04	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	451
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-25	УТ4СГ2-26	9,3	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	489
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-25	ж/д	8,26	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-25	ж/д	7,49	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-26	УТ4СГ2-27	42,54	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 057
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-26	УТ4СГ2-28	8,34	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	328
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-26	УТ4СГ2-27	43,86	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 266
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-26	УТ4СГ2-28	8,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	405
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-27	ДетскийСад №24	8,09	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-27	ДетскийСад №24	11,84	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	345
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-27	ДетскийСад №24	23,16	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	565
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-27	ДетскийСад №24	26,25	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	748
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-28	УТ4СГ2-29	34,29	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 394
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-28	УТ4СГ2-29	35,25	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 577
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-28	ж/д	3,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-28	ж/д	3,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-29	УТ4СГ2-30	19,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-29	УТ4СГ2-30	19,38	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	856
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-29	ж/д	3,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-29	ж/д	3,78	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-3	УТ4СГ2-78А	45,06	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-3	УТ4СГ2-12	4,3	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	217
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-3	УТ4СГ2-12	6,74	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	380
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-3	УТ4СГ2-78А	45,8	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 323
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-30	УТ4СГ2-31	50,39	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 253

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-30	УТ4СГ2-31	52,98	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 388
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-31	УТ4СГ2-74	15,7	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	591
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-31	УТ4СГ2-74	14,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	676
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-31'	УТ4СГ2-32	4,23	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-31'	УТ4СГ2-32	6,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-32	УТ4СГ2-33	6,75	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-32	УТ4СГ2-33	6,74	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-33	УТ4СГ2-34	12,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	443
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-33	УТ4СГ2-34	12,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-34	ж/д	12,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	460
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-34	ж/д	10,5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-35	УТ4СГ2-36	8,54	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	569
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-35	УТ4СГ2-36	10,85	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	598
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-36	УТ4СГ2-37	20,44	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 087
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-36	УТ4СГ2-36-1	39,5	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 174
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-36	УТ4СГ2-37	20,01	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 087
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-36	УТ4СГ2-36-1	42,59	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 937
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-36-1	ПС-296/2(Ростелеком)	25,98	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	960
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-36-1	УТ4СГ2-45	40,39	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 174
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-36-1	ПС-296/2(Ростелеком)	30,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 063
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-36-1	УТ4СГ2-45	41,39	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 847
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37	УТ4СГ2-37Б	61,08	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 315
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37	УТ4СГ2-37Б	55,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 523
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37	УТ4СГ2-37А	16,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	591
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37	УТ4СГ2-37А	16,97	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	924
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37-1	ж/д	5,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37-1	УТ4СГ2-38	50,06	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 717
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37А	ЖЭК №23	22,3	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	779
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37А	ЖЭК №23	13,35	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	460
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37А	ж/д	6,5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37А	ж/д	6,35	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37Б	УТ4СГ2-37-1	41,19	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 228
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37Б	УТ4СГ2-37-1	44,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 625
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37Б	ж/д	4,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-37Б	ж/д	3,39	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-38	УТ4СГ2-38'	28,96	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-38	УТ4СГ2-38'	26,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-38	ж/д	8,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-38	ж/д	8,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-38'	УТ4СГ2-39	86,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 875
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-38'	УТ4СГ2-39	89,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 055

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39	УТ4СГ2-39А	24,45	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39	УТ4СГ2-39А	28,93	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39	ГИБДД + ОВО	4,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39	ГИБДД + ОВО	4,85	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39-1	УТ4СГ2-39-2	28,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39-1	ж/д	4,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39-1	УТ4СГ2-39-2	28,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39-2	УТ4СГ2-39Д	26,62	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	956
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39А	УТ4СГ2-39Б	40,35	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 802
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39А	УТ4СГ2-39Б	40,21	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 802
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39А	ж/д	2,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39А	ж/д	4,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Б	УТ4СГ2-39В	37,12	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 667
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Б	УТ4СГ2-39В	37,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 712
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Б	ж/д	2,62	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Б	ж/д	3,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39В	УТ4СГ2-39Г	31,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39В	УТ4СГ2-39Г	29,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39В	ж/д	2,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39В	ж/д	4,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Г	УТ4СГ2-39-1	34,81	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 577
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Г	УТ4СГ2-39-1	32,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 487
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Г	ж/д	2,53	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Г	ж/д	4,2	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Д	Кафе + Мастерская	31,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 133
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Д	Кафе + Мастерская	34,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 240
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Д	ж/д	3,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-39Д	ж/д	5,68	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-45	ТНС №4	87,32	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 072
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-45	УТ4СГ2-49	20,71	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 141
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-45	УТ4СГ2-46	13,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-45	УТ4СГ2-46	15,56	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-45	УТ4СГ2-49	18,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	811
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-46	ж/д	12,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	460
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-46	ж/д	11,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49	УТ4СГ2-49-1	70,05	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 804
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49	УТ4СГ2-49-1	65,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 974
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49	ж/д	5,25	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49	ж/д	6,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49-1	УТ4СГ2-49А	42,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 892
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49-1	ж/д	4,19	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49-1	УТ4СГ2-49А	42,25	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 722
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49-1	ж/д	5,36	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49А	УТ4СГ2-49Б	44,33	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 804
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49А	УТ4СГ2-49Б	44,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 982
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49А	ж/д	3,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49А	ж/д	2,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49Б	УТ4СГ2-50	29,68	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 230
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49Б	УТ4СГ2-50	30,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49Б	ж/д	2,97	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-49Б	ж/д	3,21	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-5	УТ4СГ2-6	16,76	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	697
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-5	УТ4СГ2-6	8,21	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	328
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-50	УТ4СГ2-51	6,51	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	287
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-50	ж/д	7,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-50	УТ4СГ2-51	8,62	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	405
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-51	УТ4СГ2-52	7,42	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	315
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-51	УТ4СГ2-52	8,91	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-52	УТ4СГ2-53	2,87	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	135
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-52	УТ4СГ2-53	3,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	180
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-53	УТ4СГ2-54	30,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-53	УТ4СГ2-54	29,16	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-54	УТ4СГ2-55	32,92	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 487
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-54	ж/д	5,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-54	УТ4СГ2-55	32,15	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-54	ж/д	5,59	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-55	УТ4СГ2-55'	19,27	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	856
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-55	УТ4СГ2-55'	18,71	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	856
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-55	Автозав. комб. школ. пит. + ТД "Мастер"	7,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-55	Офисы + ТД "Мастер"	10,64	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	406
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-55'	УТ4СГ2-70	25,47	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	923
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-55'	УТ4СГ2-72	27,65	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 034
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-56	УТ4СГ2-56'	11,56	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	443
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-56	УТ4СГ2-56'	10,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-56'	ж/д	10,62	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	406
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-56'	ж/д	10,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-59	УТ4СГ2-59-1	11,32	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	388
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-59	УТ4СГ2-59-1	15,63	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 130
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-59	УТ4СГ2-59	7,51	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	565
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-59	УТ4СГ2-59	4,91	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	92
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-59	УТ4СГ2-8-2	193,58	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	13 701

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-59-1	ж/д	73,37	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 696
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-6	ж/д	6,05	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-6	УТ4СГ2-7	44,41	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 804
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-60	УТ4СГ2-56	3,66	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-61	Школа №125	12,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-61	Школа №125	14,77	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	554
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-62	УТ4СГ2-63	12,6	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	187
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-62	УТ4СГ2-66	29,22	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	417
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-63	УТ4СГ2-63-1	19,39	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	273
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-63	УТ4СГ2-63-1	20,8	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	516
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-63-1	УТ4СГ2-64	16,92	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	245
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-63-1	УТ4СГ2-64	10,96	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	270
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-64	УТ4СГ2-65	17,43	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	245
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-65	Учительский дом	5,2	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	72
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-65	Учительский дом	7,6	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-66	УТ4СГ2-66-1	46,1	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	849
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-66	УТ4СГ2-66-1	47,99	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 773
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-66-1	Учительский дом	10,14	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	144
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-66-1	УТ4СГ2-67	143,23	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 640
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-67	УТ4СГ2-68	17,13	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	209
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-67	УТ4СГ2-68	17,86	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	443
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-68	Мастерская	7,49	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	86
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-68	Мастерская	7,23	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-7	УТ4СГ2-8	3,68	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	164
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-7	УТ4СГ2-8	4,84	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	205
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-70	ж/д	8,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-70	УТ4СГ2-72	13,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-70'	УТ4СГ2-60	18	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-72	УТ4СГ2-70'	7,6	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-74	ж/д	6,13	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-74	УТ4СГ2-31'	50,49	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 846
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-74	ж/д	3,33	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-74	УТ4СГ2-31'	49,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 810
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-76	ж/д	6,96	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-76	УТ4СГ2-76'	23,1	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	849
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-76	ж/д	6,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-76'	УТ4СГ2-21	15,25	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	554
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-76'	УТ4СГ2-21	18,51	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-78А	Санаторий	36,51	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	910
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-78А	Санаторий	34,27	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	978
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-78А	Санаторий(бассейн)	4,11	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	115



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-78А	Санаторий(бассейн)	7,59	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-8	УТ4СГ2-9	30,2	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 108
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-8	УТ4СГ2-8-1	47,79	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-8-1	УТ4СГ2-8-2	59,49	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 658
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-8-1	УТ4СГ2-8-2	60,31	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 108
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-8-2	УТ4СГ2-59	192,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 545
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-8-2	УТ4СГ2-62	48,89	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	905
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-8-2	УТ4СГ2-62	48,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 208
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-9	УТ4СГ2-10	11,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-9	УТ4СГ2-10	10,37	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
3-я Соцгородская	УТ6/1-10	УТ6/1-9	6,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	270
3-я Соцгородская	УТ6/1-14	УТ6/1-14-ГБП	23,37	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	849
3-я Соцгородская	УТ6/1-14	ж/д	4,69	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
3-я Соцгородская	УТ6/1-14-ГБП-1	ж/д	34,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
3-я Соцгородская	УТ6/1-14-ГБП-1	ж/д	2,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
3-я Соцгородская	УТ6/1-4	ж/д	39,82	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 477
3-я Соцгородская	УТ6/1-4	ж/д	3,97	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ6/1-5	УТ6/1-4	39,74	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 477
3-я Соцгородская	УТ6/1-5	Женская консультация	4,88	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
3-я Соцгородская	УТ6/1-6	УТ6/1-5	11,64	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	443
3-я Соцгородская	УТ6/1-7	УТ6/1-8	10,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ6/1-7	УТ6/1-6	7,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
3-я Соцгородская	УТ6/1-8	ж/д	34,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
3-я Соцгородская	УТ6/1-9	УТ6/1-7	4,38	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	180
3-я Соцгородская	УТ6-10	УТ6-11	7,9	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	435
3-я Соцгородская	УТ6-11	УТ6-12	19,93	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708
3-я Соцгородская	УТ6-11	УТ6-13	15,88	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
3-я Соцгородская	УТ6-11	УТ6-14	9,17	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	405
3-я Соцгородская	УТ6-12	Магазин	9,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
3-я Соцгородская	УТ6-13	ж/д	14,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Соцгородская	УТ6-13	ж/д	6,21	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ6-14	УТ6-15	54,72	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 478
3-я Соцгородская	УТ6-15	УТ6-16	9,78	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	451
3-я Соцгородская	УТ6-16	УТ6-17	21,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	744
3-я Соцгородская	УТ6-16	УТ6-18	12,01	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
3-я Соцгородская	УТ6-16	УТ6-19	8	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	328
3-я Соцгородская	УТ6-17	ж/д	15,38	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	432
3-я Соцгородская	УТ6-17	Административное здание	7,2	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ6-18	ж/д	21,26	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	604
3-я Соцгородская	УТ6-18	Административное здание	5,75	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	УТ6-20	УТ6-21	9	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	369

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ6-21	УТ6-22	20,93	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	744
3-я Соцгородская	УТ6-21	УТ6-23	11,96	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
3-я Соцгородская	УТ6-21	УТ6-24	8,88	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
3-я Соцгородская	УТ6-22	ж/д	14,7	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	432
3-я Соцгородская	УТ6-22	Магазин	11,84	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	345
3-я Соцгородская	УТ6-23	ж/д	6,19	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	УТ6-24	УТ6-25	53,81	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 994
3-я Соцгородская	УТ6-27	ж/д	11,26	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	316
3-я Соцгородская	УТ6-27	Аптека + кафе	10,02	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
3-я Соцгородская	УТ6-28	ж/д	8,88	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	259
3-я Соцгородская	УТ6-29	Детский Сад №77	44,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 558
3-я Соцгородская	УТ6-29	УТ6-32	82,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 694
3-я Соцгородская	УТ6-32	УТ6-33	32,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 182
3-я Соцгородская	УТ6-33	УТ6-33-1	7,08	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ6-33-1	Магазин	31,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 133
3-я Соцгородская	УТ6-33-1	ж/д	16,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
3-я Соцгородская	УТ6-33-1	ж/д	6,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ6-37	УТ6-38	15,81	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
3-я Соцгородская	УТ6-39	УТ6-40	13,57	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	403
3-я Соцгородская	УТ6-40	ж/д + офис	23	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	662
3-я Соцгородская	УТ6-42	ИБ №8	49,89	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	885
3-я Соцгородская	УТ6-43	ж/д	23	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	565
3-я Соцгородская	УТ6-45	УТ6-46-1	18,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	638
3-я Соцгородская	УТ6-46-1	ж/д	7,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ6-47	УТ6-48	10,41	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
3-я Соцгородская	УТ6-48	ж/д + Детский клуб	13,43	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	374
3-я Соцгородская	УТ6-5	УТ6-29	88,51	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 010
3-я Соцгородская	УТ6-5	УТ6-6	6,98	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	380
3-я Соцгородская	УТ6-51	ж/д + ИБ-8	6,65	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ6-51	ж/д + ИБ-8	7,82	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ6-6	УТ6-6-1	9,76	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	543
3-я Соцгородская	УТ6-6-1	УТ6-7	40,22	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 174
3-я Соцгородская	УТ6-6-1	ж/д	6,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ6-7	Магазин	28,18	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
3-я Соцгородская	УТ6-7	УТ6-9	9,41	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	489
3-я Соцгородская	УТ6-7	ж/д	7,44	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ6-9	УТ6-10	55,94	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 043
3-я Соцгородская	УТ7-1	УТ14-2	3,77	2023	400	Подземная канальная	ППМ	478
3-я Соцгородская	УТ7-1	ТНС №6	3,56	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ7-10	УТ7-12	4,9	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	272
3-я Соцгородская	УТ7-11	УТ7-16	40,79	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 228

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ7-11	ж/д	7,19	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ7-12	УТ7-13	40,14	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 151
3-я Соцгородская	УТ7-13	УТ7-14	41,67	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 208
3-я Соцгородская	УТ7-14	ж/д + Магазин + Диспетчерская Служба	26,95	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	777
3-я Соцгородская	УТ7-16	УТ7-18	6,79	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	380
3-я Соцгородская	УТ7-17	УТ7-17А	47,66	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 381
3-я Соцгородская	УТ7-17А	МДОУ№79	90,66	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 618
3-я Соцгородская	УТ7-18	ж/д	11,21	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	316
3-я Соцгородская	УТ7-18	УТ7-17	3,69	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	217
3-я Соцгородская	УТ7-2	Административное здание	37,5	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 093
3-я Соцгородская	УТ7-2	УТ7-4	44,63	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 445
3-я Соцгородская	УТ7-22	УТ7-23	4,94	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	272
3-я Соцгородская	УТ7-23	УТ7-24	7,4	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	380
3-я Соцгородская	УТ7-23	ж/д + ООО"Жилсервис №10"	7,58	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
3-я Соцгородская	УТ7-24	УТ7-25	37,77	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 712
3-я Соцгородская	УТ7-26	УТ7-27	5,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	270
3-я Соцгородская	УТ7-27	УТ7-28	55,55	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 297
3-я Соцгородская	УТ7-27	ж/д + Магазин +ТП-457 + Молочный раздаток №4	5,52	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	УТ7-28	УТ7-29	20,17	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
3-я Соцгородская	УТ7-29	УТ7-30	6,74	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	287
3-я Соцгородская	УТ7-30	ж/д + Аптека	29,75	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	863
3-я Соцгородская	УТ7-30	УТ7-30-1	29,96	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 108
3-я Соцгородская	УТ7-30-1	ж/д	6,59	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ7-30-1	УТ7-32	36,43	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 329
3-я Соцгородская	УТ7-32	ж/д	6,79	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ7-33	УТ7-34	29,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 063
3-я Соцгородская	УТ7-34	УТ7-34-1	15,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	531
3-я Соцгородская	УТ7-34-1	ж/д	7,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ7-34-1	УТ7-34-2	38,05	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 346
3-я Соцгородская	УТ7-34-2	УТ7-34-3	32,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 169
3-я Соцгородская	УТ7-34-2	ж/д	7,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ7-34-3	ж/д + Аптека	38,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 381
3-я Соцгородская	УТ7-34-3	ж/д	7,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ7-37	УТ7-38	5,66	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	270
3-я Соцгородская	УТ7-38	УТ7-38-1	16,29	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
3-я Соцгородская	УТ7-38'-1	УТ7-38'-2	24,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	850
3-я Соцгородская	УТ7-38'-1	ж/д	5,86	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	УТ7-38-1	УТ7-38'-1	34,56	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 293
3-я Соцгородская	УТ7-38-1	УТ7-38-2	57,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 613
3-я Соцгородская	УТ7-38-1	ж/д	7,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ7-38'-2	УТ7-38'-3	28,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
3-я Соцгородская	УТ7-38'-2	ж/д	5,89	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	УТ7-38-2	ж/д	8,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ7-38-2	УТ7-95	10,69	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Соцгородская	УТ7-38'-3	ж/д	28,36	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	805
3-я Соцгородская	УТ7-38'-3	ж/д	5,86	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	УТ7-39	УТ7-51	23,79	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
3-я Соцгородская	УТ7-4	УТ7-5	8,18	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	435
3-я Соцгородская	УТ7-4	УТ7-7	41,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 488
3-я Соцгородская	УТ7-4	Кафе	68,29	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 672
3-я Соцгородская	УТ7-40	УТ7-40	3,86	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	82
3-я Соцгородская	УТ7-40	УТ7-86	50,22	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
3-я Соцгородская	УТ7-40	1Л63	83,77	2023	500	Подземная канальная	ППМ	11 959
3-я Соцгородская	УТ7-40	1Л63	79,81	2023	400	Подземная канальная	ППМ	4 780
3-я Соцгородская	УТ7-40	УТ7-41	34,2	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
3-я Соцгородская	УТ7-40	УТ7-86	51,44	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 298
3-я Соцгородская	УТ7-40	УТ7-47	28,76	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	595
3-я Соцгородская	УТ7-41	УТ7-48	20,04	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	575
3-я Соцгородская	УТ7-41	УТ7-42	20,26	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	820
3-я Соцгородская	УТ7-41	ж/д	12,96	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	320
3-я Соцгородская	УТ7-42	УТ7-43	25,53	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	960
3-я Соцгородская	УТ7-42	ж/д	11,09	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	270
3-я Соцгородская	УТ7-43	УТ7-44	29,24	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	834
3-я Соцгородская	УТ7-44	УТ7-44-1	22,94	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	662
3-я Соцгородская	УТ7-44-1	УТ7-45	23,78	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	690
3-я Соцгородская	УТ7-44-1	ж/д	7,65	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
3-я Соцгородская	УТ7-45	ж/д	13,49	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	374
3-я Соцгородская	УТ7-45	ж/д	7,47	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	172
3-я Соцгородская	УТ7-47	ж/д	5,96	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	74
3-я Соцгородская	УТ7-48	УТ7-47	11,51	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	246
3-я Соцгородская	УТ7-48	УТ7-49	13,83	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	403
3-я Соцгородская	УТ7-49	УТ7-49-1	29,25	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	834
3-я Соцгородская	УТ7-49-1	УТ7-49-2	25,04	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	719
3-я Соцгородская	УТ7-49-1	ж/д	8,19	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
3-я Соцгородская	УТ7-49-2	ж/д + ВНС 21	39,05	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 122
3-я Соцгородская	УТ7-49-2	ж/д	7,55	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
3-я Соцгородская	УТ7-5	УТ7-10	41,53	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 282
3-я Соцгородская	УТ7-5	ж/д	10,26	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
3-я Соцгородская	УТ7-51	УТ7-51-1	21,45	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	946
3-я Соцгородская	УТ7-51-1	ж/д	5,51	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ7-51-2	УТ7-51-3	22,08	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	991

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ7-51-2	ж/д	6,86	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ7-51-3'	Инженерный блок-6	12,39	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ7-51-3'	РелигиозноеСооружение	11,38	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	270
3-я Соцгородская	УТ7-51-3-ГБП	Кафе	66,09	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 974
3-я Соцгородская	УТ7-51-4	УТ7-51-5	21,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
3-я Соцгородская	УТ7-51-4	ж/д	7,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ7-51-5	ж/д + Магазин	7,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ7-51-5	УТ7-51-3-ГБП	193,53	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 740
3-я Соцгородская	УТ7-52	УТ7-53	30,65	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
3-я Соцгородская	УТ7-53	УТ7-55	7,12	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
3-я Соцгородская	УТ7-54	УТ7-58	112,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 136
3-я Соцгородская	УТ7-55	ж/д	7,29	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ7-55-1	ж/д	6,33	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
3-я Соцгородская	УТ7-55-2	УТ7-55-3	21,06	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	776
3-я Соцгородская	УТ7-55-2	ж/д	6,91	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ7-55-3	ж/д	6,68	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
3-я Соцгородская	УТ7-56	УТ7-57	24,11	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
3-я Соцгородская	УТ7-57	УТ7-57А	17,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	628
3-я Соцгородская	УТ7-57А	ж/д	17,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	638
3-я Соцгородская	УТ7-57А	ж/д	6,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ7-58	УТ7-59	4,74	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	92
3-я Соцгородская	УТ7-58	УТ7-59	4,77	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	185
3-я Соцгородская	УТ7-61	УТ7-60	43	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 937
3-я Соцгородская	УТ7-63	УТ7-62	39,58	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 802
3-я Соцгородская	УТ7-63-1	УТ7-63	6,33	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	270
3-я Соцгородская	УТ7-63-1	Магазин	63,81	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 267
3-я Соцгородская	УТ7-65	УТ7-64	40,63	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 847
3-я Соцгородская	УТ7-66	УТ7-65	5,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	225
3-я Соцгородская	УТ7-66	Сауна, бар	56,49	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 377
3-я Соцгородская	УТ7-68	УТ7-67	21,69	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 195
3-я Соцгородская	УТ7-68-1	УТ7-68	55,61	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 043
3-я Соцгородская	УТ7-71	УТ7-72	19,58	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
3-я Соцгородская	УТ7-73	УТ7-73-1	55,26	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 256
3-я Соцгородская	УТ7-73	УТ7-73'	139,98	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 958
3-я Соцгородская	УТ7-73'	Гараж, учебный пожарный центр	9,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
3-я Соцгородская	УТ7-73'	Гараж, учебный пожарный центр	12,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
3-я Соцгородская	УТ7-73-1	УТ7-73-1-ГБП-1	94,89	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 508
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-1	УТ7-73-1-ГБП-2	14,19	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-2	УТ7-73-1-ГБП-3	10,13	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-2	Участок №16(узел1)	4,19	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	98

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-3	УТ7-73-1-ГБП-4	10,72	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	406
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-3	Бытовые помещения(узел 2)	3,29	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	74
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-4	УТ7-73-1-ГБП-5	8,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-4	АБК(узел 2)	3,94	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-5	УТ7-73-1-ГБП-6	5,73	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-5	Цех пошива №1	3,49	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	74
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-6	УТ7-73-1-ГБП-7	6,35	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-6	Котельная	3,9	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	98
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-7	УТ7-73-1-ГБП-8	7,62	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-7	АБК(узел 3)	3,69	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-8	УТ7-73-1-ГБП-9	6,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-8	Г араж(узел3)	2,91	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	74
3-я Соцгородская	УТ7-73-1-ГБП-9	Цех надомного труда	5,65	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ7-74	УТ7-75	33,95	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 394
3-я Соцгородская	УТ7-75	УТ7-75-1	21,49	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	861
3-я Соцгородская	УТ7-75-1	УТ7-75-2	38,25	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 558
3-я Соцгородская	УТ7-75-1	ж/д	7,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ7-75-2	УТ7-75-3	37,84	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 558
3-я Соцгородская	УТ7-75-2	ж/д	6,36	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ7-75-3	ж/д+ Детский клуб	33,07	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 219
3-я Соцгородская	УТ7-75-3	ж/д	6,12	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ7-8	ДетскийСад №2	24,45	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 304
3-я Соцгородская	УТ7-82	УТ7-69	30,02	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
3-я Соцгородская	УТ7-83	УТ7-82	50,28	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 717
3-я Соцгородская	УТ7-84	УТ7-83	28,42	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 521
3-я Соцгородская	УТ7-85	ТНС №6	17,35	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 420
3-я Соцгородская	УТ7-85'	УТ7-84	145,54	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 933
3-я Соцгородская	УТ7-86	КНС-15	12,73	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	135
3-я Соцгородская	УТ7-86	КНС-15	16,41	2023	40	Подземная бесканальная	ППМ	360
3-я Соцгородская	УТ7-88	УТ7-89	23,79	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	850
3-я Соцгородская	УТ7-89	УТ7-89-1	6,13	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Соцгородская	УТ7-89-1	ж/д	21,13	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	744
3-я Соцгородская	УТ7-89-1	ж/д	6,54	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
3-я Соцгородская	УТ7-91	УТ7-55-2	14,49	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
3-я Соцгородская	УТ7-91	УТ7-92	7,67	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
3-я Соцгородская	УТ7-92	РелигиозноеСооружение	43,6	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 082
3-я Соцгородская	УТ7-95	УТ7-39	4,84	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	225
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-1	УТ-ТНС13-ГБП-2	65,61	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 586
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-1	Мастерская	18,12	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	443
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-2	УТ4-9	235,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 294
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-2	УТ4-9	230,69	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	12 552

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-2	УТ-ТНС13-ГБП-3	99,31	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 379
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-3	УТ-ТНС13-ГБП-3-0	18,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	702
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-3	УТ-ТНС13-ГБП-4	129,71	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 064
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-3	УТ14-59-2-1	144,37	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	5 906
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-3-0	Медицинское учреждение	4,33	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	148
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-4	РелигиознонСооружение	9,61	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	369
3-я Соцгородская	УТ-ТНС13-ГБП-4	РелигиознонСооружение	7,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
3-я Соцгородская		Школа №63	33,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	609
3-я Юго-Западная	2Ю35	2Ю35-1	13,84	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	574
3-я Юго-Западная	2Ю35	2Ю35	5,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Юго-Западная	2Ю35	2Ю35-3	50,69	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	903
3-я Юго-Западная	2Ю35-1	2Ю35-2	9,89	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	410
3-я Юго-Западная	2Ю35-2	Здание	41,47	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 008
3-я Юго-Западная	2Ю35-2	2Ю35-3	28,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 027
3-я Юго-Западная	2Ю35-3	ж/д	36,86	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 310
3-я Юго-Западная	2Ю35-3	ж/д	4,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Юго-Западная	2Ю35-3	ж/д	4,95	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	89
3-я Юго-Западная	2Ю35-3	ж/д	35,98	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	638
3-я Юго-Западная	2Ю37-4	2Ю37-4	7,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	360
3-я Юго-Западная	2Ю40	2Ю41	39,98	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 695
3-я Юго-Западная	2Ю40	2Ю41	40,59	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 450
3-я Юго-Западная	3Ю48	3Ю50	235,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	10 633
3-я Юго-Западная	3Ю50	3Ю51-1	161,86	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	7 299
3-я Юго-Западная	3Ю51-1	Мастерские переход, вентиляция П-2	39,59	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 151
3-я Юго-Западная	3Ю51-1	3Ю57	13,55	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
3-я Юго-Западная	3Ю55	3Ю56	23,99	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 304
3-я Юго-Западная	3Ю57	ж/д общежитие	48,18	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 381
3-я Юго-Западная	3Ю57	ПТУ №4 (учебный корпус 1)	29	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	834
3-я Юго-Западная	УТ10А-13	УТ10А-13-1	50,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 806
3-я Юго-Западная	УТ10А-13-1	2Ю37-4	121,8	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 497
3-я Юго-Западная	УТ10А-13-1	магазин	53,96	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 328
3-я Юго-Западная	УТ10А-38	УТ10А-38-1	17,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	602
3-я Юго-Западная	УТ10А-38	УТ10А-38-2	44,55	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 027
3-я Юго-Западная	УТ10А-38	УТ10А-38-1	13,5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Юго-Западная	УТ10А-38	УТ10А-38-1	16,97	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	766
3-я Юго-Западная	УТ10А-38	УТ10А-39	37,11	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 005
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-1	ж/д	5,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-1	ж/д	4,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-1	ж/д	4	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-1	УТ10А-38-2	30,19	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 352

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-1	ж/д	7,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-1	ж/д	8,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-2	УТ10А-38-3	45,98	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 072
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-2	ж/д	4,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-2	ж/д	11,51	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	425
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-2	УТ10А-38-3	38,12	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 712
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-2	ж/д	7,97	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-3	УТ10А-38-4	44,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 027
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-3	ж/д	5,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-3	УТ10А-38-4	35,21	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 577
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-3	ж/д	4,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-4	УТ10А-38-5	26,82	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-4	ж/д	5,43	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-4	ж/д	4,58	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-4	УТ10А-38-5	27,54	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 262
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-5	УТ10А-38-6	30,34	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-5	ж/д	4,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-5	УТ10А-38-6	30,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-5	ж/д	4,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-6	УТ10А-38-7	35,08	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 577
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-6	ж/д	4,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-6	УТ10А-38-7	34,32	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 532
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-6	ж/д	3,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-7	УТ10А-38-7	3,98	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	180
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-7	ж/д	4,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-7	ж/д	3,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-7	УТ10А-38-7А	91,61	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 145
3-я Юго-Западная	УТ10А-38-7А	УТ10А-13-1	77,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 514
3-я Юго-Западная	УТ10А-39	УТ10А-38	39,04	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 119
3-я Юго-Западная	УТ10А-39	ж/д	48,2	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 304
3-я Юго-Западная	УТ10А-39	УТ10А-38	40,64	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 228
3-я Юго-Западная	УТ10А-39	ТНС 29 (СН)	6,1	2023	32	Подземная бесканальная	ППМ	62
3-я Юго-Западная	УТ14А-29'	УТ14А-29-1	15,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
3-я Юго-Западная	УТ14А-29-1	ж/д	3,58	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	115
3-я Юго-Западная	УТ14А-29-1	ж/д	22,59	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	662
ЗКС	ЗС25	ЗС26	41,03	2023	600	Подземная канальная	ППМ	6 566
ЗКС	ТК-29-4	ж/д	5,36	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
ЗКС	ТК-29-4	УТ10cr2-48	32,42	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
ЗКС	УТ10cr2-101	УТ10cr2-101-1	12,68	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	460
ЗКС	УТ10cr2-101-1	УТ10cr2-101-2	18,94	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	673
ЗКС	УТ10cr2-101-1	ж/д	7,23	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ10cr2-101-2	ж/д + Магазин	20,6	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	604
ЗКС	УТ10cr2-101-2	ж/д	7,62	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
ЗКС	УТ10cr2-104	ж/д	9,9	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
ЗКС	УТ10cr2-104	УТ10cr2-104-1	24,47	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	850
ЗКС	УТ10cr2-104-1	УТ10cr2-104-2	28,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
ЗКС	УТ10cr2-104-1	ж/д	10,73	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	316
ЗКС	УТ10cr2-104-2	ж/д	27,11	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	777
ЗКС	УТ10cr2-104-2	ж/д	10,47	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
ЗКС	УТ10cr2-106	УТ10cr2-107	34,78	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 214
ЗКС	УТ10cr2-107	УТ10cr2-108	33,17	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 087
ЗКС	УТ10cr2-107	ж/д	6,04	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ10cr2-108	УТ10cr2-108'	21,8	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	902
ЗКС	УТ10cr2-108	УТ10cr2-110	35,82	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 956
ЗКС	УТ10cr2-108	ж/д	6,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
ЗКС	УТ10cr2-108'	УТ10cr2-108"	51,6	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 133
ЗКС	УТ10cr2-108"	Лицей № 165	18,33	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
ЗКС	УТ10cr2-108"	ФОК лицея №165	22,02	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	812
ЗКС	УТ10cr2-110	УТ10cr2-111	26,94	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 467
ЗКС	УТ10cr2-111	УТ10cr2-112	24,94	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
ЗКС	УТ10cr2-112	ж/д	6,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ10cr2-112	УТ10cr2-114	32,62	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 487
ЗКС	УТ10cr2-114	УТ10cr2-115	29,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
ЗКС	УТ10cr2-114	ж/д	6,13	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ10cr2-115	УТ10cr2-116	23,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
ЗКС	УТ10cr2-115	ж/д	7,22	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
ЗКС	УТ10cr2-116	ж/д	8,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
ЗКС	УТ10cr2-116	УТ10cr2-117	26,12	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
ЗКС	УТ10cr2-117	УТ10cr2-118	22,26	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
ЗКС	УТ10cr2-117	ж/д	7,89	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
ЗКС	УТ10cr2-118	УТ10cr2-119	22,92	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
ЗКС	УТ10cr2-119	УТ10cr2-120	23,2	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
ЗКС	УТ10cr2-119	ж/д	7,36	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
ЗКС	УТ10cr2-120	ж/д	7,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
ЗКС	УТ10cr2-120	УТ10cr2-122	32,56	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 487
ЗКС	УТ10cr2-122	УТ10cr2-123	11,89	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	541
ЗКС	УТ10cr2-123	УТ10cr2-123-1	37,91	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 712
ЗКС	УТ10cr2-123-1	ж/д	7,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
ЗКС	УТ10cr2-123-1	УТ10cr2-123-2	26,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
ЗКС	УТ10cr2-123-2	УТ10cr2-124	39,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 802
ЗКС	УТ10cr2-123-2	ж/д	8,08	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
ЗКС	УТ10cr2-124	УТ10cr2-125	23,11	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 036

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ10cr2-125	УТ10cr2-125-1	39,23	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 757
ЗКС	УТ10cr2-125	ж/д	5,2	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
ЗКС	УТ10cr2-125-1	ж/д	5,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
ЗКС	УТ10cr2-125-2	ж/д	6,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ10cr2-125-2	УТ10cr2-125-1	31,33	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
ЗКС	УТ10cr2-125-3	УТ10cr2-125-2	20,24	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	901
ЗКС	УТ10cr2-125-3	ж/д	6,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ10cr2-125-4	УТ10cr2-125-3	25,46	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
ЗКС	УТ10cr2-125-4	ж/д	6,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ10cr2-125-5	УТ10cr2-125-4	28,11	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 262
ЗКС	УТ10cr2-125-5	ж/д	5,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ10cr2-125-6	ж/д	5,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
ЗКС	УТ10cr2-125-6	УТ10cr2-125-5	18,96	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	856
ЗКС	УТ10cr2-126	УТ10cr2-125-6	12,86	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	586
ЗКС	УТ10cr2-127	УТ10cr2-126	27,77	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 262
ЗКС	УТ10cr2-128	УТ10cr2-127	20,98	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	946
ЗКС	УТ10cr2-131	ВСУ	37,22	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 366
ЗКС	УТ10cr2-136	УТ10cr2-137	8,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
ЗКС	УТ10cr2-139	УТ10cr2-139-1	25,51	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	960
ЗКС	УТ10cr2-139	ж/д	10,16	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
ЗКС	УТ10cr2-139-1	УТ10cr2-139-2	25,65	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	960
ЗКС	УТ10cr2-139-1	ж/д	9,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
ЗКС	УТ10cr2-139-2	ж/д	33,38	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 169
ЗКС	УТ10cr2-139-2	ж/д	9,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
ЗКС	УТ10cr2-3	УТ10cr2-4	51,11	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 602
ЗКС	УТ10cr2-52	ТК-29-4	18,34	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	811
ЗКС	УТ10cr2-54	ж/д	6,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
ЗКС	УТ10cr2-54	УТ10cr2-52	46,86	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 118
ЗКС	УТ10cr2-56	УТ10cr2-54	23,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
ЗКС	УТ10cr2-57	УТ10cr2-57-1	45,23	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 445
ЗКС	УТ10cr2-57	УТ10cr2-58'-1	37,01	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 517
ЗКС	УТ10cr2-57	ж/д	6,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
ЗКС	УТ10cr2-57-1	ж/д	7,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
ЗКС	УТ10cr2-57-1	УТ10cr2-57-2	34,59	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 902
ЗКС	УТ10cr2-57-2	УТ10cr2-56	33,48	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 793
ЗКС	УТ10cr2-57-2	ж/д	6,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
ЗКС	УТ10cr2-58	УТ10cr2-58-1	20,19	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
ЗКС	УТ10cr2-58'-1	УТ10cr2-58'-2	26,96	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	997
ЗКС	УТ10cr2-58'-1	ж/д	9,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
ЗКС	УТ10cr2-58-1	УТ10cr2-57	20,54	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 328
ЗКС	УТ10cr2-58-1	ж/д	6,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ10cr2-58'-2	УТ10cr2-58'-3	19,76	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	739
ЗКС	УТ10cr2-58'-2	ж/д	9,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
ЗКС	УТ10cr2-58'-3	УТ10cr2-58'-4	24,07	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	886
ЗКС	УТ10cr2-58'-3	ж/д	10,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
ЗКС	УТ10cr2-58'-4	ж/д	26,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	921
ЗКС	УТ10cr2-58'-4	ж/д	10,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
ЗКС	УТ10cr2-62	УТ10cr2-59	39,54	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 530
ЗКС	УТ10cr2-63	УТ10cr2-62	48,4	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 036
ЗКС	УТ10cr2-91	УТ10cr2-92	50,72	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 226
ЗКС	УТ10cr2-92	УТ10cr2-93	64,11	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 048
ЗКС	УТ10cr2-93	УТ10cr2-96	56,44	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 542
ЗКС	УТ10cr2-96	УТ10cr2-97	23,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
ЗКС	УТ10cr2-96	УТ10cr2-106	15,08	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	949
ЗКС	УТ10cr2-97	УТ10cr2-98	28,56	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
ЗКС	УТ10cr2-98	УТ10cr2-98-1	10,39	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	451
ЗКС	УТ10cr2-98-1	ж/д	7,54	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
ЗКС	УТ10cr2-98-1	УТ10cr2-98-2	21,84	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
ЗКС	УТ10cr2-98-2	УТ10cr2-99	16,82	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	766
ЗКС	УТ10cr2-98-2	ж/д	7,58	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
ЗКС	УТ10cr2-99	УТ10cr2-101	31,89	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
ЗКС	УТ18-44	УТ18-45	30,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 108
ЗКС	УТ29-2	УТ29-2-2	8,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
ЗКС	УТ29-2-1	УТ29-2	3,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	111
ЗКС	УТ29-2-3	УТ29-2-4	8,56	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
Комсомольская	1Л45	1Л45	9,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	1Л45	1Л46	23,48	2023	500	Подземная канальная	ППМ	1 637
Комсомольская	1Л45	1Л44/УТ10-17	64,59	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 151
Комсомольская	КМ-10	КМ-11	41,98	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 980
Комсомольская	КМ-11	КМ-12	16,89	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 420
Комсомольская	КМ27	КМ29/УТ19-37	72,86	2023	500	Подземная канальная	ППМ	10 393
Комсомольская	КМ35/УТ19-49	КМ36/УТ19-50	55,57	2023	500	Подземная канальная	ППМ	7 973
Комсомольская	КМ36/УТ19-50	КМ37/УТ19-51	42,66	2023	500	Подземная канальная	ППМ	6 122
Комсомольская	КМ37/УТ19-51	КМ38/УТ19-52	41,62	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 980
Комсомольская	КМ48/УТ17-8	КМ51	43,1	2023	400	Подземная канальная	ППМ	5 138
Комсомольская	КМ48/УТ17-8	КМ51	39,91	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 412
Комсомольская	КМ51	КМ52/УТ2-3	10,88	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 314
Комсомольская	КМ51	КМ52/УТ2-3	8,34	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	282
Комсомольская	КМ52/УТ2-3	КМ53/УТ24-1	9,54	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 195
Комсомольская	КМ52/УТ2-3	КМ53/УТ24-1	9,85	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	353
Комсомольская	КМ53/УТ24-1	КМ54/УТ2-13	60,6	2023	400	Подземная канальная	ППМ	7 289
Комсомольская	КМ53/УТ24-1	КМ54/УТ2-13	59,28	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 083

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	КМ54/УТ2-13	КМ55	46,25	2023	400	Подземная канальная	ППМ	5 497
Комсомольская	КМ54/УТ2-13	КМ55	46,82	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 660
Комсомольская	КМ55	КМ56/УТ3-1	42,84	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 720
Комсомольская	КМ55	КМ56/УТ3-1	42,14	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	946
Комсомольская	КМ57/УТ2-18	УТ2-19	22,16	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
Комсомольская	ТК-29-4	УТ10cr2-48	31,29	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
Комсомольская	ТК-29-4	ж/д	4,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
Комсомольская	УТ10cr2-101	УТ10cr2-101-1	14,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
Комсомольская	УТ10cr2-101-1	УТ10cr2-101-2	19,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	673
Комсомольская	УТ10cr2-101-1	ж/д	3,69	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	115
Комсомольская	УТ10cr2-101-2	ж/д + Магазин	10,58	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	316
Комсомольская	УТ10cr2-101-2	ж/д	4,64	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	144
Комсомольская	УТ10cr2-104	ж/д	4,6	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	144
Комсомольская	УТ10cr2-104	УТ10cr2-104-1	25,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	921
Комсомольская	УТ10cr2-104-1	УТ10cr2-104-2	28,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 027
Комсомольская	УТ10cr2-104-1	ж/д	6,01	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
Комсомольская	УТ10cr2-104-2	ж/д	20,16	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	575
Комсомольская	УТ10cr2-104-2	ж/д	6,15	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
Комсомольская	УТ10cr2-106	УТ10cr2-107	39,88	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 530
Комсомольская	УТ10cr2-107	УТ10cr2-108	33,14	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 087
Комсомольская	УТ10cr2-107	ж/д	6,99	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
Комсомольская	УТ10cr2-108	УТ10cr2-110	38,13	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 065
Комсомольская	УТ10cr2-108	ж/д	7,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
Комсомольская	УТ10cr2-108	УТ10cr2-108'	15,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	554
Комсомольская	УТ10cr2-108'	УТ10cr2-108"	51,91	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 920
Комсомольская	УТ10cr2-108"	Лицей № 165	8,72	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
Комсомольская	УТ10cr2-108"	ФОК лицея №165	11,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	406
Комсомольская	УТ10cr2-110	УТ10cr2-111	19,91	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 087
Комсомольская	УТ10cr2-111	УТ10cr2-112	31,64	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
Комсомольская	УТ10cr2-112	УТ10cr2-114	30,38	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
Комсомольская	УТ10cr2-112	ж/д	7,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
Комсомольская	УТ10cr2-114	УТ10cr2-115	27,57	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 262
Комсомольская	УТ10cr2-114	ж/д	8,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
Комсомольская	УТ10cr2-115	УТ10cr2-116	25,16	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
Комсомольская	УТ10cr2-115	ж/д	8,26	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
Комсомольская	УТ10cr2-116	УТ10cr2-117	24,92	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
Комсомольская	УТ10cr2-116	ж/д	6,36	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
Комсомольская	УТ10cr2-117	УТ10cr2-118	24,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
Комсомольская	УТ10cr2-117	ж/д	5,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
Комсомольская	УТ10cr2-118	УТ10cr2-119	21,63	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
Комсомольская	УТ10cr2-119	УТ10cr2-120	23,89	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	984

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ10cr2-119	ж/д	6,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
Комсомольская	УТ10cr2-120	УТ10cr2-122	27,82	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 148
Комсомольская	УТ10cr2-120	ж/д	5,87	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
Комсомольская	УТ10cr2-122	УТ10cr2-123	10,91	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	451
Комсомольская	УТ10cr2-123	УТ10cr2-123-1	41,47	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 681
Комсомольская	УТ10cr2-123-1	УТ10cr2-123-2	26,32	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 066
Комсомольская	УТ10cr2-123-1	ж/д	3,56	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
Комсомольская	УТ10cr2-123-2	УТ10cr2-124	26,21	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 066
Комсомольская	УТ10cr2-123-2	ж/д	3,47	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	106
Комсомольская	УТ10cr2-124	УТ10cr2-125	29,02	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 189
Комсомольская	УТ10cr2-125	УТ10cr2-125-1	39,03	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 599
Комсомольская	УТ10cr2-125	ж/д	3,78	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
Комсомольская	УТ10cr2-125-1	УТ10cr2-125-2	31,22	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 271
Комсомольская	УТ10cr2-125-1	ж/д	4,94	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10cr2-125-2	ж/д	4,62	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10cr2-125-3	УТ10cr2-125-2	22,25	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	902
Комсомольская	УТ10cr2-125-3	ж/д	5,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
Комсомольская	УТ10cr2-125-4	УТ10cr2-125-3	23,67	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	984
Комсомольская	УТ10cr2-125-4	ж/д	5,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10cr2-125-5	УТ10cr2-125-4	28,34	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 148
Комсомольская	УТ10cr2-125-5	ж/д	5,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10cr2-125-6	УТ10cr2-125-5	18,53	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	779
Комсомольская	УТ10cr2-125-6	ж/д	4,78	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10cr2-126	УТ10cr2-125-6	8,56	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	369
Комсомольская	УТ10cr2-127	УТ10cr2-126	23,6	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	984
Комсомольская	УТ10cr2-128	УТ10cr2-127	20,2	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	820
Комсомольская	УТ10cr2-128	ж/д	6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
Комсомольская	УТ10cr2-131	ВСУ	31,15	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 145
Комсомольская	УТ10cr2-139	УТ10cr2-139-1	25,55	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	921
Комсомольская	УТ10cr2-139	ж/д	8,13	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
Комсомольская	УТ10cr2-139-1	УТ10cr2-139-2	26,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	956
Комсомольская	УТ10cr2-139-1	ж/д	6,77	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	201
Комсомольская	УТ10cr2-139-2	ж/д	22,59	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	662
Комсомольская	УТ10cr2-139-2	ж/д	5,71	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
Комсомольская	УТ10cr2-3	УТ10cr2-4	51,59	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 289
Комсомольская	УТ10cr2-52	ТК-29-4	18,69	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	856
Комсомольская	УТ10cr2-54	УТ10cr2-52	47,34	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 118
Комсомольская	УТ10cr2-54	ж/д	5,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10cr2-56	УТ10cr2-54	42,78	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 937
Комсомольская	УТ10cr2-57	УТ10cr2-57-1	43,16	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 937
Комсомольская	УТ10cr2-57	УТ10cr2-58'-1	31,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 182

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ10cr2-57	ж/д	5,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10cr2-57-1	УТ10cr2-57-2	35,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 622
Комсомольская	УТ10cr2-57-1	ж/д	4,43	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
Комсомольская	УТ10cr2-57-2	УТ10cr2-56	33,51	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 532
Комсомольская	УТ10cr2-57-2	ж/д	4,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10cr2-58	УТ10cr2-58-1	21,44	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	946
Комсомольская	УТ10cr2-58'-1	УТ10cr2-58'-2	26,58	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	956
Комсомольская	УТ10cr2-58'-1	ж/д	4,82	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10cr2-58-1	УТ10cr2-57	22,09	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
Комсомольская	УТ10cr2-58-1	ж/д	3,52	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
Комсомольская	УТ10cr2-58'-2	УТ10cr2-58'-3	19,52	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	708
Комсомольская	УТ10cr2-58'-2	ж/д	3,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
Комсомольская	УТ10cr2-58'-3	УТ10cr2-58'-4	24,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	885
Комсомольская	УТ10cr2-58'-3	ж/д	4,65	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Комсомольская	УТ10cr2-58'-4	ж/д	24,74	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	885
Комсомольская	УТ10cr2-58'-4	ж/д	6,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
Комсомольская	УТ10cr2-62	УТ10cr2-59	44,37	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 391
Комсомольская	УТ10cr2-63	УТ10cr2-62	49,75	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 163
Комсомольская	УТ10cr2-91	УТ10cr2-92	50,97	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 226
Комсомольская	УТ10cr2-92	УТ10cr2-93	65,86	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 175
Комсомольская	УТ10cr2-93	УТ10cr2-96	48,97	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 099
Комсомольская	УТ10cr2-96	УТ10cr2-106	19,88	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
Комсомольская	УТ10cr2-96	УТ10cr2-97	23,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
Комсомольская	УТ10cr2-97	УТ10cr2-98	37,64	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 712
Комсомольская	УТ10cr2-98	УТ10cr2-98-1	12,04	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	541
Комсомольская	УТ10cr2-98-1	УТ10cr2-98-2	21,43	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	946
Комсомольская	УТ10cr2-98-1	ж/д	7,91	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
Комсомольская	УТ10cr2-98-2	УТ10cr2-99	14,28	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	631
Комсомольская	УТ10cr2-98-2	ж/д	7,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
Комсомольская	УТ10cr2-99	УТ10cr2-101	32,26	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
Комсомольская	УТ2-21	ж/д	14,92	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	432
Комсомольская	УТ2-23	УТ2-25	50,47	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 846
Комсомольская	УТ2-35	УТ2-33	38,46	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 712
Комсомольская	УТ2-37	УТ2-35	41,47	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 847
Комсомольская	УТ2-38	УТ2-37	15,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
Комсомольская	УТ28-17	УТ28-40	81,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 649
Комсомольская	УТ28-37	УТ28-38	36,25	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	885
Комсомольская	УТ28-38	ж/д	17,71	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	443
Комсомольская	УТ28-40	УТ28-37	32,85	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 353
Ленинская	1Л92-1	УТ20-3	29,82	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 108
Ленинская	ТК-4а-8	УТ21-15	68,91	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 548

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	ТК-4а-8	ж/д	4,94	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	177
Ленинская	ТК-4а-8	ж/д	8,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	319
Ленинская	ТК-4а-9	ТК-4а-8	66,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 437
Ленинская	ТК-4а-9	ж/д	4,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
Ленинская	ТК-4а-9	ж/д	10,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	354
Ленинская	УТ17-57	УТ17-58	34,37	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 532
Ленинская	УТ17-58	ж/д	5,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	213
Ленинская	УТ17-58	УТ17-59	34,35	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
Ленинская	УТ17-59	УТ17-60	13,53	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
Ленинская	УТ17-60	УТ17-60'	38,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 440
Ленинская	УТ17-60'	ж/д	3,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	142
Ленинская	УТ17-60'	УТ17-61	35,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 240
Ленинская	УТ17-61	ж/д	20,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	744
Ленинская	УТ17-7	детскийСад 436	40,66	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 179
Ленинская	УТ20-3	ЦТП Радио	6,4	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	222
Ленинская	УТ20-3	цтп Радио	2,56	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	86
Ленинская	УТ20-4	УТ20-5	36,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 329
Ленинская	УТ20-5	ж/д	18,1	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	665
Ленинская	УТ20-5	УТ20-5-1	29,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 063
Ленинская	УТ20-5	УТ20-5-1	29,25	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 027
Ленинская	УТ20-5	ж/д	16,76	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	628
Ленинская	УТ20-5-1	ж/д	9,62	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
Ленинская	УТ20-5-1	ж/д	9,86	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	288
Ленинская	УТ20-5-1	ж/д	7,95	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
Ленинская	УТ20-5-1	ж/д	4,21	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	115
Ленинская	УТ21-14	ТК-4а-9	48,98	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 810
Ленинская	УТ21-15	ж/д	35,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 275
Ленинская	ЦТП Радио	УТ20-4	9,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
МСК-10	ТНС МСК-10	УТ5-МСК-10-11	37,7	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 404
МСК-10	УТ5-МСК-10-10	ТНС МСК-10	77,82	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 934
МСК-10	УТ5-МСК-10-10	ТНС МСК-10	83,45	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 625
1-я Соцгородская	1С103	1С103	2,49	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	96
1-я Соцгородская	1С103	1С103	4,31	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	96
1-я Соцгородская	1С103	УТ3ср2-2	41,84	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 019
1-я Соцгородская	1С103	УТ3ср2-2	40,47	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	961
1-я Соцгородская	1С130	УТ3ср2-18	19,91	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	961
1-я Соцгородская	1С19	1С19	4,44	2024	500	Подземная канальная	ППМ	608
1-я Соцгородская	1С19	1С20	16,93	2024	500	Подземная канальная	ППМ	2 582
1-я Соцгородская	1С43	1С43	5,89	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	288
1-я Соцгородская	1С43	УТ26-19	26,72	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 298
1-я Соцгородская	1С45	1С45	5,5	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	288

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	1С45	УТ26-2	25,49	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
1-я Соцгородская	1С46	1С46	4,79	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	240
1-я Соцгородская	1С46	УТ25-65	34,65	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 682
1-я Соцгородская	1С51	1С51	2,33	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	116
1-я Соцгородская	1С51	УТ19-1	10,93	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	638
1-я Соцгородская	1С51	1С51	1,99	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	58
1-я Соцгородская	1С51	УТ19-1	15,19	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	435
1-я Соцгородская	1С54	О/Д1	19,47	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	374
1-я Соцгородская	3Ю43	3Ю43	4,71	2024	400	Подземная канальная	ППМ	637
1-я Соцгородская	3Ю50	3Ю43	233,65	2024	400	Подземная канальная	ППМ	29 834
1-я Соцгородская	3Ю51	3Ю50	72,94	2024	400	Подземная канальная	ППМ	9 307
1-я Соцгородская	3Ю51	3Ю51-1	85,51	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 134
1-я Соцгородская	3Ю51-1	3Ю57	14,56	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
1-я Соцгородская	3Ю51-1	3Ю51-1-1	9,37	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	276
1-я Соцгородская	3Ю51-1-1	Мастерские, вентиляция (У-1, У-2)	4,43	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	123
1-я Соцгородская	3Ю51-1-1	Мастерские переход, вентиляция П-2	23,17	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	706
1-я Соцгородская	3Ю51-1-1	гараж (ПТУ №4)	6,05	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	184
1-я Соцгородская	3Ю52	3Ю51	235,94	2024	400	Подземная канальная	ППМ	30 089
1-я Соцгородская	3Ю53	3Ю52	88,78	2024	400	Подземная канальная	ППМ	11 347
1-я Соцгородская	3Ю54	3Ю53	189,34	2024	400	Подземная канальная	ППМ	24 097
1-я Соцгородская	3Ю54	3Ю54	3,12	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	131
1-я Соцгородская	3Ю55	ДЮСШ №8	50,24	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 311
1-я Соцгородская	3Ю55	3Ю54	337,76	2024	400	Подземная канальная	ППМ	43 094
1-я Соцгородская	3Ю55	3Ю55	4,44	2024	400	Подземная канальная	ППМ	510
1-я Соцгородская	3Ю57	ж/д общежитие	48,77	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 504
1-я Соцгородская	3Ю57	ПТУ №4 (учебный корпус 1)	30,9	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	951
1-я Соцгородская	УТ16-18	УТ16-19	23,46	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
1-я Соцгородская	УТ16-19	ж/д	11,54	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	368
1-я Соцгородская	УТ16-19	УТ16-21	36,72	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 145
1-я Соцгородская	УТ16-21	ж/д	12,08	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	368
1-я Соцгородская	УТ16-21	УТ16-23	35,88	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 087
1-я Соцгородская	УТ16-23	ж/д	12,83	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	399
1-я Соцгородская	УТ16-23	ул. Челюскинцев 10	96,36	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 628
1-я Соцгородская	УТ19-1	ж/д	11,45	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	338
1-я Соцгородская	УТ19-1	УТ19-1-1	36,94	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 145
1-я Соцгородская	УТ19-1-1	ж/д	11,2	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	338
1-я Соцгородская	УТ19-1-1	УТ19-1-2	17,36	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	986
1-я Соцгородская	УТ19-1-3	ж/д	12,97	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	399
1-я Соцгородская	УТ19-1-4	ж/д	12,24	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	368
1-я Соцгородская	УТ19-2	ж/д	12,52	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	399



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Соцгородская	УТ23-126	ж/д	18,38	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	472
1-я Соцгородская	УТ25-25	ЗЮ54	68,11	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 975
1-я Соцгородская	УТ25-65	ж/д	15,09	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	393
1-я Соцгородская	УТ25-65	ж/д	16,13	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	420
1-я Соцгородская	УТ25-76	ж/д	42,11	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 102
1-я Соцгородская	УТ25-76	ж/д	13,55	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	367
1-я Соцгородская	УТ3сг2-10	ж/д	5,93	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	236
1-я Соцгородская	УТ3сг2-10	УТ3сг2-14	30,02	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 739
1-я Соцгородская	УТ3сг2-10	УТ3сг2-11	51,05	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 009
1-я Соцгородская	УТ3сг2-14	УТ3сг2-14'	25,51	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 507
1-я Соцгородская	УТ3сг2-14'	ж/д	5,27	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
1-я Соцгородская	УТ3сг2-14'	1С130	55,09	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 189
1-я Соцгородская	УТ3сг2-20	УТ3сг2-22	49,66	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 970
1-я Соцгородская	УТ3сг2-22	ж/д	3,99	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	123
1-я Соцгородская	УТ3сг2-22	УТ3сг2-23	32,19	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	982
1-я Соцгородская	УТ3сг2-4	ж/д	8,03	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	315
1-я Соцгородская	УТ3сг2-4	УТ3сг2-5	23,41	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 106
1-я Соцгородская	УТ3сг2-5	УТ3сг2-6	30,84	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	813
1-я Соцгородская	УТ3сг2-5	УТ3сг2-8	39,87	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 923
1-я Соцгородская	УТ3сг2-6	ж/д	72,58	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 915
1-я Соцгородская	УТ3сг2-9	УТ3сг2-10	20,82	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 009
1-я Юго-Западная	1Ю5	1Ю6	41,94	2024	500	Подземная канальная	ППМ	6 380
1-я Юго-Западная	1Ю6	1Ю7	38,33	2024	500	Подземная канальная	ППМ	5 772
1-я Юго-Западная	1Ю7	1Ю7	6,37	2024	500	Подземная канальная	ППМ	911
1-я Юго-Западная	1Ю7	1Ю8	6,43	2024	500	Подземная канальная	ППМ	911
2-я Соцгородская	1С108	1С108	2,8	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	226
2-я Соцгородская	1С108	1С108	2,66	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	226
2-я Соцгородская	1С108	1С108-1	6,71	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	527
2-я Соцгородская	1С108	1С108-1	2	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	151
2-я Соцгородская	1С108	1С108-1	1,47	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	75
2-я Соцгородская	1С108-1	2 С43	152,61	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	11 528
2-я Соцгородская	1С108-1	1С108	10,63	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	829
2-я Соцгородская	2 С43	2 С44	107,2	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	8 062
2-я Соцгородская	2 С44	ТНС №10	22,52	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 733
2-я Соцгородская	2 С44	ТНС №10	9,6	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	377
2-я Соцгородская	2С39	2С40	66,12	2024	500	Подземная канальная	ППМ	10 026
2-я Соцгородская	2С40	Здание	74,35	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 796
2-я Соцгородская	2С42	1С108-1	46,43	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 466
2-я Соцгородская	2С61	2С61	4,76	2024	400	Подземная канальная	ППМ	637
2-я Соцгородская	2С61	2С61	6,52	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	203
2-я Соцгородская	2С61	2С65	70,76	2024	400	Подземная канальная	ППМ	9 052

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	2С61	2С65	72,31	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 087
2-я Соцгородская	2С65	2С66	131,79	2024	400	Подземная канальная	ППМ	16 830
2-я Соцгородская	2С65	2С66	136,11	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 942
2-я Соцгородская	2С66	3 С38	172,39	2024	400	Подземная канальная	ППМ	21 929
2-я Соцгородская	2С66	3 С38	162,38	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 696
2-я Соцгородская	2С66	2С66-1	49,48	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 931
2-я Соцгородская	2С66	2С66	5,44	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	94
2-я Соцгородская	2С66	2С66-1	48,82	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	926
2-я Соцгородская	2С66-1	Автозаводский рынок	7,64	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	315
2-я Соцгородская	2С66-1	Автозаводский рынок	8,07	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	151
2-я Соцгородская	2С15	2С16	278,87	2024	700	Подземная канальная	ППМ	54 934
2-я Соцгородская	2С15	2С16	288,72	2024	600	Подземная канальная	ППМ	24 691
2-я Соцгородская	2С16	2С17	20,37	2024	700	Подземная канальная	ППМ	3 938
2-я Соцгородская	2С16	2С17	15	2024	600	Подземная канальная	ППМ	1 282
2-я Соцгородская	2С17	2С18	43,91	2024	700	Подземная канальная	ППМ	8 663
2-я Соцгородская	2С17	2С18	42,81	2024	600	Подземная канальная	ППМ	3 674
2-я Соцгородская	2С18	2С19	12,19	2024	700	Подземная канальная	ППМ	2 363
2-я Соцгородская	2С18	2С19	13,95	2024	600	Подземная канальная	ППМ	1 196
2-я Соцгородская	2С19	2С20	126,75	2024	700	Подземная канальная	ППМ	25 006
2-я Соцгородская	2С19	2С20	122,89	2024	600	Подземная канальная	ППМ	10 509
2-я Соцгородская	2С1А	2С1	29,81	2024	600	Подземная канальная	ППМ	5 126
2-я Соцгородская	2С7-1	2С15	255,82	2024	600	Подземная канальная	ППМ	21 871
2-я Соцгородская	3 С38	3 С38	7,52	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 020
2-я Соцгородская	3 С38	3 С38	7,52	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	232
2-я Соцгородская	ТНС №10	УТ15сr2-1	5,62	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	452
2-я Соцгородская	УТ 7сr2-46	УТ 7сr2-46-1	60,12	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 267
2-я Соцгородская	УТ 7сr2-46	УТ 7сr2-46-1	60	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 267
2-я Соцгородская	УТ 7сr2-46-1	ж/д	23,94	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	907
2-я Соцгородская	УТ 7сr2-46-1	ж/д	17,4	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	642
2-я Соцгородская	УТ 7сr2-46-1	ж/д	11,31	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	416
2-я Соцгородская	УТ 7сr2-46-1	ж/д	6,26	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
2-я Соцгородская	УТ12-28	УТ12-21	40,52	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 615
2-я Соцгородская	УТ24-69	УТ24-70	32,21	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
2-я Соцгородская	УТ24-70	УТ24-72	41,26	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 615
2-я Соцгородская	УТ24-70	ж/д	10,37	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	378
2-я Соцгородская	УТ24-72	УТ24-78	52,11	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 049
2-я Соцгородская	УТ24-72	ж/д	9,24	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	340
2-я Юго-Западная	1 ЮЗМ-57-8	УТ11А-63	11,22	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	742
2-я Юго-Западная	1ю20	УТ24-3	209,68	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 086
2-я Юго-Западная	2Ю94	2Ю94-1	37,34	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	970
2-я Юго-Западная	2Ю94	УТ9-2	76,79	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 464

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	2Ю94-1	Пристройка к зданию УВД	52,9	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 390
2-я Юго-Западная	2Ю94-1	Здание УВД	12,18	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	315
2-я Юго-Западная	ТНС №8	УТ24-14	21,49	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 417
2-я Юго-Западная	УТ11А-1	ДетскийСад №90	5,36	2024	32	Подземная бесканальная	ППМ	111
2-я Юго-Западная	УТ11А-1	ДетскийСад №90	45,28	2024	32	Подземная бесканальная	ППМ	1 000
2-я Юго-Западная	УТ11А-10	УТ11А-10А	62,03	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 594
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-1	ж/д	9,95	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	262
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-10	ж/д	28,48	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	734
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-10	ж/д	5,23	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	131
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-10	ж/д	3,36	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	113
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-10	ж/д	25,84	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	982
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-2	УТ11А-10-3	22,92	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 006
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-2	ж/д	4,97	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	131
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-3	ж/д	4,61	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	131
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-4	ж/д	4,33	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-4	УТ11А-10-4А	31,95	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 400
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-4А	УТ11А-10-5	17,37	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	670
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-5	УТ11А-10-6	32,03	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-5	ж/д	4,98	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	131
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-5	ж/д	3,03	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	113
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-6	УТ11А-10-7	19,14	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	749
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-6	ж/д	4,01	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-7	УТ11А-10-8	25,77	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 024
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-7	ж/д	3,69	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-7	ж/д	5,12	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-8	УТ11А-10-9	23,96	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	907
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-8	ж/д	3,68	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-9	УТ11А-10-10	22,2	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	675
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-9	ж/д	3,79	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
2-я Юго-Западная	УТ11А-10-9	ж/д	4,18	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	151
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А	УТ11А-10А-1	31,63	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А	УТ11А-10Б	227,35	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	10 912
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А-1	УТ11А-10А-1'	31,08	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 797
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А-1'	ж/д	4,81	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А-1'	УТ11А-10А-2	53,46	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 073
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А-2	ж/д	4	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	158
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А-2	УТ11А-10А-3	23,69	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	946
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А-3	ж/д	3,79	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	158
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А-3	УТ11А-10А-4	20,69	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	827
2-я Юго-Западная	УТ11А-10А-4	ж/д	4,15	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	158
2-я Юго-Западная	УТ11А-10Б	УТ11А-10Б-1	8,77	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	394

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ11А-10Б-1	УТ11А-10Б-2	4,54	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	219
2-я Юго-Западная	УТ11А-10Б-2	ж/д	5	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
2-я Юго-Западная	УТ11А-10Б-2	УТ11А-10Б-3	18,3	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	788
2-я Юго-Западная	УТ11А-10Б-3	ж/д	63,3	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 381
2-я Юго-Западная	УТ11А-10Б-3	ж/д	3,81	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	151
2-я Юго-Западная	УТ11А-22	УТ11А-41	57,85	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 363
2-я Юго-Западная	УТ11А-22	УТ11А-41	58,37	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 914
2-я Юго-Западная	УТ11А-41	УТ11А-41-1	85,84	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 986
2-я Юго-Западная	УТ11А-41	УТ11А-41-1	80,98	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 894
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-1	ж/д	32,67	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	866
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-1	УТ11А-41-2	47,65	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 891
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-1	ТНС-18	7,09	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	184
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-1	ж/д	18,62	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	718
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-1	ТНС-18	9,52	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	378
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-1	УТ11А-41-2	48,92	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 355
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-2	УТ11А-41-3	43,73	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 734
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-2	ж/д	4,25	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-2	ж/д	4,35	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	151
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-2	УТ11А-41-3	44,25	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 115
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-3	ж/д	6,65	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	184
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-3	УТ11А-41-4	11,87	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	453
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-3	ж/д	4,32	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	151
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-3	УТ11А-41-4	12,31	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	577
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-4	УТ11А-41-5	8,22	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	302
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-4	УТ11А-41-5	6,82	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	336
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-5	ж/д	37,47	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 398
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-5	Почта	5,43	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	131
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-5	Почта	6,81	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	265
2-я Юго-Западная	УТ11А-41-5	ж/д	36,26	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 360
2-я Юго-Западная	УТ11А-5	УТ11А-22	85,48	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 736
2-я Юго-Западная	УТ11А-5	УТ11А-22	85,14	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 736
2-я Юго-Западная	УТ11А-64	1 ЮЗМ-57-8	10,56	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	742
2-я Юго-Западная	УТ11А-7	ФОК №2	52,03	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 596
2-я Юго-Западная	УТ11А-7	УТ11А-8	52,22	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 509
2-я Юго-Западная	УТ11А-8	УТ11А-1	41,85	2024	32	Подземная бесканальная	ППМ	933
2-я Юго-Западная	УТ11А-8	УТ11А-10	87,09	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 871
2-я Юго-Западная	УТ24-12	УТ24-13	31,09	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 092
2-я Юго-Западная	УТ24-12	УТ24-7	53,33	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 073
2-я Юго-Западная	УТ24-14	УТ24-12	8,56	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	607
2-я Юго-Западная	УТ24-3	УТ24-9	13,28	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	439
2-я Юго-Западная	УТ24-9	2ю81	42,7	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 451

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ9-11-ГБП-1	ж/д	6,7	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	184
2-я Юго-Западная	УТ9-11-ГБП-2	ж/д	7,53	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	210
2-я Юго-Западная	УТ9-11-ГБП-2	ж/д	54,72	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 443
2-я Юго-Западная	УТ9-12	ж/д	5,45	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	131
2-я Юго-Западная	УТ9-2	УТ9-3	48,15	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 783
2-я Юго-Западная	УТ9-3	УТ9-4а	65,41	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 768
2-я Юго-Западная	УТ9-3	УТ9-3	18,65	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 102
2-я Юго-Западная	УТ9-3	ж/д	19,01	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	718
2-я Юго-Западная	УТ9-3а-ГБП	Гараж УВД	33,92	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 285
2-я Юго-Западная	УТ9-4а	УТ9-5	10,22	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	580
2-я Юго-Западная	УТ9-5	УТ9-6	48,74	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 841
2-я Юго-Западная	УТ9-5	УТ9-5-ГБП-1	13,25	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	512
2-я Юго-Западная	УТ9-5-ГБП-1	УТ9-5-ГБП-2	33,77	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
2-я Юго-Западная	УТ9-5-ГБП-1	ж/д	9,65	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	394
2-я Юго-Западная	УТ9-5-ГБП-2	УТ9-5-ГБП-3	69,57	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 645
2-я Юго-Западная	УТ9-5-ГБП-3	ж/д	6,3	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
2-я Юго-Западная	УТ9-5-ГБП-3	ж/д	53,61	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 040
2-я Юго-Западная	УТ9-7	УТ9-6	50,02	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 899
2-я Юго-Западная	УТ9-8	УТ9-7	33,85	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 971
2-я Юго-Западная	УТ9-9	УТ9-8	41,45	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 377
2-я Юго-Западная	УТ9А-10	УТ9А-11	81,84	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 534
2-я Юго-Западная	УТ9А-11	УТ9А-12	151,74	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 258
2-я Юго-Западная	УТ9А-12	УТ9А-13	154,65	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 460
2-я Юго-Западная	УТ9А-13	УТ9А-14	73,32	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 926
2-я Юго-Западная	УТ9А-14	УТ9А-15	53,53	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 644
2-я Юго-Западная	УТ9А-15	УТ9А-16	32,01	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 160
2-я Юго-Западная	УТ9А-16	УТ9А-17	102,12	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 883
2-я Юго-Западная	УТ9А-17	УТ9А-18	83,72	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 669
2-я Юго-Западная	УТ9А-18	УТ9А-19	79,15	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 331
2-я Юго-Западная	УТ9А-19	УТ9А-20	71,74	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 859
2-я Юго-Западная	УТ9А-20	УТ9А-21	76,38	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 129
2-я Юго-Западная	УТ9А-21	УТ9А-22	84,31	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 669
2-я Юго-Западная	УТ9А-22	УТ9А-23	52,19	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 509
2-я Юго-Западная	УТ9А-23	УТ9А-24	47,03	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 172
2-я Юго-Западная	УТ9А-24	УТ9А-25	52,51	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 577
2-я Юго-Западная	УТ9А-25	УТ9А-26	41,4	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 767
2-я Юго-Западная	УТ9А-26	УТ9А-26А	30,69	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 092
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А	УТ9А-26Б	24,13	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	946
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-10	МП РЭД-вагончик 3,4	23,46	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	706
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-10	МП РЭД-вагончик 1,2	6,25	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	184
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-2	УТ9А-26А-3	35,29	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 074

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-2	МП РЭД-раздевалка	5,12	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	153
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-3	МП РЭД-ремонтная мастерская	20,2	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	614
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-3	МП РЭД-ремонтная мастерская	12,39	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	368
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-4	МП РЭД-токарная мастерская	40,65	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 258
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-4	МП РЭД-токарная мастерская	9,75	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	307
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-5	УТ9А-26А-6	15,63	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	491
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-6	УТ9А-26А-7	24,36	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	737
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-6	МП РЭД-автомобильный модуль	6,66	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	215
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-7	УТ9А-26А-8	20,57	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	645
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-7	МП РЭД-тракторный модуль	6,71	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	215
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-8	УТ9А-26А-9	33,6	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 044
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-9	УТ9А-26А-10	18,83	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	583
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А-9	МП РЭД-малая ремонтная база	7,05	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	215
2-я Юго-Западная	УТ9А-26АБ	УТ9А-26АБ-1	10,48	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	394
2-я Юго-Западная	УТ9А-26АБ-1	МП РЭД-тракторный модуль	9,32	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	276
2-я Юго-Западная	УТ9А-26АБ-1	МП РЭД-автомобильный модуль	9,73	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	307
2-я Юго-Западная	УТ9А-26АБ-1	УТ9А-26АБ-2	35,93	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 418
2-я Юго-Западная	УТ9А-26АБ-2	УТ9А-26А-4	25,05	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	767
2-я Юго-Западная	УТ9А-26АБ-2	УТ9А-26А-5	18,35	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	552
2-я Юго-Западная	УТ9А-26АБ-2	УТ9А-26А-2	15,11	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	460
2-я Юго-Западная	УТ9А-26Б	УТ9А-26Б-1	15,33	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	460
2-я Юго-Западная	УТ9А-26Б	Приоизводственный корпус	4,01	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	123
2-я Юго-Западная	УТ9А-26Б-1	УТ9А-26Б-2	13,4	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	399
2-я Юго-Западная	УТ9А-26Б-1	Приоизводственный корпус	3,09	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	79
2-я Юго-Западная	УТ9А-26Б-2	УТ9А-26Б-3	8,15	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	246
2-я Юго-Западная	УТ9А-26Б-2	Приоизводственный корпус	3,72	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	123
2-я Юго-Западная	УТ9А-26Б-3	Приоизводственный корпус	16,3	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	491
2-я Юго-Западная	УТ9А-26Б-3	Приоизводственный корпус	3,78	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	123
2-я Юго-Западная	УТ9А-9	УТ9А-10	122,5	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	8 301
3-я Соцгородская	УТ13-10	УТ13-10-1	21,51	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
3-я Соцгородская	УТ13-10	УТ13-11	22,47	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
3-я Соцгородская	УТ13-10-3	ж/д	25,08	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	945
3-я Соцгородская	УТ13-10-3	ж/д	5,29	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
3-я Соцгородская	УТ13-17	ж/д	31,1	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 221
3-я Соцгородская	УТ13-17	УТ13-24	6,43	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	348
3-я Соцгородская	УТ13-18	УТ13-16	12,74	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	754
3-я Соцгородская	УТ7-70	УТ7-71	5,12	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Соцгородская	УТ7-72	УТ7-73	24,62	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	985
3-я Юго-Западная	ЗЮ045-К10	ЗЮ052	19,74	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	875
3-я Юго-Западная	ЗЮ052	ЗЮ053	88,42	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 102
3-я Юго-Западная	ЗЮ053	ЗЮ055	524,73	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	30 437
3-я Юго-Западная	ЗЮ055	ДЮСШ №8	46,31	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 207
3-я Юго-Западная	ЗЮ056	1С50	17,25	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	986
3-я Юго-Западная	УТ4А-18	УТ4А-19	12,48	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	473
3-я Юго-Западная	УТ4А-18	УТ4А-19	9,89	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	307
3-я Юго-Западная	УТ4А-18	ЗЮ045-К10	20,9	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	919
3-я Юго-Западная	УТ4А-19	ж/д (ГВС: мини-маркет)	45,24	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 700
3-я Юго-Западная	УТ4А-19	ж/д	11,02	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	416
3-я Юго-Западная	УТ4А-19	ж/д (ГВС: мини-маркет)	50	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 535
3-я Юго-Западная	УТ4А-19	ж/д	9,27	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	276
Восточная	В	В	7,74	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 215
Восточная	В-1	В-1-1	28,2	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	945
Восточная	В-1-1	У-В.2	320,82	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 831
Восточная	3 У-В.1	У-В.1	5,59	2024	500	Подземная канальная	ППМ	911
Восточная	3 У-В.19-1	У-НВ.30	306,02	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 870
Восточная	3 У-В.19-2	У-НВ.30-1	298,69	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 667
Восточная	3 У-К.15	У-К.Куз.4	95,33	2024	500	Подземная канальная	ППМ	14 431
Восточная	3 У-К.Куз.5	У-Н.К.24	210,69	2024	400	Подземная канальная	ППМ	13 451
Восточная	31 У-В.23	У-К.15	5,55	2024	500	Подземная канальная	ППМ	911
Восточная	31 У-В.23	У-К.15	8,05	2024	400	Подземная канальная	ППМ	510
Восточная	3-В.11-1	У-В.12	5,9	2024	500	Подземная канальная	ППМ	911
Восточная	3-В.11-2	У-В.12	13,22	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 975
Восточная	К/В-1	В-1	17,73	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	607
Восточная	У-В.1	У-В.1/1	105,83	2024	500	Подземная канальная	ППМ	16 102
Восточная	У-В.1/1	3-Угл.	9,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	355
Восточная	У-В.1/1	У-В.2	244,72	2024	500	Подземная канальная	ППМ	37 216
Восточная	У-В.10-1	У-В.10-2	19,59	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	675
Восточная	У-В.10-1	У-В.12-1	94,89	2024	400	Подземная канальная	ППМ	6 056
Восточная	У-В.10-2	ГРП-8	33,39	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 113
Восточная	У-В.10-2	У-НВ.14-2	61,19	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 058
Восточная	У-В.11	3-В.11-1	6,18	2024	500	Подземная канальная	ППМ	911
Восточная	У-В.11	3-В.11-2	13,73	2024	500	Подземная канальная	ППМ	2 127
Восточная	У-В.12	У-В.13	87,66	2024	500	Подземная канальная	ППМ	13 367
Восточная	У-В.12-1	У-В.12-2	11,82	2024	400	Подземная канальная	ППМ	765
Восточная	У-В.12-2	У-В.13	25,01	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 594
Восточная	У-В.13	У-В.14	25,19	2024	500	Подземная канальная	ППМ	3 798
Восточная	У-В.13	У-В.14	25,23	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 594
Восточная	У-В.14	У-В.14-1	16,05	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 206

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Восточная	У-В.14	У-В.15	44,57	2024	500	Подземная канальная	ППМ	6 836
Восточная	У-В.14	У-В.15	48,43	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 060
Восточная	У-В.14-1	Вост. Лит 2-4 цех осн.	29,88	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 260
Восточная	У-В.14-1	Вост. Лит 2-4 завалка	80,83	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	6 103
Восточная	У-В.15	У-В.15-3	90,04	2024	500	Подземная канальная	ППМ	13 671
Восточная	У-В.15	У-В.15-1	31,97	2024	400	Подземная канальная	ППМ	2 040
Восточная	У-В.15-1	У-В.15-2	32,21	2024	400	Подземная канальная	ППМ	2 040
Восточная	У-В.15-2	У-В.15-3	26,16	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 657
Восточная	У-В.15-3	Вост. Наркодиспансер	10,96	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	433
Восточная	У-В.15-3	У-В.18	94,21	2024	500	Подземная канальная	ППМ	14 279
Восточная	У-В.15-3	У-В.18	90,31	2024	400	Подземная канальная	ППМ	5 737
Восточная	У-В.18	У-В.19	110,32	2024	400	Подземная канальная	ППМ	7 012
Восточная	У-В.19	3 У-В.19	7,85	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	603
Восточная	У-В.19	У-В.19-1	5,86	2024	400	Подземная канальная	ППМ	382
Восточная	У-В.19	3 У-В.19-1	9,27	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	261
Восточная	У-В.19-1	У-В.21	41,23	2024	400	Подземная канальная	ППМ	2 614
Восточная	У-В.19-1	3 У-В.19-2	9,32	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	261
Восточная	У-В.2	У-В.3	27,55	2024	500	Подземная канальная	ППМ	4 253
Восточная	У-В.2	У-В.3	27,37	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	911
Восточная	У-В.21	Вост. РИЦ ПЛА	13,9	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	552
Восточная	У-В.21	У-В.22-1	75,95	2024	400	Подземная канальная	ППМ	4 845
Восточная	У-В.22	У-В.23	124,93	2024	500	Подземная канальная	ППМ	18 988
Восточная	У-В.22-1	31 У-В.23	63,07	2024	400	Подземная канальная	ППМ	4 016
Восточная	У-В.23	32 У-В.23	6,89	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 063
Восточная	У-В.23	31 У-В.23	6,97	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 063
Восточная	У-В.24	У-В.25	77,16	2024	500	Подземная канальная	ППМ	11 696
Восточная	У-В.25-1	Вост. Кузовн. ввод 11 нов. ветка	14,84	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	591
Восточная	У-В.26	У-В.27	73,44	2024	500	Подземная канальная	ППМ	11 089
Восточная	У-В.26-1	Вост. Кузовн. ввод 12 цех	8,35	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	315
Восточная	У-В.27	У-В.28	10,6	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 671
Восточная	У-В.28	У-К15-1	140,72	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	10 624
Восточная	У-В.3	У-В.4	44,74	2024	500	Подземная канальная	ППМ	6 836
Восточная	У-В.3	У-В.4	44,12	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 485
Восточная	У-В.4	У-В.5	11,44	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 671
Восточная	У-В.4	У-В.5	15,93	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	540
Восточная	У-В.5	У-В.6	28,58	2024	500	Подземная канальная	ППМ	4 405
Восточная	У-В.5	У-В.6	23,8	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	810
Восточная	У-В.5-1	У-НВ.10	91,22	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 719
Восточная	У-В.6	У-В.7	86,16	2024	500	Подземная канальная	ППМ	13 064
Восточная	У-В.6	У-В.7	86,08	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 902



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Восточная	У-В.7	У-В.8	44,46	2024	500	Подземная канальная	ППМ	6 684
Восточная	У-В.8	У-В.11	261,09	2024	500	Подземная канальная	ППМ	39 646
Восточная	У-В.8	У-В.10-1	231,71	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 828
Восточная	У-К.15	3 У-К.15	6,37	2024	500	Подземная канальная	ППМ	911
Восточная	У-К.15	У-К.кам.крас.	34,16	2024	500	Подземная канальная	ППМ	5 165
Восточная	У-К.15	У-К.Куз.8	58,71	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 761
Восточная	У-К.кам.крас.	У-К.Куз. 9	16,63	2024	500	Подземная канальная	ППМ	2 582
Восточная	У-К.Куз. 9	У-К.Куз.8	8,74	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 367
Восточная	У-К.Куз.1	32 У-К.14	64,97	2024	500	Подземная канальная	ППМ	9 874
Восточная	У-К.Куз.2	У-К.Куз.1	65,31	2024	500	Подземная канальная	ППМ	9 874
Восточная	У-К.Куз.3	У-К.Куз.2	57,56	2024	500	Подземная канальная	ППМ	8 810
Восточная	У-К.Куз.4	У-К.Куз.3	67,55	2024	500	Подземная канальная	ППМ	10 329
Восточная	У-К.Куз.5	3 У-К.Куз.5	45,76	2024	500	Подземная канальная	ППМ	6 987
Восточная	У-К.Куз.5	3 У-К.Куз.5	44,08	2024	400	Подземная канальная	ППМ	2 805
Восточная	У-К.Куз.6	У-К.Куз.5	25,04	2024	500	Подземная канальная	ППМ	3 798
Восточная	У-К.Куз.8	У-К.Куз.6	9,47	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 367
Восточная	У-К.Куз.8	У-К.Куз.5	34,48	2024	400	Подземная канальная	ППМ	2 167
Восточная	У-К.ТЭЦ1	Вост. ТЭЦ-1	45,89	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 812
Восточная	У-К15-1	Вост. Кузовн. 15 вет. 1 цех	12,19	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	904
Восточная	У-К15-3	Вост. Кузовн. 15 вет. 5 шкода	15,11	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	591
Восточная	У-К15-4	Вост. Кузовн. 15 вет. 8 эл.	10,8	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	433
Восточная	У-К15-4	Вост. Кузовн. 15 вет. 7 рег.	8,74	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	355
Восточная	У-НВ.14-2	У-НВ.14-2	5,46	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	169
Восточная	У-НВ.30	У-НВ.31	70,29	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 029
Восточная	У-НВ.30-1	У-НВ.31	83,59	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 435
Западная	3	У-Маст. ЭСЦ	242,01	2024	600	Подземная канальная	ППМ	41 351
Западная	3 У-Зап.10	У-Зап.10	7,05	2024	400	Подземная канальная	ППМ	892
Западная	3/НЗ-1	НЗ/3-1	22,61	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	667
Западная	3/С	С-1	5,36	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	99
Западная	3-1	3/С	6,69	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	138
Западная	3-ГВС	3-ГВС	4,52	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	169
Западная	3-ГВС	3-1	73,54	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 497
Западная	НЗ/3-1	НЗ/3-1	32,38	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	928
Западная	У - Хим. конт.	ПАЛА Химконтора	234,99	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	9 259
Западная	У-АБК	ПАЛА МСЦ-6 запад АБК	28,32	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	859
Западная	У-Бокс	Зап. Боксы	13,06	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	512
Западная	У-Газинв.	У-Газинв.-1	121,43	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	3 174
Западная	У-Гл.касса	У-Зав.упр.	48,28	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 100
Западная	У-Гл.касса	Зап. ЛИО АБК	39,4	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	768
Западная	У-Гл.прох.	У-Гл.касса	33,46	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 444
Западная	У-Гл.прох.	Зап. Главная прох.	16,35	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	210

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Западная	У-Гл.прох.	У-Гл.касса	37,33	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	729
Западная	У-Зав.упр.	Зап. ЛИО цех	10,31	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	438
Западная	У-Зав.упр.	Зап. Заводоупр. АБК	30,91	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 221
Западная	У-Зав.упр.	Зап. Заводоупр. ВТФ	55,75	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 206
Западная	У-Зап.1	У-Зап.3	47,68	2024	600	Подземная канальная	ППМ	8 202
Западная	У-Зап.1	ЦЭМ	27,93	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	734
Западная	У-Зап.11	Зап. Кузница №2 рег.	12,04	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	473
Западная	У-Зап.11	Зап. Кузница №2 осн.	12,05	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	473
Западная	У-Зап.11	У-Гл.прох.	60,86	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
Западная	У-Зап.13	У-Зап.14	110,36	2024	400	Подземная канальная	ППМ	14 025
Западная	У-Зап.15	Зап. ДОРИНДА "ОКЕИ"	65,07	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 844
Западная	У-Зап.16-1	У-Зап.16-2	23,22	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	453
Западная	У-Зап.17	Зап. УКС	148,11	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	5 831
Западная	У-Зап.17	У-Зап.19	169,75	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	6 698
Западная	У-Зап.18	У-НАМТ	16,76	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	670
Западная	У-Зап.19	У-Эн.т-1	26,22	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 024
Западная	У-Зап.19	3 У-Зап.19	57,78	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 285
Западная	У-Зап.19	У-Зап.19-1	12,02	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	473
Западная	У-Зап.19-1	У-Газинв.	30,65	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 221
Западная	У-Зап.21	У-Зап.22	4,66	2024	400	Подземная канальная	ППМ	637
Западная	У-Зап.21-1	У-Зап.27	84,29	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 655
Западная	У-Зап.22	У-ЦРК	41,06	2024	400	Подземная канальная	ППМ	5 227
Западная	У-Зап.22	У-Зап.27	42,24	2024	400	Подземная канальная	ППМ	5 355
Западная	У-Зап.24	У-Зап.25	12,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	473
Западная	У-Зап.25	ПАЛА МСЦ-6 цех	31,62	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
Западная	У-Зап.27	ПАЛА Цех втор.металлов	145,69	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	5 753
Западная	У-Зап.27	У-Зап.28	5,07	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	99
Западная	У-Зап.28	Склад цветного металла	418,09	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	8 235
Западная	У-Зап.5	Зап. КЗЦ 1 вв. осн.	44,2	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 734
Западная	У-Зап.7	У-Зап.8	229,62	2024	400	Подземная канальная	ППМ	29 324
Западная	У-Зап.8	У-Зап.9	109,13	2024	400	Подземная канальная	ППМ	13 897
Западная	У-Зап.9	У-ПК2	20,07	2024	400	Подземная канальная	ППМ	2 550
Западная	У-Маст. ЭСЦ	У-Ц.тяж.молот.	7,41	2024	600	Подземная канальная	ППМ	1 196
Западная	У-Маст. ЭСЦ	Зап. Мастерская ЭСЦ	18,14	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	355
Западная	У-НАМТ	Зап.Свежий ветер вв. 2	8,17	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	246
Западная	У-ПАЛА 2	ПАЛА ОКБ и ЛИР	11,48	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	433
Западная	У-ПАЛА 2	У-Зап.26	31,93	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
Западная	У-ПК2	3 У-Зап.10	46,21	2024	400	Подземная канальная	ППМ	5 865
Западная	У-Поликл.	У-Поликл.-1	12,28	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	368
Западная	У-Поликл.-1	Зап. Участок отгонки	43,43	2024	25	Подземная бесканальная	ППМ	888
Западная	У-Поликл.-1	Зап. МСЧ физиолеч.	62,63	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 934

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Западная	У-РМК	Зап. РМК регул.	30,99	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	951
Западная	У-ТЗК	У-Зап.18	57,35	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 246
Западная	У-Ц.тяж.молот.	У-Зап.1	174,34	2024	600	Подземная канальная	ППМ	29 732
Западная	У-ЦЗЛ ДИ	ПАЛА Цех абразивных иснстр.	10,07	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	394
Западная	У-ЦРК	У-Зап.23	29,62	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 825
Западная	У-Эн.т	У-ТЗК	50,89	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 009
Западная	У-Эн.т-1	У-Эн.т	16,9	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	670
ЗКПД-70	3 У-МСК-4	У-ЗКПД	23,5	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 060
ЗКПД-70	31 У-ЗКПД8	У-"Стройлайн"	963,92	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	72 635
ЗКПД-70	32 У-ЗКПД8	У-Автозав.1	303,92	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	14 613
ЗКПД-70	У-"Стройлайн"	У-АБЗ№2	81,22	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 894
ЗКПД-70	У-"Стройлайн"	У-ЗКПД9	43,33	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 240
ЗКПД-70	У-АБЗ№2	ЗКПД-70 АБЗ №2	30,13	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 182
ЗКПД-70	У-АБЗ№2	У-ИпСтепин	180,91	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 700
ЗКПД-70	У-Гар.автозав.	Здание	22,01	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	577
ЗКПД-70	У-Гран.	ЗКПД-70 ПТК Диспетч. Авто-заводст.	16,84	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	446
ЗКПД-70	У-Гран.	Здание	23,45	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	603
ЗКПД-70	У-ЗКПД	У-ЗКПД 2	364,21	2024	400	Подземная канальная	ППМ	46 409
ЗКПД-70	У-ЗКПД	У-ЗКПД-70-1	261,55	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 595
ЗКПД-70	У-ЗКПД 2	У-Очистн.	433,68	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	17 100
ЗКПД-70	У-ЗКПД 2	У-ЗКПД ВПЧ	149,24	2024	400	Подземная канальная	ППМ	18 997
ЗКПД-70	У-ЗКПД 3	У-ЗКПД4	87,68	2024	400	Подземная канальная	ППМ	11 220
ЗКПД-70	У-ЗКПД 3	У-ЗКПД4	79,91	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 319
ЗКПД-70	У-ЗКПД ВПЧ	У-ЗКПД 3	106,21	2024	400	Подземная канальная	ППМ	13 515
ЗКПД-70	У-ЗКПД ВПЧ	У-ЗКПД 3	111,76	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 247
ЗКПД-70	У-ЗКПД4	У-ЗКПД7	111,34	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 336
ЗКПД-70	У-ЗКПД4	У-ЗКПД5	8,82	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	355
ЗКПД-70	У-ЗКПД4	У-ЗКПД8	28,77	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 697
ЗКПД-70	У-ЗКПД4	Здание	118,47	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 548
ЗКПД-70	У-ЗКПД4	ЗКПД-70 Кислор.Ст.	43,95	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	577
ЗКПД-70	У-ЗКПД4	У-ЗКПД8	29,22	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	841
ЗКПД-70	У-ЗКПД5	Здание	4,24	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
ЗКПД-70	У-ЗКПД5	У-ЗКПД6	70,7	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 797
ЗКПД-70	У-ЗКПД6	ЗКПД-70 Кислор.Ст.	11,03	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	433
ЗКПД-70	У-ЗКПД6	ЗКПД-70 Кислор.Ст.-с2	92,03	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 625
ЗКПД-70	У-ЗКПД7	Автопарк №7-с1	8,95	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	355
ЗКПД-70	У-ЗКПД7	Автопарк №7-с2	77,78	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 749
ЗКПД-70	У-ЗКПД-70-1	У-ЗКПД ВПЧ	265,57	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 711
ЗКПД-70	У-ЗКПД8	32 У-ЗКПД8	6,63	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	336
ЗКПД-70	У-ЗКПД8	31 У-ЗКПД8	7,68	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	603

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКПД-70	У-ЗКПД8	У-ЗКПД8-1	229,15	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 638
ЗКПД-70	У-ЗКПД8	ЗКПД-70 Чилингарян	61,55	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 626
ЗКПД-70	У-ЗКПД8-1	ЗКПД-70 АБК ЗКПД-70	948,86	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	27 509
ЗКПД-70	У-ЗКПД9	ЗКПД-70 КНС	10,56	2024	32	Подземная бесканальная	ППМ	244
ЗКПД-70	У-ЗКПД9	У-ЗКПД9-1	19,9	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	961
ЗКПД-70	У-ЗКПД9-1	ЗКПД-70 ЦТП ЗКПД-70	3,61	2024	32	Подземная бесканальная	ППМ	89
ЗКПД-70	У-ЗКПД9-1	ЗКПД-70 АБК ЗКПД-70	347,83	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	16 728
ЗКПД-70	У-ИпСтепин	ЗКПД-70 ИпСтепин	29,78	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	787
ЗКПД-70	У-ИпСтепин	ЗКПД-70 "Стройлайн" (ЗКПД)	122,09	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 864
ЗКПД-70	У-Кан.ст.	ЗКПД-70 КНС Южная	16,04	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	420
ЗКПД-70	У-Кан.ст.	У-ВПЧ	21,59	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	675
ЗКПД-70	У-Кан.ст.	ЗКПД-70 КНС Южная	18,43	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	236
ЗКПД-70	У-Кан.ст.	ЗКПД-70 ВПЧ №35	18,77	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	249
ЗКПД-70	У-МСК-4	3 У-МСК-4	9,35	2024	700	Подземная канальная	ППМ	1 772
ЗКПД-70	У-Очистн.	У-5 Учас.	62,86	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 482
ЗКПД-70	У-Пр.к.2	ЗКПД-70 ЗАО Гавань (Гефест) - 4	74,79	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 605
ЗКС	ЗС28	Здание	47,84	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 814
ЗКС	КС15	КС16	63,81	2024	500	Подземная канальная	ППМ	9 722
ЗКС	УТ10cr2-38	УТ10cr2-39	45,92	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 211
ЗКС	УТ10cr2-38	ж/д	13,85	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	529
ЗКС	УТ10cr2-39	ж/д	13,89	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	529
ЗКС	УТ10cr2-39	УТ10cr2-40	30,69	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
ЗКС	УТ10cr2-40	УТ10cr2-42	30,38	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
ЗКС	УТ10cr2-40	ж/д	13,93	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	529
ЗКС	УТ10cr2-42	УТ10cr2-42-1	40,8	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 971
ЗКС	УТ10cr2-42	ж/д	6,65	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	265
ЗКС	УТ10cr2-42-1	УТ10cr2-42-2	35,42	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 682
ЗКС	УТ10cr2-42-1	ж/д	6,67	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	265
ЗКС	УТ10cr2-42-2	ж/д	5,47	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
ЗКС	УТ10cr2-42-3	УТ10cr2-42-2	51,66	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 015
ЗКС	УТ10cr2-42-3	ж/д	6,84	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	276
ЗКС	УТ10cr2-44	УТ10cr2-42-3	21,84	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 058
ЗКС	УТ10cr2-44-1	УТ10cr2-44	24,76	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
ЗКС	УТ10cr2-44-1	ж/д + участковый пункт полиции + Магазин	6,66	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	265
ЗКС	УТ10cr2-45	ж/д	5,11	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
ЗКС	УТ10cr2-45	УТ10cr2-44-1	22,23	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 058
ЗКС	УТ10cr2-46	УТ10cr2-45	28,28	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 346
ЗКС	УТ10cr2-46	ж/д	6,1	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
ЗКС	УТ10cr2-46-1	УТ10cr2-46	25,45	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
ЗКС	УТ10cr2-46-1	ж/д	5,28	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ10сг2-47	УТ10сг2-46-1	36,48	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 730
ЗКС	УТ10сг2-80	ж/д	13,75	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	529
ЗКС	УТ10сг2-80	ж/д	5,76	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
ЗКС	УТ10сг2-83	ж/д	14,44	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	529
ЗКС	УТ10сг2-83	ж/д	9,24	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	340
ЗКС	УТ2СГ2-1'	УТ2СГ2-2'	27,07	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 822
ЗКС	УТ2СГ2-1'	ФОК№3	206,12	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	7 784
ЗКС	УТ5-1	УТ5-2	26,3	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 507
КДСА	3-КД.2	У-КД.3	209,84	2024	700	Подземная канальная	ППМ	41 348
КДСА	3-КД.3-1	У-КД.3-2	7,94	2024	700	Подземная канальная	ППМ	1 575
КДСА	3-У-Лен. 1-2	УТ-7	17,43	2024	700	Подземная канальная	ППМ	3 347
КДСА	3-УТ-8	У-Аквасп.	325,22	2024	400	Подземная канальная	ППМ	41 436
КДСА	3-УТ9	У-КД.9-А	138,27	2024	400	Подземная канальная	ППМ	17 594
КДСА	КДСА	КДСА	11,16	2024	700	Подземная канальная	ППМ	2 166
КДСА	КДСА	3-КД.2	458,44	2024	700	Подземная канальная	ППМ	90 179
КДСА	Котельная "Ленинская"	У-КД.5	23,13	2024	800	Подземная канальная	ППМ	5 127
КДСА	У-АБК тр.	Здание	5,66	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	236
КДСА	У-АБК тр.	Здание	13,12	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	512
КДСА	У-Аквасп.	Здание	45,08	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 773
КДСА	У-Аквасп.	Спасо-Преображенская церковь (КДСА. церковь)	55,58	2024	400	Подземная канальная	ППМ	7 140
КДСА	У-КД.11	У-КД.12	44,89	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 969
КДСА	У-КД.12	У-КД.13	167,28	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	7 307
КДСА	У-КД.13	У-КД.14	38,74	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 537
КДСА	У-КД.14	УАХД (здание ТВА)	23,66	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	946
КДСА	У-КД.14	АБЗ "Бизнес-парк Карповский"	24,16	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	946
КДСА	У-КД.15	У-КД.16	114,1	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	4 988
КДСА	У-КД.16	Здание	16,25	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	630
КДСА	У-КД.17	У-КД.15	72,8	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	3 194
КДСА	У-КД.18	Здание общеподстанционного пункта управления, (ГПП)	18,15	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	709
КДСА	У-КД.18	У-КД.19	36,3	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	944
КДСА	У-КД.19	Здание	39,8	2024	25	Подземная бесканальная	ППМ	826
КДСА	У-КД.19	Здание	81,52	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 151
КДСА	У-КД.3	У-КД.3-1	377,87	2024	700	Подземная канальная	ППМ	74 427
КДСА	У-КД.3-1	3-КД.3-1	6,93	2024	700	Подземная канальная	ППМ	1 378
КДСА	У-КД.3-2	У-КД.4	938,65	2024	700	Подземная канальная	ППМ	184 886
КДСА	У-КД.4	3-Ю.В/КДСА	31,42	2024	500	Подземная канальная	ППМ	4 709
КДСА	У-КД.4	3-У-Лен. 1-2	165,44	2024	700	Подземная канальная	ППМ	32 488
КДСА	У-КД.5	У-Нас.пр.	127,51	2024	800	Подземная канальная	ППМ	28 534

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
КДСА	У-КД.6	У-КД.7	25,02	2024	800	Подземная канальная	ППМ	5 573
КДСА	У-КД.7	КЦЛ ГРС-14	40,09	2024	25	Подземная бесканальная	ППМ	826
КДСА	У-КД.7	У-КД.7	67,23	2024	700	Подземная канальная	ППМ	13 192
КДСА	У-КД.7	У-КД.9	370,22	2024	700	Подземная канальная	ППМ	72 852
КДСА	У-КД.9	УТ-9.2	130,68	2024	700	Подземная канальная	ППМ	25 793
КДСА	У-КД.9	3-УТ9	6,78	2024	400	Подземная канальная	ППМ	892
КДСА	У-Склад УПТК	У-Склад УПТК-2	10,42	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	307
КДСА	У-Склад УПТК	Здание	33,65	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 044
КДСА	У-Склад УПТК-2	Здание	6,45	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	184
КДСА	У-Склад УПТК-2	Здание	26,89	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	829
КДСА	У-СМУ	У-АБК тр.	79,71	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 638
КДСА	У-СМУ	У-СМУ-1	35,61	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 418
КДСА	У-СМУ-1	Здание	7,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	276
КДСА	У-СМУ-2	Здание	7,35	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	276
КДСА	У-СМУ-3	Здание	7,79	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	315
КДСА	У-СМУ-4	Здание	8,4	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	315
КДСА	У-СМУ-4	У-Склад УПТК	79,82	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 152
КДСА	УТ-1	КЦЛ Главная проходная	65,54	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 600
КДСА	УТ-10	КЦЛ. КДСА. ввод ТП-2 (проходная)	67,76	2024	400	Подземная канальная	ППМ	8 670
КДСА	УТ-3	УТ-КД.10	39,45	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 875
КДСА	УТ-3	КЦЛ. Лит. корпус, ТП-2, ввод 2	29,94	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 825
КДСА	УТ-4	КЦЛ. Лит. корпус, ввод 3 (АББ)	50,79	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 009
КДСА	УТ-4	У-КД.11	294,52	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	14 180
КДСА	УТ-4	ЦВК. КНС дизельного производства (хоз.быт.стоков)	35,87	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 105
КДСА	УТ-7	У-Нас.пр.	26,3	2024	800	Подземная канальная	ППМ	5 796
КДСА	УТ-7	У-КД.6	130,09	2024	800	Подземная канальная	ППМ	28 980
КДСА	УТ-9.2	УТ-10	105,86	2024	500	Подземная канальная	ППМ	16 102
КДСА	УТ-КД.10	КЦЛ.Станция очистки промстоков (СОПС), ввод 1	25,29	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	985
КДСА	УТ-КД.10	Здание	28,58	2024	32	Подземная бесканальная	ППМ	644
КДСА	У-УСР	У-УСР	37,36	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 458
КДСА	У-УСР	Здание	9,51	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	307
КДСА	У-УСР	Здание	22,77	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	706
КДСА	У-УСР	Здание	61	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 872
Комсомольская	1Л41/УТ25-29'	УТ25-28'	70,29	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 724
Комсомольская	3С25	3С25	12,23	2024	400	Подземная канальная	ППМ	765
Комсомольская	3С26	3С25	42,65	2024	500	Подземная канальная	ППМ	3 266
Комсомольская	3С28	Здание	47,94	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	630
Комсомольская	3С30	УТ2СГ2-1'	35,65	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 215
Комсомольская	КМ38/УТ19-52	КМ60	27,12	2024	500	Подземная канальная	ППМ	4 101

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	КМ60	КМ61	20,68	2024	500	Подземная канальная	ППМ	3 190
Комсомольская	КМ61	КМ62/УТ10-1	79,55	2024	500	Подземная канальная	ППМ	12 152
Комсомольская	КМ62/УТ10-1	УТ25-26	203,67	2024	500	Подземная канальная	ППМ	30 988
Комсомольская	Ком.33	ж/д	5,4	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
Комсомольская	Ком.33	УТ25-24	29,47	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 681
Комсомольская	КС13	КС14	21,71	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 402
Комсомольская	КС14	КС15	87,66	2024	400	Подземная канальная	ППМ	5 610
Комсомольская	КС15	КС16	63,08	2024	400	Подземная канальная	ППМ	4 016
Комсомольская	КС2	КС2	5,65	2024	500	Подземная канальная	ППМ	911
Комсомольская	ТНС №7	УТ23-6'	16,53	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	986
Комсомольская	ТНС №7	УТ23-6'	5,18	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	240
Комсомольская	УТ10cr2-38	УТ10cr2-39	45,14	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 969
Комсомольская	УТ10cr2-38	ж/д	3,69	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	151
Комсомольская	УТ10cr2-39	УТ10cr2-40	32,2	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
Комсомольская	УТ10cr2-39	ж/д	4,88	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
Комсомольская	УТ10cr2-40	УТ10cr2-42	33,72	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
Комсомольская	УТ10cr2-40	ж/д	4,62	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
Комсомольская	УТ10cr2-42	УТ10cr2-42-1	35,12	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 531
Комсомольская	УТ10cr2-42	ж/д	3,3	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	113
Комсомольская	УТ10cr2-42-1	УТ10cr2-42-2	33,77	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 488
Комсомольская	УТ10cr2-42-1	ж/д	4,81	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
Комсомольская	УТ10cr2-42-2	УТ10cr2-42-3	52,61	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 319
Комсомольская	УТ10cr2-42-2	ж/д	5,25	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
Комсомольская	УТ10cr2-42-3	ж/д	6,01	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	236
Комсомольская	УТ10cr2-44	УТ10cr2-42-3	24,89	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
Комсомольская	УТ10cr2-44-1	ж/д + участковый пункт полиции + Магазин	5,14	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
Комсомольская	УТ10cr2-44-1	УТ10cr2-44	22,88	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 106
Комсомольская	УТ10cr2-45	УТ10cr2-44-1	29,97	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
Комсомольская	УТ10cr2-45	ж/д	4,82	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
Комсомольская	УТ10cr2-46	УТ10cr2-45	24,44	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 154
Комсомольская	УТ10cr2-46	ж/д	5,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
Комсомольская	УТ10cr2-46-1	УТ10cr2-46	30,99	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 356
Комсомольская	УТ10cr2-46-1	ж/д	6,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	236
Комсомольская	УТ10cr2-47	УТ10cr2-46-1	29,26	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 269
Комсомольская	УТ10cr2-80	ж/д	13,52	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	430
Комсомольская	УТ10cr2-80	ж/д	5,84	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	184
Комсомольская	УТ10cr2-83	ж/д	9,91	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	307
Комсомольская	УТ10cr2-83	ж/д	7,17	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	215
Комсомольская	УТ23-11	УТ23-11'	8,63	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	355
Комсомольская	УТ23-11'	УТ23-11'-1	27,62	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 103

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ23-11'	УТ23-11'-1	26,02	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 250
Комсомольская	УТ23-11'-1	УТ23-11'-2	22,99	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	906
Комсомольская	УТ23-11'-1	УТ23-11'-2	23,18	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 106
Комсомольская	УТ23-11'-2	УТ23-11'-3	23,62	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	946
Комсомольская	УТ23-19	УТ23-20	67,15	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 524
Комсомольская	УТ23-20	УТ23-21	43,99	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 658
Комсомольская	УТ23-21	УТ23-22	197,33	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	7 422
Комсомольская	УТ23-23	КМ48/УТ17-8	57,82	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 185
Комсомольская	УТ23-6'	УТ23-6'-1	67,84	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 269
Комсомольская	УТ23-6'	УТ23-6'-1	63,75	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 076
Комсомольская	УТ23-6'-1	УТ23-8	31,08	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
Комсомольская	УТ23-6'-1	УТ23-8	30,92	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
Комсомольская	УТ23-8	Административное здание	66,26	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 731
Комсомольская	УТ25-18	Хозяйственный корпус	24,66	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	945
Комсомольская	УТ25-22	УТ25-22-1	44,39	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 551
Комсомольская	УТ25-22'	ж/д	4,48	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	151
Комсомольская	УТ25-22'	УТ25-22	26,15	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 507
Комсомольская	УТ25-22-1	УТ25-20	65,11	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 768
Комсомольская	УТ25-23	УТ25-22'	40,96	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 377
Комсомольская	УТ25-24	УТ25-25	6,91	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	406
Комсомольская	УТ25-25	УТ25-23	6,77	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	406
Комсомольская	УТ25-26	УТ25-25	16,65	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	986
Комсомольская	УТ25-26	КС2	218,46	2024	500	Подземная канальная	ППМ	33 115
Комсомольская	УТ25-27	Ком.33	37,5	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 203
Комсомольская	УТ25-28	УТ25-27	11,07	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	638
Комсомольская	УТ25-28'	УТ25-29-2	26,14	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 755
Комсомольская	УТ25-28'	УТ25-30	9,29	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	394
Комсомольская	УТ25-29	УТ25-28	6,56	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	406
Комсомольская	УТ25-29-1	ж/д	5,03	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
Комсомольская	УТ25-29-1	УТ25-29	30,78	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 092
Комсомольская	УТ25-29-2	ж/д	4,64	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
Комсомольская	УТ25-29-2	УТ25-29-1	45,83	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 104
Комсомольская	УТ25-30	УТ25-31	46,41	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 013
Комсомольская	УТ25-31	УТ25-31'	8,15	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	350
Комсомольская	УТ25-31'	ж/д	11,22	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	416
Комсомольская	УТ25-31'	УТ25-32	6,89	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	306
Комсомольская	УТ25-32	УТ25-33	48,51	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 144
Комсомольская	УТ25-33	УТ25-33'	6,69	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	306
Комсомольская	УТ25-33'	ж/д	7,39	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	265
Комсомольская	УТ25-33'	УТ25-34	7,26	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	306
Комсомольская	УТ25-34	УТ25-35	50,73	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 009



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ25-35	УТ25-36	8,19	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	315
Комсомольская	УТ25-36	ж/д	7,62	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	302
Комсомольская	УТ25-36	УТ25-37	27,02	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 064
Комсомольская	УТ25-37	ж/д	20,41	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	756
Комсомольская	УТ2СГ2-1'	УТ2СГ2-1'	5,18	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	66
Комсомольская	УТ2СГ2-1'	УТ2СГ2-2'	27,89	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	945
Комсомольская	УТ2СГ2-1'	ФОК№3	204,92	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 689
Комсомольская	УТ31-12	УТ31-13	23,34	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	603
Ленинская	1Л95/УТ26-1	УТ26-1А	239,88	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	11 537
Ленинская	1Л95/УТ26-1	Пенсионный фонд	10,44	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	481
Ленинская	УТ17-28	УТ17-82	21,18	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	645
Ленинская	УТ17-82	УТ17-83	101,03	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	3 100
Ленинская	УТ17-87	УТ17-95	7,76	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	315
Ленинская	УТ17-96	УТ17-96'	5,86	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	236
Ленинская	УТ17-96'	ж/д	4,85	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	189
Ленинская	УТ17-96'	УТ17-97	7,63	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	315
Ленинская	УТ17-97	УТ17-97'	36,99	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 458
Ленинская	УТ17-97'	УТ17-98	3,75	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	158
Ленинская	УТ17-98	ж/д	4,76	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	197
Ленинская	УТ17-98	УТ17-99	67,88	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 679
Ленинская	УТ17-98	УТ17-98'-4	12,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	473
Ленинская	УТ17-98'-4	УТ17-102	13	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	399
Ленинская	УТ21-12	УТ21-12-1	11,1	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	529
Ленинская	УТ21-12-1	УТ21-13	16,72	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	817
Ленинская	УТ21-12-1	ж/д	6,07	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
Ленинская	УТ21-20	УТ21-20-1	33,94	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 634
Ленинская	УТ21-20	УТ21-20-1	37,11	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 779
Ленинская	УТ21-20-1	УТ21-20-2	46,12	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 211
Ленинская	УТ21-20-1	ж/д	10,69	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	416
Ленинская	УТ21-20-1	ж/д	6,41	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
Ленинская	УТ21-20-1	УТ21-20-2	45,94	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 211
Ленинская	УТ21-20-2	УТ21-20-3	49,77	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 403
Ленинская	УТ21-20-2	ж/д	7,37	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	265
Ленинская	УТ21-20-2	ж/д	5,65	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
Ленинская	УТ21-20-2	УТ21-20-3	49,47	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 355
Ленинская	УТ21-20-3	ж/д	10,34	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	378
Ленинская	УТ21-20-3	УТ21-20-4	33,66	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 634
Ленинская	УТ21-20-3	ж/д	8	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	302
Ленинская	УТ21-20-3	УТ21-20-4	33,72	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 634
Ленинская	УТ21-20-4	УТ21-21	24,67	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
Ленинская	УТ21-20-4	ж/д	10,77	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	416

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	УТ21-20-4	ж/д	8,87	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	340
Ленинская	УТ21-20-4	УТ21-21	24,29	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 154
Ленинская	УТ21-8	УТ21-10	95,99	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 615
Ленинская	УТ26-1А	УТ26-2	74,23	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 557
Ленинская	УТ26-2	УТ26-2А	130,72	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 297
Ленинская	УТ26-2	УТ26-2А	137,95	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 634
Ленинская	УТ26-2А	УТ26-3	63,59	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 076
Ленинская	УТ26-2А	адм. здание	34,8	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 379
Ленинская	УТ26-2А	УТ26-3	62,8	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 028
Ленинская	УТ26-3	УТ26-3-1	61,22	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 932
Ленинская	УТ26-3-1		325,95	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	15 670
Ленинская	УТ26-5	УТ26-6	128,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	5 043
Ленинская	УТ26-6	ж/д	54,85	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 167
Ленинская	УТ7-1	УТ7-33	44,88	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 163
Ленинская	УТ7-33	УТ7-35	26,19	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 250
Ленинская	УТ7-33	ж/д	19,71	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	756
Ленинская	УТ7-35	УТ7-41	33,28	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 586
Ленинская		офис	269,84	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	12 979
МСК-10	3-МСК-10	КДСА/МСК-10-2	3,04	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	113
МСК-10	КДСА/МСК-10	КДСА/МСК-10-2	8,91	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	261
МСК-10	КДСА/МСК-10-1	КДСА/МСК-10	1,96	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	58
МСК-10	КДСА/МСК-10-2	УТ1.1	236,77	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	8 929
МСК-10	УТ1.1	У-КД.21	211,82	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	7 987
МСК-10	УТ16-30-1	УТ16-30	14,7	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
МСК-10	УТ16-35-1	УТ16-35	17,55	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	865
МСК-10	УТ16-40-1	УТ16-40	13,55	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	673
МСК-10	УТ16-46	УТ16-45-1	27,41	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 822
МСК-10	УТ16-47(12)	УТ16-46	45,67	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 104
МСК-10	УТ16-47(12)	УТ16-47(12)	4,49	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	158
МСК-10	УТ16-47(12)	УТ16-47(12)-2	113,52	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 492
МСК-10	УТ16-47(12)-11	УТ16-47(12)-11А	14,86	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	567
МСК-10	УТ16-47(12)-11	Троллейбусное депо №3 (ремонтный корпус)	3,99	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
МСК-10	УТ16-47(12)-11А	УТ16-47(12)-12	24,35	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	907
МСК-10	УТ16-47(12)-11А	Троллейбусное депо №3 (ремонтный корпус)	5,87	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	157
МСК-10	УТ16-47(12)-12	Троллейбусное депо №3 (ОГМ)	54,36	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 416
МСК-10	УТ16-47(12)-12	Троллейбусное депо №3 (Административное здание)	5,05	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	131
МСК-10	УТ16-47(12)-2	УТ16-47(12)-3	168,4	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	6 619
МСК-10	УТ16-47(12)-3	УТ16-47(12)-4	52,43	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 049

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
МСК-10	УТ16-47(12)-4	УТ16-47(12)-5	43,18	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 625
МСК-10	УТ16-47(12)-4	УТ16-47(12)-11	10,16	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	378
МСК-10	УТ16-47(12)-5	УТ16-47(12)-7	94,58	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 916
МСК-10	УТ16-47(12)-5	Троллейбусное депо №3 (мойка)	13,27	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	491
МСК-10	УТ16-47(12)-7	УТ16-47(12)-8	31,42	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	813
МСК-10	УТ16-47(12)-7	Троллейбусное депо №3 (Диспетчерская)	7,55	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	210
МСК-10	УТ16-47(12)-8	Троллейбусное депо №3 (Проходная)	25,89	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	682
МСК-10	УТ16-47(12)-8	Троллейбусное депо №3(Склад)	9,58	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	262
МСК-10	ЮВ/МСК-10	3-МСК-10	22,85	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	866
МСК-9	МСК-9-1	У-МСК-1	366,1	2024	500	Подземная канальная	ППМ	27 798
МСК-9	У-Метиз	ЗМГА Мебельная фабрика	111,55	2024	400	Подземная канальная	ППМ	14 280
МСК-9	У-МСК-11	ЗМГА Насосная	68,37	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 784
МСК-9	У-МСК-13	ЗМГА МСК-11	29	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	841
МСК-9	У-МСК-16	ЗМГА Прох. Ондублин	25,3	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	656
МСК-9	У-МСК-17	ЗМГА МСК-9 3 ввод регул.	44,36	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 663
МСК-9	У-МСК-2	У-МСК-5	202,57	2024	500	Подземная канальная	ППМ	15 418
МСК-9	У-МСК-5	У-МСК-6	30,58	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 976
МСК-9	У-МСК-6	ЗМГА Вудсток	44,61	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 037
МСК-9	У-МСК-6	У-МСК-7	150,11	2024	400	Подземная канальная	ППМ	9 562
МСК-9	У-МСК-7	У-МСК-9	134,48	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 048
МСК-9	У-МСК-9	ЗМГА Блок 3 (ЗданиеСВХ)	43,58	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 315
МСК-9	У-Половинкин2	ЗМГА Офис Половинкин	11,82	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	315
Ново-Восточная	В/НВ-2	В/НВ-2	8,88	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	261
Ново-Восточная	В/НВ-2	У-НВ.21	252,91	2024	400	Подземная канальная	ППМ	16 128
Ново-Восточная	3 У-Н.В/В	У-Н.В/В	6,26	2024	400	Подземная канальная	ППМ	765
Ново-Восточная	3 У-НВ.2	У-НВ.3	145,24	2024	700	Подземная канальная	ППМ	28 550
Ново-Восточная	3 У-НВ.27	У-НВ.27	6,99	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	406
Ново-Восточная	31 У-НВ.13	У-НВ.14	188,71	2024	600	Подземная канальная	ППМ	32 295
Ново-Восточная	32 У-НВ.13	У-НВ.14	108,07	2024	500	Подземная канальная	ППМ	16 405
Ново-Восточная	НВ	У-НВ.2	128,58	2024	600	Подземная канальная	ППМ	22 042
Ново-Восточная	У-Ав.сал-1	Н-Вост. Автосалон	35,69	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 418
Ново-Восточная	У-Вост.ком.-1	Н-Вост. Нас. газоцех.	11,97	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	288
Ново-Восточная	У-КД.22	Н-Вост. Цех запчастей	68,62	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 000
Ново-Восточная	У-КД.22	3 У-КД.21	330,93	2024	500	Подземная канальная	ППМ	50 280
Ново-Восточная	У-НВ.10	Шамотная мастерская	121,92	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	3 200
Ново-Восточная	У-НВ.11	У-НВ.12	220,8	2024	700	Подземная канальная	ППМ	43 514
Ново-Восточная	У-НВ.11	Н-Вост. КДПП блок В	19,83	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 159
Ново-Восточная	У-НВ.12	У-НВ.13	119,69	2024	700	Подземная канальная	ППМ	23 628

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Восточная	У-НВ.13	31 У-НВ.13	7,33	2024	600	Подземная канальная	ППМ	1 196
Ново-Восточная	У-НВ.13	32 У-НВ.13	7,26	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 063
Ново-Восточная	У-НВ.14	У-НВ.15	35,08	2024	600	Подземная канальная	ППМ	5 980
Ново-Восточная	У-НВ.14	Н-Вост. Маслосклад	77,03	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 034
Ново-Восточная	У-НВ.14	У-КД.22	130,64	2024	500	Подземная канальная	ППМ	19 899
Ново-Восточная	У-НВ.14-1	Н-Вост. Маслосклад	47,5	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	630
Ново-Восточная	У-НВ.19	Н-Вост. Пульпо-насосн.	61,08	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 305
Ново-Восточная	У-НВ.19	Н-Вост. Пульпо-насосн.	57,09	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	748
Ново-Восточная	У-НВ.2	3 У-НВ.2	26,24	2024	700	Подземная канальная	ППМ	5 119
Ново-Восточная	У-НВ.20	У-НВ.21	277,46	2024	600	Подземная канальная	ППМ	47 331
Ново-Восточная	У-НВ.21	У-ЦОК АБК	29,41	2024	500	Подземная канальная	ППМ	4 405
Ново-Восточная	У-НВ.21	У-НВ.22	108,02	2024	600	Подземная канальная	ППМ	18 454
Ново-Восточная	У-НВ.21	3 У-Н.В/В	61,32	2024	400	Подземная канальная	ППМ	7 777
Ново-Восточная	У-НВ.21	Н-Вост. ЦСЛА-2 запад на JORK	159,41	2024	400	Подземная канальная	ППМ	10 136
Ново-Восточная	У-НВ.22	Н-Вост. КСЛА	53,24	2024	400	Подземная канальная	ППМ	6 757
Ново-Восточная	У-НВ.22	Н-Вост. ЦСЛА-2 Запад галерея	87,96	2024	400	Подземная канальная	ППМ	11 220
Ново-Восточная	У-НВ.24-1	Н-Вост. Цех автоматов осн.	10,26	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	580
Ново-Восточная	У-НВ.25	3 У-НВ.25	6,43	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	348
Ново-Восточная	У-НВ.26	3 У-НВ.27	33,32	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 913
Ново-Восточная	У-НВ.26-2	Н-Вост. Бензосклад	4,44	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
Ново-Восточная	У-НВ.27	ЭМЦ	10,13	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	394
Ново-Восточная	У-НВ.28	У-НВ.29	76,91	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 363
Ново-Восточная	У-НВ.29	Н-Вост. Матадор	77,74	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 394
Ново-Восточная	У-НВ.3	У-НВ.6	50,65	2024	700	Подземная канальная	ППМ	10 042
Ново-Восточная	У-НВ.32	Н-Вост. АРК Вост. пристрой	9,21	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	522
Ново-Восточная	У-НВ.33	Н-Вост. АРК осн. ввод регулят.	11,56	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	473
Ново-Восточная	У-НВ.34-2	У-НВ.35	33,69	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 634
Ново-Восточная	У-НВ.35	У-НВ.36	45,78	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 211
Ново-Восточная	У-НВ.36	Н-Вост. УКП ЦКАЗ	6,08	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	288
Ново-Восточная	У-НВ.37	УЖТ Гараж путевых машин	5,14	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	131
Ново-Восточная	У-НВ.37	Вост.Ст. УЖД	45,38	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 180
Ново-Восточная	У-НВ.38	Н-Вост. Ионообменная	60,11	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 364
Ново-Восточная	У-НВ.40-1	У-НВ.40	52,02	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 965
Ново-Восточная	У-НВ.6	У-НВ.7	146,62	2024	700	Подземная канальная	ППМ	28 944
Ново-Восточная	У-НВ.6	У-Парк.4	33,49	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 300
Ново-Восточная	У-НВ.6	Н-Вост. Парк №4	52,23	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	982
Ново-Восточная	У-НВ.7	У-НВ.8	52,08	2024	700	Подземная канальная	ППМ	10 239
Ново-Восточная	У-НВ.8	У-НВ.9	210,92	2024	700	Подземная канальная	ППМ	41 545
Ново-Восточная	У-НВ.8	Н-Вост. УТПГ Насосная ЦК	10,88	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	289
Ново-Восточная	У-НВ.8-1	Н-Вост. УТПГ Насосная ЦК	56,77	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 370

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Восточная	У-Парк.4	Н-Вост. АТЭЦ ГРС-2	22,36	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	528
Ново-Восточная	У-ЦОК АБК	Н-Вост. ЦСЛА-2 Запад на	37,5	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 166
Ново-Восточная	У-ЦППО	Н-Вост. ЦППО	5,7	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	157
Ново-Западная	Н3/3-2	Н-Запад ПУАТ Автопарк №1	7,58	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	192
Ново-Западная	У-Автопарк	Н-Запад Автопарк №5 гараж	17,08	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	223
Ново-Западная	У-Автопарк	Н-Запад Рембаза	46,13	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	552
Ново-Западная	У-Н.3.8-1	Н-Запад Гараж колес. экс-кав.	7,77	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	158
Ново-Западная	У-ПУАТ	Н3/3-2	41,95	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 009
Ново-Комсомольская	ЕН-ул. Окская гавань, 21	Н-Комс Промводопровод 2	40,49	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	756
Ново-Комсомольская	3 У-Н.К.17	У-Н.К.17	6,72	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	472
Ново-Комсомольская	3 У-Н.К.23	У-Н.К.24-2-А	48,2	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 783
Ново-Комсомольская	3 У-Н.К.24	У-Н.К.24	6,06	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	348
Ново-Комсомольская	3 У-Н.К.24-2	У-Н.К.24-2	6,82	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	472
Ново-Комсомольская	3 У-Н.К.34	У-Н.К.34-1	14,12	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	945
Ново-Комсомольская	НК-2	У-ЗКПД	12,19	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	348
Ново-Комсомольская	У-Вес.буд.	Н-Комс Вес. буд.	23,08	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	603
Ново-Комсомольская	У-Вес.буд.	У-ГП	94,25	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 466
Ново-Комсомольская	У-Гор.пост.	У-Звеносбор	51,91	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 364
Ново-Комсомольская	У-Гор.пост.	У-Вес.буд.	47,94	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 259
Ново-Комсомольская	У-ГП	Н-Комс Горочн. пост.-1	4,18	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	96
Ново-Комсомольская	У-ГП	Н-Комс Горочн. пост.-2	17,79	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	432
Ново-Комсомольская	У-Звеносбор	Н-Комс Звеносборочная	12,32	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	315
Ново-Комсомольская	У-Звеносбор	У-Скл.	33,51	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	892
Ново-Комсомольская	У-К.3-1	Н-Комс ГАЗОЦЕХ	9,2	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	340
Ново-Комсомольская	У-К.Лит8	Н-Комс Литейный №8 ос-новн.	29,38	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 681
Ново-Комсомольская	У-К.Лит8	Н-Комс Литейный №8 регулят.	69,77	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 058
Ново-Комсомольская	У-Конт.	Н-Комс Контейнерная	47,8	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 259
Ново-Комсомольская	У-Конт.	У-Гор.пост.	50,42	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 403
Ново-Комсомольская	У-МСК-2	Здание	33,23	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	866
Ново-Комсомольская	У-МСК-2	Здание	29,13	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	348
Ново-Комсомольская	У-МСК-4	НК-2	6,97	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	203
Ново-Комсомольская	У-Н.К.13	Н-Комс Прох. Комс.	16,11	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	420
Ново-Комсомольская	У-Н.К.13	Н-Комс Прох. Комс.	14,29	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	184
Ново-Комсомольская	У-Н.К.16	3 У-Н.К.17	305,97	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	20 650
Ново-Комсомольская	У-Н.К.16	У-Н.К.21	426,79	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	12 378
Ново-Комсомольская	У-Н.К.17	У-Н.К.18	47,32	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 172
Ново-Комсомольская	У-Н.К.18	У-Н.К.20	23,27	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 552
Ново-Комсомольская	У-Н.К.2	У-Н.К.2/1	44,81	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 773
Ново-Комсомольская	У-Н.К.2	Н-Комс Нас. обор. воды	76,15	2024	25	Подземная бесканальная	ППМ	785
Ново-Комсомольская	У-Н.К.2/1	Н-Комс Нас. обор. воды	34,98	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	840

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Комсомольская	У-Н.К.2/1	У-Н.К.2/1	120,96	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 767
Ново-Комсомольская	У-Н.К.2/1	Н-Комс ЦВК уч. КСиК	44,11	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 154
Ново-Комсомольская	У-Н.К.2/1	Н-Комс Автозаводстрой-1	138,79	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	3 646
Ново-Комсомольская	У-Н.К.20	У-Н.К.21	51,88	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 509
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21	У-Н.К.21-2	52,13	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 509
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21	У-Н.К.21-1	25,02	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	725
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21-1	У-Н.К.21-1-1	17,45	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	493
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21-1-1	У-Н.К.21-2	6,48	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	174
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21-2	У-Н.К.22	23,71	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 391
Ново-Комсомольская	У-Н.К.21-2	У-Н.К.24	43,56	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 275
Ново-Комсомольская	У-Н.К.22	У-Н.К.23	8,08	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	464
Ново-Комсомольская	У-Н.К.23	3 У-Н.К.23	12,44	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	696
Ново-Комсомольская	У-Н.К.23	3 У-Н.К.24	6,43	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	348
Ново-Комсомольская	У-Н.К.24	У-Н.К.24-2	6,38	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	405
Ново-Комсомольская	У-Н.К.24-2	У-Н.К.24-2-А	30,55	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 797
Ново-Комсомольская	У-Н.К.25	У-Н.К.25-2	23,86	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	737
Ново-Комсомольская	У-Н.К.25	У-Н.К.26	101,67	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 903
Ново-Комсомольская	У-Н.К.25	У-Н.К.28	27,28	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 822
Ново-Комсомольская	У-Н.К.25-2	Н-Комс Автостарт хол. Скл.	12,18	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	288
Ново-Комсомольская	У-Н.К.25-2	Н-Комс Собачник	34,8	2024	32	Подземная бесканальная	ППМ	777
Ново-Комсомольская	У-Н.К.26	Н-Комс ВОХР гараж	12,19	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	315
Ново-Комсомольская	У-Н.К.26	Н-Комс ВОХРСклад	19,63	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	525
Ново-Комсомольская	У-Н.К.26	У-Н.К.27	29,35	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 394
Ново-Комсомольская	У-Н.К.27	Н-Комс Автостарт	13,86	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	552
Ново-Комсомольская	У-Н.К.27	Н-Комс ВОХРСауна	21,56	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	675
Ново-Комсомольская	У-Н.К.27	Н-Комс гараж ГО	56,56	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 495
Ново-Комсомольская	У-Н.К.27	Н-Комс гараж ГО ПУ	37,15	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	970
Ново-Комсомольская	У-Н.К.28	ГОТХ-дисп.	14,43	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	367
Ново-Комсомольская	У-Н.К.28	У-Н.К.29	183,57	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	12 417
Ново-Комсомольская	У-Н.К.28	У-Конт.	65,77	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 173
Ново-Комсомольская	У-Н.К.29	У-Н.К.30	16,63	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	670
Ново-Комсомольская	У-Н.К.29	У-Н.К.31	137,96	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 313
Ново-Комсомольская	У-Н.К.3	У-Н.К.3-1	111,32	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 194
Ново-Комсомольская	У-Н.К.3	Здание	119,5	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 574
Ново-Комсомольская	У-Н.К.30	Н-Комс ЦЭЭВТ (Стройгр. ЖБК)	76,45	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 993
Ново-Комсомольская	У-Н.К.30	Н-Комс АВС+профиль Цех-9	22,19	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	675
Ново-Комсомольская	У-Н.К.31	Н-Комс Цех ЖБК-4	46,51	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 776
Ново-Комсомольская	У-Н.К.31	У-Н.К.32	5,83	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	405
Ново-Комсомольская	У-Н.К.3-1	Склад КР №8	11,54	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	315
Ново-Комсомольская	У-Н.К.3-1	Склад	227,16	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	8 578
Ново-Комсомольская	У-Н.К.31-2	Н-Комс 1, 2 Цех ЖБК	48,96	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 931

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Комсомольская	У-Н.К.31-2	У-Н.К.32-2	16,37	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 080
Ново-Комсомольская	У-Н.К.32	Здание	106,86	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 221
Ново-Комсомольская	У-Н.К.32	У-Н.К.31-2	27,43	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 822
Ново-Комсомольская	У-Н.К.32-2	Н-Комс ГОТХ	22,33	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
Ново-Комсомольская	У-Н.К.32-2	Литейный №6-2	75	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 061
Ново-Комсомольская	У-Н.К.34	У-Н.К.39	56,07	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 623
Ново-Комсомольская	У-Н.К.34-1	У-Н.К.39	41,99	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 834
Ново-Комсомольская	У-Н.К.35	У-Н.К.36	28,03	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 346
Ново-Комсомольская	У-Н.К.35	У-Н.К.36	27,88	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	673
Ново-Комсомольская	У-Н.К.36	Н-Комс УВО, милиция	129,29	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	5 083
Ново-Комсомольская	У-Н.К.36	Н-Комс УВО, милиция	135,21	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 660
Ново-Комсомольская	У-Н.К.39	Н-Комс Фек.Ст.	6,99	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	184
Ново-Комсомольская	У-Н.К.39	Н-Комс Фек.Ст.	4,14	2024	25	Подземная бесканальная	ППМ	41
Ново-Комсомольская	У-Н.К.41	Н-КомсСпортзал ВПЧ-20	8,24	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	210
Ново-Комсомольская	У-Н.К.41	Н-КомсСпортзал ВПЧ-20	7,46	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	84
Ново-Комсомольская	У-Н.К.5	У-Пр.4	72,93	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 509
Ново-Комсомольская	У-Н.К.5	У-Пр.4	61,37	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	800
Ново-Комсомольская	У-Н.К.6	У-Печ. обж.	34,02	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
Ново-Комсомольская	У-Н.К.7	Н-Комс ВПЧ №36	16,15	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	769
Ново-Комсомольская	У-Н.К.8	У-К.Лит8	51,86	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 509
Ново-Комсомольская	У-Н.К.8	Н-Комс Литейный №8	45,85	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
Ново-Комсомольская	У-Н.К.9	У-Н.К.9	5,92	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	157
Ново-Комсомольская	У-Н.К.9	У-УМС	7,86	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	210
Ново-Комсомольская	У-Печ. обж.	Н-Комс Печи обжига	7,65	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	210
Ново-Комсомольская	У-Печ. обж.	Н-КомсСтанцияСжигания	8,07	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	246
Ново-Комсомольская	У-Пр.4	Н-Комс Прох. №4	15,45	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	393
Ново-Комсомольская	У-Пр.4	У-УСиПЭ	36,96	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 779
Ново-Комсомольская	У-Пр.4	Н-Комс Прох. №4	12,51	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	170
Ново-Комсомольская	У-Пр.4	У-УСиПЭ	41,94	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	551
Ново-Комсомольская	У-С	У-С.1-1	45,43	2024	350	Подземная канальная	ППМ	4 205
Ново-Комсомольская	У-С	3 У-С.3	223,42	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	16 802
Ново-Комсомольская	У-С.1-1	Н-Комс ЦОК ветка 3	8,71	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	678
Ново-Комсомольская	У-С.1-1	Н-Комс ЦОК ветка 4	48,72	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 144
Ново-Комсомольская	У-С.1-1	У-С.1-2	62,64	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 747
Ново-Комсомольская	У-С.1-2	Н-Комс ЦОК ветка 2	8,53	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	678
Ново-Комсомольская	У-С.1-2	Н-Комс ЦОК ветка 1	56,61	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 740
Ново-Комсомольская	У-Скл.	Н-КомсСклад УЖТ	12,84	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	341
Ново-Комсомольская	У-Скл.	Н-Комс 9 Пост, торм. поз.	16,79	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	446
Ново-Комсомольская	У-УМС	Н-Комс УМС	11,96	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	288
Ново-Комсомольская	У-УМС	Н-Комс ГРП-7	21,77	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	577
Ново-Комсомольская	У-УСиПЭ	Н-Комс УСиПЭ	32,06	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 538

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Комсомольская	У-УСиПЭ	Н-Комс УСиПЭ	34,34	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	446
Ново-Северная	НС/С	У-Н.С.3-1	114,14	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 740
Ново-Северная	НС/С	НС/С	9,69	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	240
Северная	3 У-С.10	31 У-С.11	148,69	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 055
Северная	3 У-С.11	У-С.12	89,49	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 006
Северная	ПГА 1	Север ЦСГА 1 ввод	18,62	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 282
Северная	С-1	У-Н.С.2	26,49	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	754
Северная	У-Бл."Б"	Север КИС Блок "Б"	14,95	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	721
Северная	У-Бл."Б"	Север КИС Блок "А"	105,16	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 087
Северная	У-ИП	Север ИП 2 ввод осн.	42,02	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 019
Северная	У-С.1	Север КП Уч. оргтех. РМЦ	10,27	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	307
Северная	У-С.10	Север ИП 3 ввод рег.	17,98	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	865
Северная	У-С.10	Север ИП 3 ввод осн.	32,75	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 913
Северная	У-С.10	3 У-С.10	24,37	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 620
Северная	У-С.11	3 У-С.11	9,16	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	607
Северная	У-С.12	У-С.15	143,15	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 650
Северная	У-С.14	БМЗ	44,87	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 381
Северная	У-С.15	У-С.16	152,08	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 258
Северная	У-С.16	У-С.17	46,29	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 667
Северная	У-С.18	У-С.19	51,51	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 015
Северная	У-С.18	Север Уч-к упаковки	26,56	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	354
Северная	У-С.19	У-С.20	75,78	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 406
Северная	У-С.2	ПГА 1	38,54	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 632
Северная	У-С.20	У-С.21	27,29	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 565
Северная	У-С.21	У-С.22	77,13	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 701
Северная	У-С.22	Север НИЖБЕЛ	45,4	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 163
Северная	У-С.22-1	Север Птицефабрика	85,37	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 115
Северная	У-С.23	Север ГАЗтехсервис АБК 1	33,61	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 044
Северная	У-С.5	Север Пресс. корп. 1 ввод	20,69	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 417
Северная	У-С.5-А	Север Пресс. корп. 6 ввод	19,31	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	913
Северная	У-С.7	У-С.8	19,41	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	551
Северная	У-С.8	У-С.8-1	27,35	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 298
Северная	У-С.8-1	Север ИП 1 ввод осн.	10,06	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	481
Северная	У-С.9	У-ИП	39,85	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 923
Северная	У-уч. упак	Север Уч-к упаковки	6,83	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	265
Юго-Восточная	3-Ю.В/КДСА	У-КД.4	25,82	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	754
Юго-Восточная	У-Ав.п.1	Ю-В АТП-2 Мойка	19,4	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	749
Юго-Восточная	У-Ав.п.1	У-Ав.п.2	152,09	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 812
Юго-Восточная	У-Ав.п.1	Здание	12,28	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	315
Юго-Восточная	У-Ав.п.1	Ав. п. №2-с5	34,13	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
Юго-Восточная	У-Ав.п.2	Ю-В АТП-2 Модуль	9,21	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	236



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Юго-Восточная	У-Селеста	Ю-ВСелеста ЦехСборки	14,66	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	393
Юго-Восточная	У-Селеста	Ю-ВСелеста пр. еорп.	20,83	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	551
Юго-Восточная	У-Скл.мет.	Ю-ВСкл. металла и труб 2-2	8,45	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	210
Юго-Восточная	У-Ю.В.11	Ю-В Новая кузница осн.	35,29	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 637
Юго-Восточная	У-Ю.В.11	Ю-В ЦКГШ рег.	36,64	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 788
Юго-Восточная	У-Ю.В.11	Ю-В Новая кузница осн.	38,73	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	937
Юго-Восточная	У-Ю.В.11	ПСТ "Чайка"	140,94	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 087
Юго-Восточная	У-Ю.В.3	У-Ю.В.4	78,51	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 580
Юго-Восточная	У-Ю.В.4	У-Ю.В.5	59,79	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 478
Юго-Восточная	У-Ю.В.5	У-Ю.В.6	45,04	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 609
Юго-Восточная	У-Ю.В.6	Ю-В ЦВК Насос. об. вод. но.	31,96	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
Юго-Восточная	У-Ю.В.7	Ю-В ВАРС	22,44	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
Юго-Восточная	У-Ю.В.8	У-Селеста	104,42	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 029
Юго-Восточная	У-Ю.В.8	Ю-ВСелеста Модуль	25,92	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 024
Юго-Восточная	У-Ю.В.9	Ю-ВСкл. металла и труб	89,91	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 163
Юго-Восточная	У-Ю.В.9-А	У-Ю.В.10	12,51	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	377
1-я Соцгородская	1С44	1С45	36,8	2025	500	Подземная канальная	ППМ	6 008
1-я Соцгородская	1С45	1С46	110,1	2025	500	Подземная канальная	ППМ	17 863
1-я Соцгородская	УТ19-1-2	УТ19-1-3	19,16	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 178
1-я Соцгородская	УТ19-1-3	УТ19-1-4	36,36	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 231
1-я Соцгородская	УТ19-1-4	УТ19-2	37,08	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 293
1-я Соцгородская	УТ29-16	УТ29-34	39,99	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 312
1-я Соцгородская	УТ29-31	УТ29-15'	18,91	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	800
1-я Соцгородская	УТ29-32	УТ29-31	14,39	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	590
1-я Соцгородская	УТ29-32-1	ж/д	7,08	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
1-я Соцгородская	УТ29-32-1	УТ29-32	30,84	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 306
1-я Соцгородская	УТ29-33	УТ29-32-1	31,28	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 306
1-я Соцгородская	УТ29-34	УТ29-33	23,05	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	969
1-я Юго-Западная	1ю8	1ю8-1	230,98	2025	500	Подземная канальная	ППМ	37 512
1-я Юго-Западная	1ю8-1	1ю8-2	74,11	2025	500	Подземная канальная	ППМ	12 017
1-я Юго-Западная	1ю8-2	1ю9	8,15	2025	500	Подземная канальная	ППМ	1 299
1-я Юго-Западная	1ю8-21	1ю8-2-2	34,59	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 799
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2	1ю8-2-2/1	11,92	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	505
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/1	1ю8-2-2/2	71,18	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 991
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/2	1ю8-2-2/3	7,8	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	337
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/2	ж/д	7,45	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/3	1ю8-2-2/4	6,7	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/3	ж/д	7,44	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/4	1ю8-2-2/5	7,26	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	295
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/4	ж/д	7,26	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/5	ж/д	5,43	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	202

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Юго-Западная	1ю8-2-2/5	ж/д	8,1	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	323
1-я Юго-Западная	1ю8-2-5	Здание	59,48	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 383
1-я Юго-Западная	УТ17-1	УТ17-18	48,57	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 535
1-я Юго-Западная	УТ17-18'	УТ17-25	48,33	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 463
1-я Юго-Западная	УТ17-25	УТ17-30-1	68,12	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 906
1-я Юго-Западная	УТ17-30	УТ17-59	246,1	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	15 247
1-я Юго-Западная	УТ17-30-1	УТ17-31	28,66	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
1-я Юго-Западная	УТ17-30-1	УТ17-30	11,05	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	794
1-я Юго-Западная	УТ17-31	Торговая база "Максидом"	43,96	2025	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 234
2-я Соцгородская	УТ12-12'	УТ12-12'-1	58,19	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 981
2-я Соцгородская	УТ12-12'-1	УТ2-13	282,68	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	14 543
2-я Соцгородская	УТ12-20	УТ12-19	18,36	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	758
2-я Соцгородская	УТ13cr2-52	УТ13cr2-53	39,42	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 141
2-я Соцгородская	УТ13cr2-52	УТ13cr2-53	28,98	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 336
2-я Соцгородская	УТ13cr2-57	УТ13cr2-62	42,03	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 030
2-я Соцгородская	УТ13cr2-57	УТ13cr2-62	42,62	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 665
2-я Соцгородская	УТ13cr2-62	УТ13cr2-64	35,06	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 169
2-я Соцгородская	УТ13cr2-62	УТ13cr2-64	38,79	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 417
2-я Соцгородская	УТ13cr2-64	магазин	48,04	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 939
2-я Соцгородская	УТ13cr2-64	магазин	43,93	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	722
2-я Соцгородская	УТ2-13	УТ2-7"	23,73	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 233
2-я Юго-Западная	2Ю27	2Ю28	321,61	2025	700	Подземная канальная	ППМ	67 779
2-я Юго-Западная	2Ю27	2Ю30	356,37	2025	500	Подземная канальная	ППМ	28 906
2-я Юго-Западная	2Ю28	2Ю28-1	6,73	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	564
2-я Юго-Западная	2Ю28-1	2Ю28-1	4,3	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	322
2-я Юго-Западная	2Ю28-1	УТ11А-2	72,62	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 880
2-я Юго-Западная	2Ю31	Отель	131,31	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 451
2-я Юго-Западная	УТ11А-2	ТНС №18	16,51	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 369
2-я Юго-Западная	УТ17-1	УТ17-18	49,29	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 518
2-я Юго-Западная	УТ17-18'	УТ17-25	46,3	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 425
2-я Юго-Западная	УТ23-46	ж/д	28,28	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 131
2-я Юго-Западная	УТ6-10	УТ6-10А	49,99	2025	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 339
2-я Юго-Западная	УТ6-10А	УТ6-10Б	40,8	2025	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 918
2-я Юго-Западная	УТ6-10Б	УТ6-11	45,42	2025	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 105
2-я Юго-Западная	УТ9А-26А	УТ9А-26АБ	130,07	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 057
2-я Юго-Западная	УТ9А-26АБ	УТ9А-26АБ-1	147,37	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	9 111
3-я Соцгородская	3С25-1	УТ4СГ2-59	215,77	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	17 399
3-я Соцгородская	ТНС №4	ТНС №14	10,69	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	886
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-2	УТ4СГ2-2'	8,18	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	496
3-я Соцгородская	УТ4СГ2-59-1	УТ4СГ2-45	386,67	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	31 173
3-я Юго-Западная	УТ7А-13	УТ7А-14	32,84	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 083

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	КС5	УТ27-1-1	43,58	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 174
ЗКС	УТ10cr2-157	УТ10cr2-157-1	8,91	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	379
ЗКС	УТ10cr2-158	УТ10cr2-157	55,13	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 317
ЗКС	УТ10cr2-170	УТ10cr2-158	36,66	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 558
Комсомольская	1Л44/УТ10-13	УТ10-15	20,92	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	848
Комсомольская	КМ62/УТ10-1	ж/д	10,59	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	444
Комсомольская	КМ62/УТ10-1	УТ10-4	78,96	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 191
Комсомольская	КС2	КС2-1	172,62	2025	500	Подземная канальная	ППМ	14 047
Комсомольская	КС2-1	КС2-2	258,39	2025	500	Подземная канальная	ППМ	20 948
Комсомольская	КС2-2	КС3	25,78	2025	500	Подземная канальная	ППМ	2 111
Комсомольская	КС5	УТ27-1-1	42,63	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
Комсомольская	УТ10-15	ж/д	5,33	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	202
Комсомольская	УТ10-15	УТ10-15'	106,98	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 322
Комсомольская	УТ10-15	Магазин	10,81	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	444
Комсомольская	УТ10-15'	Дом культуры	23,75	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	970
Комсомольская	УТ10-15'	Магазин	62,84	2025	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 767
Комсомольская	УТ10-4	ж/д	48,29	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 939
Комсомольская	УТ10-4	Магазин	6,1	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	242
Комсомольская	УТ10cr2-157	УТ10cr2-157-1	14,49	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	590
Комсомольская	УТ10cr2-158	УТ10cr2-157	67,15	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 822
Комсомольская	УТ10cr2-170	УТ10cr2-158	30,9	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 306
Комсомольская	УТ15-19	УТ15-29	80,82	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 162
Комсомольская	УТ15-19	1Л73/УТ15-26	24,21	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 233
Комсомольская	УТ15-29	УТ15-29-1	29,39	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
Комсомольская	УТ15-29-1	ж/д	5,74	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	242
Комсомольская	УТ15-29-1	УТ15-30	23,17	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 182
Комсомольская	УТ15-30	УТ15-34	47,13	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 415
Комсомольская	УТ15-30	УТ15-31	6,92	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	283
Комсомольская	УТ15-31	ж/д	32,19	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 293
Комсомольская	УТ15-34	УТ15-35	42,7	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 210
Комсомольская	УТ15-6	УТ15-7	60,57	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 569
Комсомольская	УТ18-38	УТ18-39	10,62	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	794
Комсомольская	УТ20-2	УТ21-2	75,28	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 854
Комсомольская	УТ21-10-1	УТ21-10	8,36	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	337
Комсомольская	УТ21-10-1	ж/д	5,67	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	197
Комсомольская	УТ21-11	УТ21-10-1	51,28	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 148
Комсомольская	УТ21-12	УТ21-11	29,28	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 222
Комсомольская	УТ21-14	Магазин	58,86	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 936
Комсомольская	УТ21-14	Парикмахерская	26,66	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	886
Комсомольская	УТ21-14	ж/д	3,49	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	98
Комсомольская	УТ21-2	ж/д	7,38	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	230

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	УТ21-2	УТ21-3	34,09	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 747
Комсомольская	УТ21-2	УТ21-12	48,64	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 064
Комсомольская	УТ21-3	УТ21-4	58,2	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 981
Комсомольская	УТ21-3	Магазин	7,36	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	230
Комсомольская	УТ21-5	УТ21-5-1	77,79	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 559
Комсомольская	УТ21-5-1	ж/д	4,93	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	164
Комсомольская	УТ21-5-1	УТ21-6	15,99	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	525
Комсомольская	УТ21-7	УТ21-7-1	16,04	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	525
Комсомольская	УТ21-7-1	ж/д	6,43	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	197
Комсомольская	УТ21-8	УТ21-7-1	33,09	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 083
Комсомольская	УТ21-8	УТ21-14	39,53	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 312
Комсомольская	УТ21-9	УТ21-8	32,02	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 644
Комсомольская	УТ28-3	ж/д	25,71	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	853
Комсомольская	УТ31-10	УТ31-12	34,82	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 474
Комсомольская	УТ3-2	УТ3-3	47,41	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 980
Комсомольская	УТ3-3	Магазин + Бар	8,43	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	337
Комсомольская	УТ3-3	ж/д	41,52	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 769
Ленинская	УТ6-41	УТ6-45	86,66	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 392
Ленинская	УТ6-41	УТ6-45	90,64	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 640
1-я Соцгородская	1С54	1С55	107,27	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 592
1-я Соцгородская	1С55	УТ16-3	11,63	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	922
1-я Соцгородская	1С55	1С55	9,84	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	384
1-я Соцгородская	1С55	УТ16-3	2,42	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	77
1-я Соцгородская	УТ16-12	ж/д	10,45	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	350
1-я Соцгородская	УТ16-12	УТ16-14	19,47	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 461
1-я Соцгородская	УТ16-3	ж/д	11,39	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	385
1-я Соцгородская	УТ16-3	УТ16-4	37,9	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 921
1-я Соцгородская	УТ16-4	ж/д	9,66	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	350
1-я Соцгородская	УТ16-4	УТ16-6	19,1	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 461
1-я Соцгородская	УТ16-6	ул. Лоскутова 10	120,44	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 225
1-я Соцгородская	УТ16-6	УТ16-7	19,47	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 461
1-я Соцгородская	УТ16-7	ж/д	10,22	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	350
1-я Соцгородская	УТ16-7	УТ16-8	33,05	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 537
1-я Соцгородская	УТ16-8	ж/д	11,95	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	420
1-я Соцгородская	УТ16-8	УТ16-12	40,88	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 152
1-я Юго-Западная	1ю8-2-5	1ю8-2-5-1	15,57	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	689
1-я Юго-Западная	1ю8-2-5-1	офисное здание	5,63	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
1-я Юго-Западная	1ю8-2-5-1	гараж	10,66	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	473
1-я Юго-Западная	1ю8-2-5-1	офис, бухгалтерия	8,91	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	387
1-я Юго-Западная	2ю67	УТ15-2	7,96	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	528
1-я Юго-Западная	УТ15-2	УТ15-3	8,14	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	528

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Юго-Западная	УТ15-3	УТ15-3-1	9,82	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	449
1-я Юго-Западная	УТ15-3	УТ15-5	20,11	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 321
1-я Юго-Западная	УТ15-3-1	УТ15-3-2	13,63	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	628
1-я Юго-Западная	УТ15-3-1	ж/д	7,22	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
1-я Юго-Западная	УТ15-3-2	УТ15-3-3	14,32	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	628
1-я Юго-Западная	УТ15-3-2	ж/д	7,57	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
1-я Юго-Западная	УТ15-3-3	УТ15-3-4	15,49	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	673
1-я Юго-Западная	УТ15-3-3	ж/д	7,93	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
1-я Юго-Западная	УТ15-3-4	УТ15-3-5	22,09	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	987
1-я Юго-Западная	УТ15-3-4	ж/д	8,3	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
1-я Юго-Западная	УТ15-3-5	ж/д	17,2	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	732
1-я Юго-Западная	УТ15-3-5	ж/д	8,07	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
1-я Юго-Западная	УТ15-5	УТ15-6	31,56	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 113
1-я Юго-Западная	УТ16-1	УТ16-2	33,45	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 420
1-я Юго-Западная	УТ16-2	тц	9,36	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	315
1-я Юго-Западная	УТ17-11	УТ17-12	30,51	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 391
1-я Юго-Западная	УТ17-12	УТ17-12-1	26,54	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 212
1-я Юго-Западная	УТ17-12-1	ж/д	5,87	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
1-я Юго-Западная	УТ17-12-1	УТ17-13	34,45	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 464
1-я Юго-Западная	УТ17-13	УТ17-14	13,65	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	603
1-я Юго-Западная	УТ17-14	УТ17-14-1	24,32	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 033
1-я Юго-Западная	УТ17-14-1	ж/д	4,37	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	172
1-я Юго-Западная	УТ17-14-1	УТ17-15	54,93	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 923
1-я Юго-Западная	УТ17-22	ж/д	33,37	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 154
1-я Юго-Западная	УТ17-27	УТ17-28	39,29	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 750
1-я Юго-Западная	УТ17-28	УТ17-29	16,86	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	732
1-я Юго-Западная	УТ17-29	ж/д	6,13	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	179
1-я Юго-Западная	УТ17-29	УТ17-53	16,18	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	689
1-я Юго-Западная	УТ17-31	УТ17-32	53,57	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 324
1-я Юго-Западная	УТ17-32	УТ17-33	37,08	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 661
1-я Юго-Западная	УТ17-32	ж/д	147,83	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	4 422
1-я Юго-Западная	УТ17-33	ж/д	46,1	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 374
1-я Юго-Западная	УТ17-33	ж/д	4,36	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	120
2-я Соцгородская	1 С73	учебно-произв. комбинат	51,96	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 334
2-я Соцгородская	1 С73	1С72	38,4	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 262
2-я Соцгородская	1 С74	1 С73	14,45	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 202
2-я Соцгородская	ТНС №17	УТ24-5	5,71	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	461
2-я Соцгородская	ТНС №17	УТ24-5	4,39	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	343
2-я Соцгородская	ТНС №17	ТНС №17	23,22	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 768
2-я Соцгородская	УТ15сг2-20	ж/д	10,6	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	385
2-я Соцгородская	УТ15сг2-20	ж/д	7,45	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	245

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ15сг2-31'	УТ15сг2-32	79,67	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 381
2-я Соцгородская	УТ15сг2-31'	УТ15сг2-32	81,92	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 490
2-я Соцгородская	УТ15сг2-32	УТ15сг2-32'	24,77	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 369
2-я Соцгородская	УТ15сг2-32	УТ15сг2-32'	23,49	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 259
2-я Соцгородская	УТ24-5	УТ24-6	12,45	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	922
2-я Соцгородская	УТ24-5	УТ24-6	15,39	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 287
2-я Соцгородская	УТ24-6	УТ24-7	23,44	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 519
2-я Соцгородская	УТ24-6	УТ24-7	22,67	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 259
2-я Соцгородская	УТ24-7	УТ24-7'	27,47	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 478
2-я Соцгородская	УТ24-7	УТ24-7'	37,36	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 026
2-я Соцгородская	УТ24-7	ж/д	6,09	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	269
2-я Соцгородская	УТ24-7	ж/д	5,79	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	269
2-я Соцгородская	УТ24-7'	ж/д	4,5	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	224
2-я Соцгородская	УТ24-7'	УТ24-8	38,07	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 081
2-я Соцгородская	УТ24-7'	ж/д	4,3	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	180
2-я Соцгородская	УТ24-7'	УТ24-8	34,51	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 917
2-я Соцгородская	УТ24-8	УТ24-9	41,15	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 245
2-я Соцгородская	УТ24-8	УТ24-9	40,68	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 245
2-я Соцгородская	УТ24-9	УТ24-9-1	6,61	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	383
2-я Соцгородская	УТ24-9	УТ24-9-1	11,67	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	657
2-я Соцгородская	УТ24-9-1	ж/д	11,52	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Соцгородская	УТ24-9-1	ж/д	5,56	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	269
2-я Соцгородская	УТ24-9-1	УТ24-9-2	21,38	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
2-я Соцгородская	УТ24-9-1	УТ24-9-2	19,84	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	898
2-я Соцгородская	УТ24-9-2	УТ24-9-3	26,37	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 167
2-я Соцгородская	УТ24-9-2	УТ24-9-3	25,6	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 167
2-я Соцгородская	УТ24-9-2	ж/д	12,35	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Соцгородская	УТ24-9-2	ж/д	8,16	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	359
2-я Соцгородская	УТ24-9-3	УТ24-9-4	21,02	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
2-я Соцгородская	УТ24-9-3	УТ24-9-4	23,45	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 032
2-я Соцгородская	УТ24-9-3	ж/д	13,95	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	603
2-я Соцгородская	УТ24-9-3	ж/д	8,89	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	404
2-я Соцгородская	УТ24-9-4	УТ24-9-5	20,98	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
2-я Соцгородская	УТ24-9-4	УТ24-9-5	21,71	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	987
2-я Соцгородская	УТ24-9-4	ж/д	11,34	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	473
2-я Соцгородская	УТ24-9-4	ж/д	6,58	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	314
2-я Соцгородская	УТ24-9-5	УТ24-9-6	22,89	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 032
2-я Соцгородская	УТ24-9-5	УТ24-9-6	23,03	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 032
2-я Соцгородская	УТ24-9-5	ж/д	12,15	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Соцгородская	УТ24-9-5	ж/д	7,2	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	314
2-я Соцгородская	УТ24-9-6	УТ24-9-7	22,23	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	987

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ24-9-6	УТ24-9-7	21,23	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
2-я Соцгородская	УТ24-9-6	ж/д	12,1	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Соцгородская	УТ24-9-6	ж/д	7,57	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	359
2-я Соцгородская	УТ24-9-7	УТ24-9-8	31,73	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 436
2-я Соцгородская	УТ24-9-7	УТ24-9-8	32,02	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 436
2-я Соцгородская	УТ24-9-7	ж/д	12,46	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	517
2-я Соцгородская	УТ24-9-7	ж/д	7,46	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	314
2-я Соцгородская	УТ24-9-8	ж/д	12,8	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	560
2-я Соцгородская	УТ24-9-8	ж/д	8,24	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	359
2-я Юго-Западная	2ю67	2ю67	3,65	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	132
2-я Юго-Западная	2ю78	1ю20	237,2	2026	500	Подземная канальная	ППМ	41 010
2-я Юго-Западная	2ю78	1ю20	236,98	2026	500	Подземная канальная	ППМ	20 505
2-я Юго-Западная	2Ю83	УТ24-15'	13,15	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	999
2-я Юго-Западная	2Ю86	2Ю87	134,47	2026	400	Подземная канальная	ППМ	19 462
2-я Юго-Западная	2Ю87	2Ю88	75,49	2026	400	Подземная канальная	ППМ	10 893
2-я Юго-Западная	2Ю88	2Ю89	40,01	2026	400	Подземная канальная	ППМ	5 809
2-я Юго-Западная	2Ю89	2Ю90	12,95	2026	400	Подземная канальная	ППМ	1 888
2-я Юго-Западная	УТ11А-23	УТ11 А-24-2	30,71	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 697
2-я Юго-Западная	УТ11А-23'	УТ11 А-24-2	31,1	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 383
2-я Юго-Западная	УТ11А-24	УТ11А-63	28,77	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	794
2-я Юго-Западная	УТ11А-24-1	УТ11А-24	30,38	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 306
2-я Юго-Западная	УТ11А-24-1	УТ11А-24	33,27	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 807
2-я Юго-Западная	УТ11А-24-2	УТ11А-24-1	25,13	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 922
2-я Юго-Западная	УТ11А-24-2	УТ11А-24-1	25,24	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 369
2-я Юго-Западная	УТ11А-35	УТ11А-35-1	14,98	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	673
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-1	ж/д	6,72	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-1	УТ11 А-35-2	34,04	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 526
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-2	УТ11 А-35-3	33,96	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 526
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-2	ж/д	6,49	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-3	УТ11А-35-4	21,73	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	987
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-3	ж/д	5,25	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	215
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-4	УТ11 А-35-5	26,38	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 119
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-4	ж/д	4,52	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	175
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-5	УТ11 А-35-6	18,38	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	775
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-5	ж/д	4,9	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	175
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-6	УТ11 А-35-7	22,24	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	769
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-7	УТ11 А-35-8	21,73	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	769
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-7	ж/д	5,72	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	210
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-8	ж/д	22,39	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	769
2-я Юго-Западная	УТ11А-35-8	ж/д	5,96	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	210
2-я Юго-Западная	УТ11А-63	УТ11А-24	31,23	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 383

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ11А-64		3,82	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	110
2-я Юго-Западная	УТ11А-65		5,74	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	461
2-я Юго-Западная	УТ12А-12	УТ12А-19	86,35	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 680
2-я Юго-Западная	УТ12А-12	УТ12А-19	86,48	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 611
2-я Юго-Западная	УТ12А-19	УТ12А-20	28,1	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 849
2-я Юго-Западная	УТ12А-19	УТ12А-19-ГБП	56,25	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 410
2-я Юго-Западная	УТ12А-19	УТ12А-19-ГБП	53,49	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 853
2-я Юго-Западная	УТ12А-19	УТ12А-20	21,2	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 614
2-я Юго-Западная	УТ12А-19-ГБП	ДетскийСад №35	4,77	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	215
2-я Юго-Западная	УТ12А-19-ГБП	ДетскийСад №35	26,05	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 119
2-я Юго-Западная	УТ12А-19-ГБП	ДетскийСад №35	23,19	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	804
2-я Юго-Западная	УТ12А-19-ГБП	ДетскийСад №35	6,11	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	210
2-я Юго-Западная	УТ12А-20	УТ12А-21	60,11	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 962
2-я Юго-Западная	УТ12А-20	УТ12А-21	67,88	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 491
2-я Юго-Западная	УТ12А-21	УТ12А-23	34,19	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 862
2-я Юго-Западная	УТ12А-21	УТ12А-21'	9,87	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	660
2-я Юго-Западная	УТ12А-21	УТ12А-23	39,74	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 190
2-я Юго-Западная	УТ12А-21	УТ12А-21'	7,08	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	462
2-я Юго-Западная	УТ12А-21'	УТ12А-41	7,5	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	528
2-я Юго-Западная	УТ12А-21'	УТ12А-41	6	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	396
2-я Юго-Западная	УТ12А-22	УТ12А-12	9,71	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	769
2-я Юго-Западная	УТ12А-22	УТ12А-12	12,1	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	922
2-я Юго-Западная	УТ12А-24	УТ12А-30	15,24	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	821
2-я Юго-Западная	УТ12А-26	УТ12А-26А	25,6	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 424
2-я Юго-Западная	УТ12А-26А	УТ12А-24	21,83	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 205
2-я Юго-Западная	УТ12А-30	УТ12А-31	6,91	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	383
2-я Юго-Западная	УТ12А-40	УТ12А-40-1-ГБП	379,13	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	20 753
2-я Юго-Западная	УТ12А-40	УТ12А-54	21,2	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 150
2-я Юго-Западная	УТ12А-40	УТ12А-40-1-ГБП	377,56	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	10 349
2-я Юго-Западная	УТ12А-40	УТ12А-54	23,76	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 845
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-1-ГБП	ж/д	12,99	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	583
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-1-ГБП	УТ12А-40-2-ГБП	86,96	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 764
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-1-ГБП	ж/д	9,81	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	224
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-1-ГБП	УТ12А-40-2-ГБП	86,64	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 382
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-2-ГБП	УТ12А-40-3-ГБП	88,75	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 873
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-2-ГБП	ж/д	13,21	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	583
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-2-ГБП	ж/д	11,16	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	247
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-2-ГБП	УТ12А-40-3-ГБП	89,07	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 437
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-3-ГБП	ж/д	14,61	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	673
2-я Юго-Западная	УТ12А-40-3-ГБП	ж/д	11,9	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	269
2-я Юго-Западная	УТ12А-41	УТ12А-41а	6,74	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	462



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ12А-41	УТ12А-42	55,45	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 741
2-я Юго-Западная	УТ12А-41	УТ12А-42	56,38	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 066
2-я Юго-Западная	УТ12А-41	УТ12А-41а	8,19	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	528
2-я Юго-Западная	УТ12А-41а	УТ12А-40	16,75	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 123
2-я Юго-Западная	УТ12А-41а	УТ12А-40	15,04	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	991
2-я Юго-Западная	УТ15-2	2ю67	2,79	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	99
2-я Юго-Западная	УТ23-10	ж/д	21,05	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	627
2-я Юго-Западная	УТ23-11	УТ23-10	10,87	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	494
2-я Юго-Западная	УТ23-45	Рынок	11,19	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	329
2-я Юго-Западная	УТ24-12	ТНС №8	18,31	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	692
2-я Юго-Западная	УТ24-15	УТ24-15А	4,07	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	307
2-я Юго-Западная	УТ24-15'	УТ24-15	54,65	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 228
2-я Юго-Западная	УТ24-15А	ТНС №8	13,87	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 076
2-я Юго-Западная	УТ24-21	УТ24-44	116,08	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 352
2-я Юго-Западная	УТ24-21	УТ24-43	31,69	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 752
2-я Юго-Западная	УТ24-21	УТ24-44	116,11	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 352
2-я Юго-Западная	УТ24-3	УТ24-12	128,49	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 920
2-я Юго-Западная	УТ24-32	УТ24-35	115,36	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 297
2-я Юго-Западная	УТ24-32	ж/д	49,1	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 713
2-я Юго-Западная	УТ24-32	УТ24-35	110,31	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 023
2-я Юго-Западная	УТ24-35	УТ24-36	16,5	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	732
2-я Юго-Западная	УТ24-35	УТ24-35-1	46,34	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 065
2-я Юго-Западная	УТ24-35	ж/д	6,96	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	245
2-я Юго-Западная	УТ24-35	УТ24-36	21,73	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	987
2-я Юго-Западная	УТ24-35	УТ24-35-1	39,85	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 795
2-я Юго-Западная	УТ24-35	ж/д	8,68	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	315
2-я Юго-Западная	УТ24-35-1	УТ24-38	46,14	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 065
2-я Юго-Западная	УТ24-35-1	ж/д	4,02	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	140
2-я Юго-Западная	УТ24-35-1	ИБ-11	7,27	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	245
2-я Юго-Западная	УТ24-35-1	УТ24-38	47,15	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 109
2-я Юго-Западная	УТ24-35-1	ж/д	8,42	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
2-я Юго-Западная	УТ24-35-1	ИБ-11	6,99	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
2-я Юго-Западная	УТ24-36	ж/д	37,71	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 329
2-я Юго-Западная	УТ24-36	ж/д	32,3	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 119
2-я Юго-Западная	УТ24-36	ж/д	8,24	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	280
2-я Юго-Западная	УТ24-36	ж/д	6,38	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	210
2-я Юго-Западная	УТ24-38	УТ24-39	63,51	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 873
2-я Юго-Западная	УТ24-38	УТ24-39	70,11	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 142
2-я Юго-Западная	УТ24-38	ж/д	11,47	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	385
2-я Юго-Западная	УТ24-38	ж/д	13,2	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	560
2-я Юго-Западная	УТ24-39	УТ24-39-ГБП	39,07	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 679

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ24-39	УТ24-39-ГБП	37,86	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 706
2-я Юго-Западная	УТ24-39	ж/д	11,35	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	473
2-я Юго-Западная	УТ24-39	ж/д	8,67	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	387
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП	УТ24-39-ГБП-1	39,78	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 722
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП	ж/д	4,01	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	172
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП	УТ24-39-ГБП-1	39,05	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 750
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП	ж/д	5,5	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП-1	ж/д	5,87	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП-1	УТ24-39-ГБП-2	26,57	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 162
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП-1	ж/д	6,07	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП-1	ж/д	27,52	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 205
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП-2	ж/д	3,52	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	172
2-я Юго-Западная	УТ24-39-ГБП-2	КНС-11	31,96	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	956
2-я Юго-Западная	УТ24-42	УТ24-32	61,82	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 395
2-я Юго-Западная	УТ24-43	ж/д	36,36	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 259
2-я Юго-Западная	УТ24-43	УТ24-30	65,6	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 614
2-я Юго-Западная	УТ24-43	ж/д	32,53	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 154
2-я Юго-Западная	УТ24-43	УТ24-30	67,98	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 723
2-я Юго-Западная	УТ24-6	УТ24-8'	40,13	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 075
2-я Юго-Западная	УТ24-6	УТ24-8'	39,85	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 190
2-я Юго-Западная	УТ24-7	УТ24-6	22,65	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 259
2-я Юго-Западная	УТ24-8'	УТ24-8'-ГБП-1	8,16	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	615
2-я Юго-Западная	УТ24-8'	УТ24-8'-ГБП-1	10,01	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	430
2-я Юго-Западная	УТ24-8'	ж/д	2,99	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	129
2-я Юго-Западная	УТ24-8'	ж/д	6,93	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
2-я Юго-Западная	УТ24-8'-ГБП-1	ж/д	105,25	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 520
2-я Юго-Западная	УТ24-8'-ГБП-1	УТ24-8'-ГБП-2	64,98	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 293
2-я Юго-Западная	УТ24-8'-ГБП-1	ж/д	7,21	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
2-я Юго-Западная	УТ24-8'-ГБП-1	УТ24-9	44,17	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 894
2-я Юго-Западная	УТ24-8'-ГБП-1	ж/д	7,2	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
2-я Юго-Западная	УТ24-8'-ГБП-2	Торговый комплекс	118,45	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 793
2-я Юго-Западная	УТ24-9	Торговый комплекс	129,41	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	5 790
2-я Юго-Западная	УТ24-9	ж/д	61,89	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 669
2-я Юго-Западная	УТ9-26	УТ9-27	22,5	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	804
2-я Юго-Западная	УТ9-27	УТ9-28	7,01	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	245
2-я Юго-Западная		УТ11А-64	4,4	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	307
2-я Юго-Западная		УТ11А-65	5,03	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	137
3-я Юго-Западная	2Ю38	УТ14А-1'	17,01	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 459
3-я Юго-Западная	2Ю38	УТ14А-1'	16,06	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	615
3-я Юго-Западная	УТ14А-21	УТ14А-22	7,46	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
3-я Юго-Западная	УТ14А-21	УТ14А-21-1	37,33	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 026

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-1	УТ14А-21-1-1	12	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	539
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-1	УТ14А-21-2	39,25	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 136
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-1-1	ж/д	4,59	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	175
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-1-1	ж/д	25,28	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	874
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-1-1	ж/д	48,6	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 713
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-2	УТ14А-21-2-1	44,55	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 020
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-2	ж/д	51,55	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 334
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-2-1	ж/д	8,49	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	239
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-2-1	УТ14А-21-2-2	29,84	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 049
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-2-2	ж/д	23,86	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	717
3-я Юго-Западная	УТ14А-21-2-2	ж/д	5,6	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	179
3-я Юго-Западная	УТ14А-22	УТ14А-22-1	20,32	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	861
3-я Юго-Западная	УТ14А-22-1	УТ14А-23	52,73	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 281
3-я Юго-Западная	УТ14А-22-1	ж/д	5,49	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	215
3-я Юго-Западная	УТ14А-23	УТ14А-24	54,88	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 923
3-я Юго-Западная	УТ14А-23	ж/д	5,08	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	215
3-я Юго-Западная	УТ14А-24	ж/д	14,62	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	524
3-я Юго-Западная	УТ14А-24	ж/д	3,48	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	105
3-я Юго-Западная	УТ14А-25	УТ14А-21	45,45	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 972
3-я Юго-Западная	УТ14А-29	УТ14А-29'	7,88	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	359
3-я Юго-Западная	УТ14А-29'	УТ14А-29-2	12,54	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	583
3-я Юго-Западная	УТ14А-29-2	УТ14А-29-3	14,98	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	673
3-я Юго-Западная	УТ14А-29-3	ж/д	3,75	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	180
3-я Юго-Западная	УТ14А-29-3	УТ14А-29-4	34,57	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 571
3-я Юго-Западная	УТ14А-29-4	ж/д	29,38	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 302
3-я Юго-Западная	УТ14А-29-4	ж/д	4,29	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	180
3-я Юго-Западная	УТ14А-37	УТ14А-38	29,1	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 248
3-я Юго-Западная	УТ14А-38	УТ14А-38-1	14,13	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	603
3-я Юго-Западная	УТ14А-38-1	ж/д	4,62	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	215
3-я Юго-Западная	УТ14А-38-1	ж/д	33,63	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 464
3-я Юго-Западная	УТ-М-39	УТ-М-40	24,64	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 076
3-я Юго-Западная	УТ-М-39	УТ-М-40	24,09	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	839
3-я Юго-Западная	УТ-М-40	ж/д	6,8	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
3-я Юго-Западная	УТ-М-40	ж/д	36,99	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 593
3-я Юго-Западная	УТ-М-40	ж/д	10,74	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	385
3-я Юго-Западная	УТ-М-40	ж/д	41,65	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 468
ЗКС	КС10	КС11	18,29	2026	600	Подземная канальная	ППМ	3 504
ЗКС	КС4	КС5	20,73	2026	700	Подземная канальная	ППМ	4 710
ЗКС	КС5	КС6	141,93	2026	700	Подземная канальная	ППМ	31 850
ЗКС	КС5	школа № 171	100,58	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 347
ЗКС	КС6	КС7	32,51	2026	700	Подземная канальная	ППМ	7 402

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	КС7	КС7-1	15,96	2026	700	Подземная канальная	ППМ	3 589
ЗКС	КС7-1	КС7-2	14,25	2026	600	Подземная канальная	ППМ	2 725
ЗКС	КС-8	УТ30-4	104,78	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	8 072
ЗКС	КС-9	КС10	99,07	2026	600	Подземная канальная	ППМ	19 270
ЗКС	УТ10cr2-145	УТ10cr2-146	57,2	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 121
ЗКС	УТ10cr2-19	УТ10cr2-30	90,07	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 928
ЗКС	УТ10cr2-2	УТ10cr2-65	22,67	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 519
ЗКС	УТ10cr2-30	ж/д	8,09	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
ЗКС	УТ10cr2-30	УТ10cr2-30-1	20,77	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 047
ЗКС	УТ10cr2-30-1	УТ10cr2-30-2	18,09	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	897
ЗКС	УТ10cr2-30-1	ж/д	7,59	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
ЗКС	УТ10cr2-30-2	УТ10cr2-30-3	29,99	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 495
ЗКС	УТ10cr2-30-2	ж/д	8,89	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	387
ЗКС	УТ10cr2-30-3	УТ10cr2-30-4	14,26	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	628
ЗКС	УТ10cr2-30-3	ж/д	6,95	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
ЗКС	УТ10cr2-30-4	УТ10cr2-30-5	20,01	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	898
ЗКС	УТ10cr2-30-4	ж/д	6,91	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
ЗКС	УТ10cr2-30-5	УТ10cr2-30-6	21,56	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	987
ЗКС	УТ10cr2-30-5	ж/д	6,72	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
ЗКС	УТ10cr2-30-6	УТ10cr2-30-7	19,09	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	853
ЗКС	УТ10cr2-30-6	ж/д	7,12	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
ЗКС	УТ10cr2-30-7	ж/д + Библиотека + Магазин	24,42	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 077
ЗКС	УТ10cr2-30-7	ж/д	6,37	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
ЗКС	УТ10cr2-66	УТ10cr2-68	48,66	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 236
ЗКС	УТ10cr2-68	УТ10cr2-71	17,3	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 123
ЗКС	УТ2СГ2-2	УТ2СГ2-3'	234,12	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	17 989
ЗКС	УТ2СГ2-2'	УТ2СГ2-2	75,13	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 766
ЗКС	УТ2СГ2-3	УТ2СГ2-20'	103,42	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 802
ЗКС	УТ2СГ2-3'	УТ2СГ2-3	15,43	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 153
ЗКС	УТ30-4	УТ30-1	13,71	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 076
ЗКС	УТ5-3	УТ5-3'	28,15	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 257
ЗКС	УТ5-3'	УТ5-4	9,85	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	449
ЗКС	УТ5-4	ж/д	14,44	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	603
Комсомольская	1Л39	Ком.40	201,67	2026	500	Подземная канальная	ППМ	34 954
Комсомольская	1Л40/УТ25-30'	1Л39	331,76	2026	500	Подземная канальная	ППМ	57 448
Комсомольская	Ком.40	1Л38	245,58	2026	600	Подземная канальная	ППМ	47 883
Комсомольская	Ком.40	Ком.40-1	142,95	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	9 444
Комсомольская	Ком.40-1	ЗАО Ресурс новый бокс	27	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	807
Комсомольская	Ком.40-1	ЗАО РесурсСтарый бокс	16,69	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	508
Комсомольская	Ком.40-1	ЗАО Ресурс АБК	16,45	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	478
Комсомольская	КС10	КС11	17,87	2026	400	Подземная канальная	ППМ	1 307

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	КС4	КС5	20,12	2026	500	Подземная канальная	ППМ	1 730
Комсомольская	КС5	КС5	6,59	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	105
Комсомольская	КС5	КС6	141,35	2026	500	Подземная канальная	ППМ	12 199
Комсомольская	КС5	школа № 171	95,76	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 434
Комсомольская	КС6	КС7	32,65	2026	500	Подземная канальная	ППМ	2 855
Комсомольская	КС7	КС7-1	16,49	2026	500	Подземная канальная	ППМ	1 384
Комсомольская	КС7-1	КС7-2	13,87	2026	500	Подземная канальная	ППМ	1 211
Комсомольская	КС7-2	КС-8	7,15	2026	500	Подземная канальная	ППМ	606
Комсомольская	КС-8	УТ30-4	108,77	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 190
Комсомольская	КС-8	3 КС8	2,45	2026	500	Подземная канальная	ППМ	173
Комсомольская	КС-9	КС10	99,77	2026	400	Подземная канальная	ППМ	7 262
Комсомольская	УТ10сг2-145	УТ10сг2-146	61,2	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 340
Комсомольская	УТ10сг2-19	УТ10сг2-30	83,72	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 600
Комсомольская	УТ10сг2-2	УТ10сг2-65	20,71	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 387
Комсомольская	УТ10сг2-30	ж/д	9,15	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	387
Комсомольская	УТ10сг2-30	УТ10сг2-30-1	20,01	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	997
Комсомольская	УТ10сг2-30-1	УТ10сг2-30-2	18,09	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	897
Комсомольская	УТ10сг2-30-1	ж/д	8,26	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
Комсомольская	УТ10сг2-30-2	УТ10сг2-30-3	40,42	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 994
Комсомольская	УТ10сг2-30-2	ж/д	7,6	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
Комсомольская	УТ10сг2-30-3	УТ10сг2-30-4	13,68	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	628
Комсомольская	УТ10сг2-30-3	ж/д	6,28	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
Комсомольская	УТ10сг2-30-4	УТ10сг2-30-5	21,09	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
Комсомольская	УТ10сг2-30-4	ж/д	6,04	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
Комсомольская	УТ10сг2-30-5	УТ10сг2-30-6	21,91	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	987
Комсомольская	УТ10сг2-30-5	ж/д	7,09	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	301
Комсомольская	УТ10сг2-30-6	УТ10сг2-30-7	19,83	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	898
Комсомольская	УТ10сг2-30-6	ж/д	6,13	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
Комсомольская	УТ10сг2-30-7	ж/д + Библиотека + Магазин	11,71	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	517
Комсомольская	УТ10сг2-30-7	ж/д	6,01	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
Комсомольская	УТ10сг2-66	УТ10сг2-68	43,32	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 355
Комсомольская	УТ10сг2-68	УТ10сг2-71	18,4	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	986
Комсомольская	УТ2СГ2-2	УТ2СГ2-3'	235,03	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 033
Комсомольская	УТ2СГ2-2'	УТ2СГ2-2	71,6	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 767
Комсомольская	УТ2СГ2-3'	УТ2СГ2-3	12,15	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	461
Ленинская	АСУ (ул. Шекспира, 18)	ТК8-1	11,26	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	494
Ленинская	Котельная (пр-т Ленина, 22В)	ут 1.135	7,66	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	615
Ленинская	Котельная (пр-т Ленина, 22В)	ут 2.135	10,83	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	494
Ленинская	ТК-0	УТ-1	17,15	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	763

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	ТК-1	ТК-0	33,34	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 481
Ленинская	ТК-1	Здание	31,84	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	956
Ленинская	ТК-11	ТК-12	34,84	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 507
Ленинская	ТК-11	ТК-17	88,73	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 873
Ленинская	ТК-12	Здание	72,66	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 181
Ленинская	ТК-17	Здание	40,34	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 722
Ленинская	ТК-17	ТК-20	111,85	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 821
Ленинская	ТК-20	ТК-24	62,87	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 882
Ленинская	ТК-20	Здание	21,36	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	904
Ленинская	ТК-24	Здание	15,23	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	448
Ленинская	ТК-24	Здание	18,61	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	568
Ленинская	ТК-3	ТК-1	40,43	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 795
Ленинская	ТК-3	Здание	33,33	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	986
Ленинская	ТК-6	ТК-3	10,69	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	494
Ленинская	ТК-6	Здание	10,22	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	299
Ленинская	ТК-8	ТК-6	32,5	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 481
Ленинская	ТК-8	Здание	9,13	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	404
Ленинская	ТК8-1	ТК-8	41,33	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 840
Ленинская	ТК8-1	ТК-9	25,84	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	777
Ленинская	ТК-9	Здание	13,98	2026	20	Подземная бесканальная	ППМ	312
Ленинская	ТК-А	ут 5	58,61	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 896
Ленинская	ТК-А	ут 7	29,89	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 981
Ленинская	ул. Комарова, 3	Здание	15,41	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	673
Ленинская	ут 1	ул. Комарова, 3	23,84	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 314
Ленинская	ут 1	Здание	47,99	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 434
Ленинская	ут 1	ут 2	23,54	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 077
Ленинская	ут 1.135	Здание	12,72	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	583
Ленинская	ут 1.135	Здание	55,44	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 741
Ленинская	ут 1.135	ут 3.135	58,86	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 536
Ленинская	ут 10	Здание	16,29	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	559
Ленинская	ут 10	ут 11	19,53	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	861
Ленинская	ут 10	Здание	13,63	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	698
Ленинская	ут 10	ут 11	32,04	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 752
Ленинская	ут 11	Здание	8,92	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	269
Ленинская	ут 11	жил. дом	11,52	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	657
Ленинская	ут 12	ут 3	70,32	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 833
Ленинская	ут 12	ут 18	41,7	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 300
Ленинская	ут 13	ут 12	156,9	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 597
Ленинская	ут 13	Здание	31,57	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 119
Ленинская	ут 13	ут 14	61,79	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 395
Ленинская	ут 14	Здание	8,41	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	239

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	ут 14	ут 15	6,81	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	383
Ленинская	ут 14	ут 15	13,91	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	489
Ленинская	ут 14	ут 16	32,05	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 752
Ленинская	ут 15	ут 16	43,73	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 894
Ленинская	ут 15	ут 17	51,32	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 542
Ленинская	ут 15	Здание	12,89	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	388
Ленинская	ут 15	Здание	27,26	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	807
Ленинская	ут 16	Здание	53,56	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 613
Ленинская	ут 16	Здание	9,69	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	299
Ленинская	ут 16	Здание	84,85	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 540
Ленинская	ут 16	Здание	13,39	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	388
Ленинская	ут 16	ут 17	33,45	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 807
Ленинская	ут 16	Здание	25,69	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	909
Ленинская	ут 17	Здание	9,82	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	430
Ленинская	ут 17	Здание	35,36	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 046
Ленинская	ут 17	Здание	13,04	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	388
Ленинская	ут 17	ут 18	31,7	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 752
Ленинская	ут 18	Здание	20,58	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	734
Ленинская	ут 18	ут 19	65,12	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 559
Ленинская	ут 18	ут 19	15,01	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	646
Ленинская	ут 18	ут 20	32,45	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 436
Ленинская	ут 19	ут 20	4,75	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	330
Ленинская	ут 19	Здание	6,98	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	209
Ленинская	ут 19	Здание	26,56	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	807
Ленинская	ут 2	ут 1	24,04	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 314
Ленинская	ут 2	ут 5	48,91	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 683
Ленинская	ут 2	Здание	12,85	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	388
Ленинская	ут 2	ут 3	28,06	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	837
Ленинская	ут 2	Здание	29,52	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 291
Ленинская	ут 2.135	Здание	13,36	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	583
Ленинская	ут 20	Здание	9,97	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	660
Ленинская	ут 20	ут 21	48,3	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 154
Ленинская	ут 20	Здание	14,9	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	448
Ленинская	ут 20	ут 21	44,66	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 020
Ленинская	ут 20	ут 23	52,22	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 334
Ленинская	ут 21	Здание	16,44	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	478
Ленинская	ут 21	Здание	58,54	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 763
Ленинская	ут 21	ут 22	61,15	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 626
Ленинская	ут 21	Здание	13,05	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	388
Ленинская	ут 21	ут 22	20,96	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
Ленинская	ут 22	Здание	41,34	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 765

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	ут 22	Здание	71,63	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 151
Ленинская	ут 22	Здание	20,22	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	598
Ленинская	ут 22	Здание	47,31	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 404
Ленинская	ут 23	Здание	13,57	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	418
Ленинская	ут 23	ут 24	33,28	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 481
Ленинская	ут 24	Здание	41,64	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 255
Ленинская	ут 24	ут 25	164,29	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	7 361
Ленинская	ут 25	ут 26	34,17	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 464
Ленинская	ут 25	Здание	21,51	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	947
Ленинская	ут 26	ут 27	58,59	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 896
Ленинская	ут 26	Здание	26,18	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 119
Ленинская	ут 27	ут 28	15,49	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	991
Ленинская	ут 27	Здание	11,03	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	473
Ленинская	ут 28	ут 29	55,53	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 698
Ленинская	ут 28	Здание	31,03	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 334
Ленинская	ут 29	Здание	26,76	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 162
Ленинская	ут 3	ут 2	8,02	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	438
Ленинская	ут 3	ут 4	33,23	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 420
Ленинская	ут 3	Здание	13,29	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	388
Ленинская	ут 3	Здание	40,86	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 225
Ленинская	ут 3.135	Здание	25,26	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 122
Ленинская	ут 3.135	ут 4.135	55,34	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 228
Ленинская	ут 4	Здание	34,52	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 046
Ленинская	ут 4	Здание	40,51	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 225
Ленинская	ут 4	ут 1	10,72	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	944
Ленинская	ут 4	ут 14	29,03	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 588
Ленинская	ут 4.135	Здание	5,33	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	330
Ленинская	ут 4.135	ут 4.135а	68,09	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 491
Ленинская	ут 4.135а	ут 5.135	34,35	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 245
Ленинская	ут 4.135а	институт	86,52	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 905
Ленинская	ут 5	Здание	74,57	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 228
Ленинская	ут 5	ут 6	36,45	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 971
Ленинская	ут 5	ут 4	47,57	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 170
Ленинская	ут 5	Здание	11,31	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	329
Ленинская	ут 5	ут 6	40,43	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 722
Ленинская	ут 5.135	Здание	7,34	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	462
Ленинская	ут 5.135	ут 6.135	81,48	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 349
Ленинская	ут 6	Здание	13,43	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	388
Ленинская	ут 6	ут 7	18,87	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	947
Ленинская	ут 6	Здание	9,87	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	299
Ленинская	ут 6	Здание	26,1	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	777



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	ут 6.135	Здание	4,29	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	264
Ленинская	ут 6.135	ут 7.135	121,61	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 057
Ленинская	ут 7	Здание	17,69	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	808
Ленинская	ут 7	ут 8	75,15	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 366
Ленинская	ут 7	Здание	5,3	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	330
Ленинская	ут 7	ут 8	123,52	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 189
Ленинская	ут 7.135	Здание	4,72	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	330
Ленинская	ут 7.135	ут 8.135	52,07	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 434
Ленинская	ут 8	Здание	4,45	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	180
Ленинская	ут 8	ут 9	75,34	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 366
Ленинская	ут 8	Здание	4,01	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	264
Ленинская	ут 8	ут 9	47,47	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 104
Ленинская	ут 8.135	Здание	27,79	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 849
Ленинская	ут 8.135	ут 9.135	74,26	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 052
Ленинская	ут 9	Здание	15,69	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	689
Ленинская	ут 9	ут 10	37,63	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 706
Ленинская	ут 9	Здание	34,88	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 571
Ленинская	ут 9	ут 10	68,02	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 491
Ленинская	ут 9.135	Здание	26,15	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 296
Ленинская	ут 9.135	Здание	20,89	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 047
Ленинская	ут 9.135	Здание	86,15	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 860
Ленинская	УТ-1	ТК-11	162,13	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	7 271
Ленинская	УТ11-2	УТ11-22	31,02	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 391
Ленинская	УТ11-22	ж/д	7,89	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	344
1-я Соцгородская	УТ1С52-31	УТкв52-36	7,87	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	563
1-я Соцгородская	УТ23-67	УТ23-65	7,81	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	466
1-я Соцгородская	УТ25-100	УТ25-104	40,71	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 959
1-я Соцгородская	УТ29-8	УТ29-9	25,62	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 516
1-я Соцгородская	УТкв52-36	ж/д	9,07	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	430
1-я Соцгородская	УТкв52-36	УТкв52-37	12	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	844
1-я Соцгородская	УТкв52-36	ж/д	9,27	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	430
1-я Юго-Западная	УТ7-16	ж/д	6,84	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
2-я Соцгородская	2С1А	2С7-1	204,35	2027	500	Подземная канальная	ППМ	18 792
2-я Соцгородская	2С20	2С21	64,5	2027	500	Подземная канальная	ППМ	11 975
2-я Соцгородская	2С20	2С21	64,49	2027	500	Подземная канальная	ППМ	5 895
2-я Соцгородская	2СГ-ГВС	2С1А	1908,08	2027	500	Подземная канальная	ППМ	175 759
2-я Соцгородская	УТ12-13	УТ12-14	36,65	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 768
2-я Соцгородская	УТ12-15	УТ12-16	17,85	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	860
2-я Соцгородская	УТ12-18	УТ12-17	23,76	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 147
2-я Юго-Западная	УТ12А-42	УТ12А-43	10,31	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	583
2-я Юго-Западная	УТ12А-42	УТ12А-43	10,01	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	583

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ12А-62	УТ12А-66'	43,93	2027	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 335
2-я Юго-Западная	УТ12А-62	УТ12А-66'	41,14	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 390
2-я Юго-Западная	УТ12А-66'	УТ12А-67'	29,38	2027	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 539
2-я Юго-Западная	УТ12А-66'	УТ12А-67'	29,37	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 691
2-я Юго-Западная	УТ23-9	УТ23-12	71,03	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 393
2-я Юго-Западная	УТ6-4	УТ6-5	9,75	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	703
2-я Юго-Западная	УТ6-4	УТ6-4а-ГБП	46,68	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 246
2-я Юго-Западная	УТ6-4а-ГБП	ж/д	5,81	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
2-я Юго-Западная	УТ6-5	УТ6-6	30,58	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 180
2-я Юго-Западная	УТ6-6	УТ6-6'	10,81	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	773
3-я Юго-Западная	УТ21-32	ж/д, магазин "Эльдорадо" (ГВС: офисы, торг. зал)	38,37	2027	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 008
3-я Юго-Западная	УТ-М-34	УТ-М-36	12,68	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	914
3-я Юго-Западная	УТ-М-34	УТ-М-36	17,42	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 195
3-я Юго-Западная	УТ-М-36	УТ-М-38	11,9	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	700
3-я Юго-Западная	УТ-М-36	УТ-М-36-1	83,51	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 906
3-я Юго-Западная	УТ-М-36	УТ-М-38	14,19	2027	125	Подземная бесканальная	ППМ	743
3-я Юго-Западная	УТ-М-36	УТ-М-36-1	80,15	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 625
3-я Юго-Западная	УТ-М-36-1	УТ-М-37	37,79	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 215
3-я Юго-Западная	УТ-М-36-1	УТ-М-37	39,59	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 911
3-я Юго-Западная	УТ-М-37	ж/д (ГВС- магазин Продукты, парикмахерская)	5,26	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-37	УТ-М-37-1	21,05	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
3-я Юго-Западная	УТ-М-37	ж/д (ГВС- магазин Продукты, парикмахерская)	4,06	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-37	УТ-М-37-1	25,76	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 242
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-1	УТ-М-37-2	22,75	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 341
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-1	ж/д	5,27	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-1	УТ-М-37-2	22,58	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 099
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-1	ж/д	4,06	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-10	ж/д	21,43	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	962
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-10	ж/д	7	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-10	ж/д	14,79	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	687
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-10	ж/д	4,87	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-2	УТ-М-37-3	21,83	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 283
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-2	ж/д	6,69	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-2	УТ-М-37-3	22,3	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 051
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-2	ж/д	4,61	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-3	УТ-М-37-4	21,3	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-3	ж/д	6,65	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-3	УТ-М-37-4	21,24	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 004
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-3	ж/д	5,47	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-4	УТ-М-37-5	20,51	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-4	ж/д	5,91	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-4	УТ-М-37-5	20,42	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	956
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-4	ж/д	5,7	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-5	УТ-М-37-6	19,69	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 166
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-5	ж/д	6,1	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-5	УТ-М-37-6	19,48	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	908
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-5	ж/д	5,21	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-6	УТ-М-37-7	28,25	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 632
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-6	ж/д	5,95	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-6	УТ-М-37-7	32,32	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 529
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-6	ж/д	6,02	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-7	УТ-М-37-8	19,36	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	908
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-7	ж/д	5,74	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-7	УТ-М-37-8	18,98	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	871
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-7	ж/д	3,94	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-8	УТ-М-37-9	20,63	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 004
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-8	ж/д	6,06	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-8	УТ-М-37-9	20,44	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	917
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-8	ж/д	4,67	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-9	УТ-М-37-10	20,51	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 004
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-9	ж/д	6,5	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-9	УТ-М-37-10	20,57	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	962
3-я Юго-Западная	УТ-М-37-9	ж/д	5,28	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-38	УТ-М-38-1	52,08	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 032
3-я Юго-Западная	УТ-М-38	УТ-М-38-1	51,75	2027	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 760
3-я Юго-Западная	УТ-М-38-1	УТ-М-39	7,14	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	321
3-я Юго-Западная	УТ-М-38-1	УТ-М-39	7,59	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	367
3-я Юго-Западная	УТ-М-58	УТ-М-58-1	21,76	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 283
3-я Юго-Западная	УТ-М-58	ж/д	29,78	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 434
3-я Юго-Западная	УТ-М-58	ж/д	5,07	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-58	ж/д	30,35	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 375
3-я Юго-Западная	УТ-М-58	УТ-М-58-1	17,21	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	812
3-я Юго-Западная	УТ-М-58	ж/д	4,1	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-1	УТ-М-58-2	21,41	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-1	ж/д	3,98	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-1	УТ-М-58-2	21,16	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 004
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-1	ж/д	3,7	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-2	УТ-М-58-3	20,28	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 166
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-2	ж/д	4,38	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-2	УТ-М-58-3	22,05	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 051

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-2	ж/д	3,47	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	137
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-3	УТ-М-58-4	13,39	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	758
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-3	ж/д	6,31	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-3	УТ-М-58-4	9,15	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	430
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-3	ж/д	5,58	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-4	УТ-М-58-5	20,24	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 166
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-4	ж/д	3,88	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-4	УТ-М-58-5	20,15	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	956
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-4	ж/д	2,96	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	137
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-5	УТ-М-58-6	25	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 458
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-5	ж/д	5,14	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-5	УТ-М-58-6	24,84	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 195
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-5	ж/д	2,93	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	137
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-6	ж/д	14,31	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	642
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-6	ж/д	4,47	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-6	ж/д	12,72	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	596
3-я Юго-Западная	УТ-М-58-6	ж/д	3,88	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	183
3-я Юго-Западная	УТ-М-6	УТ-М-7	8,94	2027	350	Подземная канальная	ППМ	1 020
3-я Юго-Западная	УТ-М-6	УТ-М-7	5,93	2027	300	Подземная бесканальная	ППМ	548
3-я Юго-Западная	УТ-М-7	УТ-М-58	26,92	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 574
3-я Юго-Западная	УТ-М-7	УТ-М-58	26,68	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 290
ЗКС	ТНС №5	УТ18-1	23,77	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 964
ЗКС	УТ18-1	УТ18-2	16,7	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 391
ЗКС	УТ18-2	УТ18-3	39,64	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 332
ЗКС	УТ18-2	УТ18-30	50,98	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 973
ЗКС	УТ18-3	УТ18-4	7,56	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	466
ЗКС	УТ18-30	УТ18-31	8,36	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	466
ЗКС	УТ18-31	ж/д	19,74	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	917
ЗКС	УТ18-4	УТ18-5	25,6	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 516
ЗКС	УТ18-4	УТ18-7	32,53	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 924
ЗКС	УТ18-6	УТ18-6-1	29,59	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 455
ЗКС	УТ18-6-1	ТНС №5	14,05	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 146
ЗКС	УТ18-7	УТ18-7-1	40,76	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 390
ЗКС	УТ18-7-1	УТ18-8'	32,39	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 529
ЗКС	УТ18-8	УТ18-12	25,2	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 195
ЗКС	УТ18-8'	УТ18-8	30,54	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 481
Комсомольская	УТ18-1	УТ18-2	14,36	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 146
Комсомольская	УТ18-2	УТ18-3	38,14	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 672
Комсомольская	УТ18-2	УТ18-30	52,31	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 256
Комсомольская	УТ18-30	УТ18-31	6,52	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	573
Комсомольская	УТ18-31	ж/д	16,72	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	779

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ленинская	УТ11-17	УТ11-18	16,95	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	812
Ленинская	УТ11-18	УТ11-18-1	42,77	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 055
Ленинская	УТ11-18-1	ж/д	5,24	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	229
Ленинская	УТ11-18-1	УТ11-18-2	65,61	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 154
Ленинская	УТ11-18-2	ж/д	5,81	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	275
Ленинская	УТ26-12	ж/д	12,17	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	573
Ленинская	УТ26-12	ж/д	31,34	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 421
Ленинская	УТ26-15	ж/д	28,49	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 338
Ленинская	УТ26-15	УТ26-16	65,45	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 106
Ленинская	УТ26-16	ж/д	25,57	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 242
Ленинская	УТ26-3	УТ26-3'	8,39	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	466
Ленинская	УТ26-3'	УТ26-4	21,05	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
Ленинская	УТ26-4	УТ26-5	101,67	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 947
Ленинская	УТ7-51	УТ7-52	83,23	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 966
Ленинская	УТ7-51	УТ7-52	85,87	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 110
Ленинская	УТ7-52	УТ7-53	23,1	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 099
Ленинская	УТ7-52	ж/д	8,83	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	412
Ленинская	УТ7-52	УТ7-53	23,02	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 099
Ленинская	УТ7-52	ж/д	6,41	2027	50	Подземная бесканальная	ППМ	191
Ленинская	УТ7-53	УТ7-54	30,63	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 481
Ленинская	УТ7-53	ж/д	8,28	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	367
Ленинская	УТ7-53	ж/д	5,42	2027	50	Подземная бесканальная	ППМ	159
Ленинская	УТ7-53	УТ7-54	30,52	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 481
Ленинская	УТ7-54	ж/д	28,84	2027	50	Подземная бесканальная	ППМ	923
Ленинская	УТ7-54	ж/д	9,56	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	458
Ленинская	УТ7-54	ж/д	6,75	2027	50	Подземная бесканальная	ППМ	223
Ленинская	УТ7-54	ж/д	25,37	2027	50	Подземная бесканальная	ППМ	795
1-я Соцгородская	1С101	1С102	58,6	2028	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 741
1-я Соцгородская	1С101	1С102	58,86	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 209
1-я Соцгородская	1С102	1С103	66,64	2028	300	Подземная бесканальная	ППМ	6 519
1-я Соцгородская	1С102	1С103	61,95	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 321
1-я Соцгородская	1С103	1С103	6,73	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	262
1-я Соцгородская	УТ25-90	ж/д	10,18	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	339
1-я Соцгородская	УТ25-92	ж/д	11,46	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	373
1-я Соцгородская	УТ25-94	ж/д	9,06	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	305
1-я Соцгородская	УТ25-96	ж/д	11	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	373
1-я Соцгородская	УТ25-98	ж/д	10,74	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	373
1-я Соцгородская	УТ26-33	ж/д	21,18	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	711
1-я Соцгородская	УТкв52-37	УТкв52-39	24,81	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 552
1-я Соцгородская	УТкв52-39	УТкв52-41	27,46	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 676
1-я Юго-Западная	УТ17'-24	УТ17'-24-1	50,58	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 489

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
1-я Юго-Западная	УТ17'-24-1	9 пожарная часть (при-строй+сауна)	5,31	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
1-я Юго-Западная	УТ17'-24-1	9 пожарная часть (адм. здание)	12,87	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	634
1-я Юго-Западная	УТ7-23	ж/д	60,71	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 066
2-я Соцгородская	УТ12-18'	ж/д	6,75	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	277
2-я Соцгородская	УТ12-18'	УТ12-18	30,12	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 526
2-я Соцгородская	УТ12-19	УТ12-18'	38,23	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 933
2-я Соцгородская	УТ15cr2-26	УТ15cr2-27	70,38	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 100
2-я Соцгородская	УТ15cr2-26	УТ15cr2-27	65,38	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 665
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27	УТ15cr2-27'	8,03	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	697
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27	УТ15cr2-27'	13,09	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 133
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27'	УТ15cr2-28	36,75	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 224
2-я Соцгородская	УТ15cr2-27'	УТ15cr2-28	32,8	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 876
2-я Соцгородская	УТ15cr2-28	УТ15cr2-29'	38,46	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 312
2-я Соцгородская	УТ15cr2-28	УТ15cr2-29'	39,63	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 486
2-я Соцгородская	УТ15cr2-28	ж/д	147,18	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	9 125
2-я Соцгородская	УТ15cr2-28	ж/д	170,81	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	10 615
2-я Соцгородская	УТ15cr2-29	УТ15cr2-52	39,77	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 486
2-я Соцгородская	УТ15cr2-29	УТ15cr2-52-1	30,86	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 702
2-я Соцгородская	УТ15cr2-29'	УТ15cr2-29	9,82	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	871
2-я Соцгородская	УТ15cr2-29'	УТ15cr2-29	10,9	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	959
2-я Соцгородская	УТ15cr2-42	УТ15cr2-42'	67,17	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 159
2-я Соцгородская	УТ15cr2-42	УТ15cr2-42'	67,07	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 159
2-я Соцгородская	УТ15cr2-42'	УТ15cr2-43	52,59	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 290
2-я Соцгородская	УТ15cr2-42'	УТ15cr2-43	49,89	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 104
2-я Соцгородская	УТ15cr2-43	ж/д	5,35	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	254
2-я Соцгородская	УТ15cr2-43	ж/д	5,95	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	293
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5	УТ15cr2-26	100,79	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	8 802
2-я Соцгородская	УТ15cr2-5	УТ15cr2-26	101,81	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	8 889
2-я Соцгородская	УТ15cr2-52	УТ15cr2-52-1	28,94	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 476
2-я Соцгородская	УТ15cr2-52	УТ15cr2-53	97,7	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 337
2-я Соцгородская	УТ15cr2-52	УТ15cr2-52-1	29,86	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 526
2-я Соцгородская	УТ15cr2-52	УТ15cr2-53	102,96	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 711
2-я Соцгородская	УТ15cr2-52-1	УТ15cr2-52	6,78	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	610
2-я Соцгородская	УТ15cr2-52-1	ж/д	7,87	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	317
2-я Соцгородская	УТ15cr2-52-1	ж/д	9,3	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	439
2-я Соцгородская	УТ15cr2-52-1	УТ15cr2-52-2	37,95	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 854
2-я Соцгородская	УТ15cr2-52-1	ж/д	20,32	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	976
2-я Соцгородская	УТ15cr2-52-1	ж/д	7,84	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	317
2-я Соцгородская	УТ15cr2-52-1	УТ15cr2-52-2	44,51	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 784
2-я Соцгородская	УТ15cr2-52-2	ж/д	34,8	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 387

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ15cr2-52-2	ж/д	6,69	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	277
2-я Соцгородская	УТ15cr2-52-2	ж/д	11,41	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	436
2-я Соцгородская	УТ15cr2-52-2	ж/д	27,91	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 110
2-я Соцгородская	УТ15cr2-53	УТ15cr2-53-1	14,09	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	683
2-я Соцгородская	УТ15cr2-53	УТ15cr2-42	16,47	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 198
2-я Соцгородская	УТ15cr2-53	УТ15cr2-53-1	15,01	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	732
2-я Соцгородская	УТ15cr2-53	УТ15cr2-42	12,95	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	973
2-я Соцгородская	УТ15cr2-53-1	ж/д	9,42	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	357
2-я Соцгородская	УТ15cr2-53-1	ж/д	5,34	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	198
2-я Соцгородская	УТ15cr2-53-1	УТ15cr2-53-2	13,83	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	555
2-я Соцгородская	УТ15cr2-53-1	УТ15cr2-53-2	14,41	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	555
2-я Соцгородская	УТ15cr2-53-1	ж/д	9,96	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	396
2-я Соцгородская	УТ15cr2-53-1	ж/д	7,46	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	277
2-я Соцгородская	УТ15cr2-53-2	УТ15cr2-53-3	13	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	515
2-я Соцгородская	УТ15cr2-53-2	ж/д	10,57	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	436
2-я Соцгородская	УТ15cr2-53-2	ж/д	7,43	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	277
2-я Соцгородская	УТ15cr2-53-2	УТ15cr2-53-3	13,25	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	515
2-я Соцгородская	УТ15cr2-53-3	ж/д	5,45	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	198
2-я Соцгородская	УТ15cr2-53-3	ж/д	10,05	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	396
2-я Соцгородская	УТ24-43	ж/д	17,55	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	878
2-я Соцгородская	УТ24-43	ж/д	16,15	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	781
2-я Юго-Западная	2ю72	2ю72а	47,02	2028	500	Подземная канальная	ППМ	9 220
2-я Юго-Западная	2ю72	2ю72а	44,07	2028	500	Подземная канальная	ППМ	4 316
2-я Юго-Западная	2ю72	ж/д	21,34	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	512
2-я Юго-Западная	2ю72а	2ю73	88,48	2028	500	Подземная канальная	ППМ	17 262
2-я Юго-Западная	2ю72а	2ю73	88,25	2028	500	Подземная канальная	ППМ	8 631
2-я Юго-Западная	2ю72а	2ю72а	3,74	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	102
2-я Юго-Западная	2ю72а-ГБП-1	2ю72а	15,77	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	407
2-я Юго-Западная	2ю74	2ю74	5,06	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	218
2-я Юго-Западная	2ю74	УТ13-1	1,53	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	87
2-я Юго-Западная	2ю74	УТ13-1	1,85	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	62
2-я Юго-Западная	2Ю8	2Ю8	12,44	2028	500	Подземная канальная	ППМ	1 177
2-я Юго-Западная	2Ю8	2Ю8	11,47	2028	500	Подземная канальная	ППМ	2 158
2-я Юго-Западная	2Ю8	2ю72	86,29	2028	500	Подземная канальная	ППМ	8 435
2-я Юго-Западная	2Ю8	2ю72	81,81	2028	500	Подземная канальная	ППМ	16 085
2-я Юго-Западная	2Ю8	2Ю8	4,16	2028	500	Подземная канальная	ППМ	392
2-я Юго-Западная	2Ю8	2Ю8	6,02	2028	500	Подземная канальная	ППМ	588
2-я Юго-Западная	2Ю8	2Ю8	5,77	2028	500	Подземная канальная	ППМ	1 177
2-я Юго-Западная	УТ12А-56	УТ12А-57	25,82	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 469
2-я Юго-Западная	УТ12А-56	УТ12А-57	28,13	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 096
2-я Юго-Западная	УТ12А-57	УТ12А-58	45,92	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 341

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ12А-57	УТ12А-57-1	53,76	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 635
2-я Юго-Западная	УТ12А-57	УТ12А-57-1	53,42	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 697
2-я Юго-Западная	УТ12А-57	УТ12А-58	43,43	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 669
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-1	ж/д	4,1	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	195
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-1	УТ12А-57-2	21,67	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 074
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-1	ж/д	7,44	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	342
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-1	УТ12А-57-2	19,54	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 018
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-2	УТ12А-57-3	36,84	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 805
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-2	ж/д	4,45	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	195
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-2	ж/д	6	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	293
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-2	УТ12А-57-3	36,35	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 832
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-3	ж/д	28,51	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 415
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-3	ж/д	4,81	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-3	ж/д	5,98	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	293
2-я Юго-Западная	УТ12А-57-3	ж/д	21,5	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 074
2-я Юго-Западная	УТ13-1а	2Ю74	24,81	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	776
2-я Юго-Западная	УТ23-31	УТ23-30	16,47	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 394
2-я Юго-Западная	УТ23-43	УТ23-31	13,45	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 133
2-я Юго-Западная	УТ23-46	УТ23-45	46,61	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 096
2-я Юго-Западная	УТ9-30	УТ9-31	44,38	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 744
2-я Юго-Западная	УТ9-31	ж/д	8,47	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	317
3-я Юго-Западная	2Ю8	2Ю8	4,83	2028	500	Подземная канальная	ППМ	981
3-я Юго-Западная	3Ю42	3Ю43	33,39	2028	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 605
3-я Юго-Западная	3Ю42б	3Ю56в	23,59	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
3-я Юго-Западная	3Ю56в	3Ю48	14,33	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	869
3-я Юго-Западная	УТ4А-12	УТ4А-15	141,13	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	7 967
3-я Юго-Западная	УТ4А-12	УТ4А-15	137,85	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 566
3-я Юго-Западная	УТ4А-15	УТ4А-16	14,75	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	848
3-я Юго-Западная	УТ4А-15	УТ4А-16	17,76	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 017
3-я Юго-Западная	УТ4А-16	ж/д	3,92	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	195
3-я Юго-Западная	УТ4А-16	УТ4А-16-1	38,48	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 147
3-я Юго-Западная	УТ4А-16	УТ4А-16-1	38,45	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 147
3-я Юго-Западная	УТ4А-16	ж/д	5,17	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-1	ж/д	3,16	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	146
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-1	УТ4А-16-2	31,12	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 752
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-1	ж/д	5,43	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-1	УТ4А-16-2	19,58	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 130
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-2	ж/д	4,82	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
3-я Юго-Западная	УТ4А-16-3	ж/д	4,84	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
3-я Юго-Западная	УТ4А-23	ж/д (ГВС: мастерские плотников, маляров, элек-триков)	5,38	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-1	ж/д	5,02	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-2	ж/д	5,05	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
3-я Юго-Западная	УТ4А-23-3	ж/д	4,89	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	244
3-я Юго-Западная	УТ7А-3	УТ7А-3-1	38,62	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 920
3-я Юго-Западная	УТ7А-3	ЗЮ426	96,8	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 021
3-я Юго-Западная	УТ7А-3	ТНС 23Собств. нужды	6,4	2028	32	Подземная бесканальная	ППМ	172
3-я Юго-Западная	УТ7А-3-1	УТ7А-4	75,38	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 615
ЗКС	КС2-2	КС3	27,97	2028	600	Подземная канальная	ППМ	6 178
ЗКС	КС-8	3 КС8	4,11	2028	500	Подземная канальная	ППМ	785
ЗКС	УТ10cr2-1	УТ10cr2-2	54,44	2028	500	Подземная канальная	ППМ	10 593
ЗКС	УТ10cr2-2	УТ10cr2-3	140,12	2028	500	Подземная канальная	ППМ	27 463
ЗКС	УТ30-1	УТ30-2	46,94	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 918
ЗКС	УТ30-2	УТ30-15	6,93	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	435
Комсомольская	УТ10cr2-1	УТ10cr2-2	47,3	2028	400	Подземная канальная	ППМ	7 738
Комсомольская	УТ10cr2-2	УТ10cr2-3	138,63	2028	400	Подземная канальная	ППМ	22 886
Комсомольская	УТ27-17	УТ30-2	57,31	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 538
Комсомольская	УТ30-2	УТ30-15	9,97	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	621
Ленинская	УТ9-11	УТ9-11'	26,13	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 947
Ленинская	УТ9-11	УТ9-11'	26,34	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 614
Ленинская	УТ9-11'	УТ9-12	20,72	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 025
Ленинская	УТ9-11'	УТ9-12	21,58	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	745
Ленинская	УТ9-12	УТ9-12-1	14,2	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	683
Ленинская	УТ9-12	УТ9-12-1	14,43	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	474
Ленинская	УТ9-12-1	УТ9-12-2	14,16	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	683
Ленинская	УТ9-12-1	ж/д	6,3	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	293
Ленинская	УТ9-12-1	УТ9-12-2	13,64	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	474
Ленинская	УТ9-12-1	ж/д	4,14	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	135
Ленинская	УТ9-12-2	УТ9-12-3	14,16	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	683
Ленинская	УТ9-12-2	ж/д	6,66	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	342
Ленинская	УТ9-12-2	УТ9-12-3	14,34	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	474
Ленинская	УТ9-12-2	ж/д	4,98	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	169
Ленинская	УТ9-12-3	ж/д	19,6	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	976
Ленинская	УТ9-12-3	ж/д	6,82	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	342
Ленинская	УТ9-12-3	ж/д	16,93	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	576
Ленинская	УТ9-12-3	ж/д	4,52	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	169
Ленинская	УТ9-8	УТ9-11	51,82	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 893
1-я Соцгородская	УТ3cr2-18	ж/д	10,79	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	596
1-я Соцгородская	УТ3cr2-18	УТ3cr2-20	18,56	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 029
2-я Соцгородская	УТ12cr2-17	УТ12cr2-17''	8,37	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	338
2-я Соцгородская	УТ12cr2-17	УТ12cr2-17'	17,97	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	760
2-я Соцгородская	УТ12cr2-17	УТ12cr2-17'	17,84	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	760

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17	УТ12сг2-17"	10,92	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	464
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17'	ж/д	10,42	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	422
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17'	ж/д	4,39	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	169
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17'	ж/д	19,58	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	844
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17'	ж/д	13,64	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	591
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17"	ж/д	15,72	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	675
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17"	ж/д	9,94	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	422
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17"	ж/д	19,69	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	844
2-я Соцгородская	УТ12сг2-17"	ж/д	13,66	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	591
2-я Юго-Западная	2Ю7	ТНС Ю-6	43,6	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 754
2-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю7	22,28	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	877
2-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю7	5,19	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	199
2-я Юго-Западная	2Ю7	2Ю7	13,96	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	558
2-я Юго-Западная	2ю78	УТ19-30	134,39	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 341
2-я Юго-Западная	2Ю81	2Ю81-1	18,01	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	935
2-я Юго-Западная	2Ю81	УТ25-4	50,84	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 733
2-я Юго-Западная	2ю81	УТ25-2	12,92	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	518
2-я Юго-Западная	2Ю81-1	2Ю81-2	25	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 299
2-я Юго-Западная	2Ю81-1	ж/д	6,74	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
2-я Юго-Западная	2Ю81-2	2Ю81-3	19,15	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	987
2-я Юго-Западная	2Ю81-2	ж/д	3,74	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	208
2-я Юго-Западная	2Ю81-3	ж/д	21,19	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 091
2-я Юго-Западная	2Ю81-3	ж/д	3,38	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	108
2-я Юго-Западная	ТНС Ю-6	УТ6-17	19,58	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 856
2-я Юго-Западная	УТ18-44-1	ж/д	6,72	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
2-я Юго-Западная	УТ18-45	УТ18-46	13,95	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	759
2-я Юго-Западная	УТ18-46	УТ18-47	19,5	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 084
2-я Юго-Западная	УТ18-47	ж/д	8,26	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	416
2-я Юго-Западная	УТ19-10	УТ19-11	7,74	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	529
2-я Юго-Западная	УТ19-11	УТ19-12	26,2	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 719
2-я Юго-Западная	УТ19-12	УТ19-13	40,29	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 644
2-я Юго-Западная	УТ19-13	УТ19-14	50,29	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 305
2-я Юго-Западная	УТ19-13	ж/д	16,77	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	717
2-я Юго-Западная	УТ19-14	ж/д	20,94	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	886
2-я Юго-Западная	УТ19-14	УТ19-14'	16,12	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
2-я Юго-Западная	УТ19-15	ж/д	81,19	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	3 419
2-я Юго-Западная	УТ19-15	УТ19-16	15,86	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 058
2-я Юго-Западная	УТ19-16	УТ19-17	4,81	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	330
2-я Юго-Западная	УТ19-17	ж/д	7,15	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	252
2-я Юго-Западная	УТ19-17	УТ19-28	7,04	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	463
2-я Юго-Западная	УТ19-17	УТ19-18	56,4	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 702

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Юго-Западная	УТ19-3	УТ19-5	48,82	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 906
2-я Юго-Западная	УТ19-30	УТ19-31	8,55	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	488
2-я Юго-Западная	УТ19-5	ж/д	19,55	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 039
2-я Юго-Западная	УТ19-5	УТ19-6	21,72	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 754
2-я Юго-Западная	УТ19-6	УТ19-7	15,05	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 196
2-я Юго-Западная	УТ19-6	ж/д	10,71	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	397
2-я Юго-Западная	УТ19-7	УТ19-8	33,99	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 710
2-я Юго-Западная	УТ19-8	УТ19-9	5,8	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	478
2-я Юго-Западная	УТ19-9	УТ19-10	6,66	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	463
2-я Юго-Западная	УТ19-9	ж/д	4,82	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	180
2-я Юго-Западная	УТ25-23	УТ25-7	9,02	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	835
2-я Юго-Западная	УТ25-23	УТ25-23-1	23,88	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 247
2-я Юго-Западная	УТ25-23-1	ж/д	90,2	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 676
2-я Юго-Западная	УТ25-23-1	ж/д	12,68	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	675
2-я Юго-Западная	УТ25-4	УТ25-6	105,42	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 744
2-я Юго-Западная	УТ25-6	УТ25-6в	6,74	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	650
2-я Юго-Западная	УТ25-6в	УТ25-23	29,81	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 784
2-я Юго-Западная	УТ6-17	УТ6-16	26,95	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 506
2-я Юго-Западная	ЦТП 7	ЦТП-7 МастерскаСлесарей	2,47	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	36
2-я Юго-Западная	ЦТП 7	ЦТП-7 МастерскаСлесарей	4,26	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	144
2-я Юго-Западная	ЦТП 7	ТНС Ю-12	8,54	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	835
3-я Соцгородская	УТ13-26	УТ13-27	6,01	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	397
3-я Соцгородская	УТ13-35	УТ13-36	52,32	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 702
3-я Соцгородская	УТ13-35	УТ13-37	18,82	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
3-я Соцгородская	УТ13-8	УТ13-10	11,2	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	877
3-я Соцгородская	УТ4-31	ж/д	3,53	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	208
3-я Соцгородская	УТ4-31	ж/д	85,47	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 417
3-я Соцгородская	УТ4-32	УТ4-31	23,85	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 586
3-я Соцгородская	УТ4-34	УТ4-34'	44,81	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 338
3-я Соцгородская	УТ4-34	ж/д	3,69	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	208
3-я Юго-Западная	УТ-1СГ-3-14	УТ-1СГ-3-13'	34,78	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	948
3-я Юго-Западная	УТ-1СГ-3-15	УТ-1СГ-3-14	55,42	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
3-я Юго-Западная	УТ-1СГ-3-15	ж/д	14,64	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	271
3-я Юго-Западная	УТ-1СГ-3-16	УТ-1СГ-3-15	24,86	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	677
3-я Юго-Западная	УТ-М-10	УТ-М-10-1	6,16	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	325
3-я Юго-Западная	УТ-М-10-1	ж/д	22,98	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 195
3-я Юго-Западная	УТ-М-10-1	ж/д	19,33	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	987
3-я Юго-Западная	УТ-М-8	УТ-М-8'	39,47	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 041
3-я Юго-Западная	УТ-М-8	УТ-М-8'	41,27	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 269
3-я Юго-Западная	УТ-М-8'	УТ-М-9	12,46	2029	400	Подземная канальная	ППМ	2 104
3-я Юго-Западная	УТ-М-8'	УТ-М-9	10,98	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 140

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная	УТ-М-9	УТ-М-10	113,5	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	11 811
3-я Юго-Западная	УТ-М-9	УТ-М-9'	27,88	2029	400	Подземная канальная	ППМ	4 909
3-я Юго-Западная	УТ-М-9'	УТ-М-10	79,93	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	8 289
Восточная	В	3 У-В.1	340,05	2029	500	Подземная канальная	ППМ	71 018
Восточная	3 У-К.Куз.5	3 У-Н.К.24-2-1	81,33	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 517
Восточная	3 У-Н.К.24-2-1	3 У-Н.К.24-2	118,76	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	11 043
Восточная	У-АБК-4	Вост. Кузовн. вв. 4 цех	8,67	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	717
Восточная	У-В.15-3	Вост. Лит 2-4 обрубка осн.	30,7	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 212
Восточная	У-В.20	Моторный корпус - 2	28,23	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 598
Восточная	У-В.22	У-Колесн	51,13	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 733
Восточная	У-В.24	У-В.24-2	35,55	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 870
Восточная	У-В.24-2	Вост. Кузовн. ввод 10 цех	12,71	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
Восточная	У-В.25	У-В.25-1	34,35	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 710
Восточная	У-В.26	У-В.26-1	36,01	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 870
Восточная	У-В.27	Вост. ЦСЛАСтарый	36,55	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 433
Восточная	У-В.28	У-В.28-А	40,33	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 712
Восточная	У-В.28-А	Вост. Кузовн. ввод 13 вет. 1	33,44	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 631
Восточная	У-В.28-А	Вост. Кузовн. ввод 13 вет. 3	48,56	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 547
Восточная	У-В.28-А	Вост. Кузовн. ввод 13 вет. 4	73,31	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 774
Восточная	У-К.Куз.2	Вост. Кузовн. вв. 2 цех	23,79	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 913
Восточная	У-К.Куз.3	Вост. Кузовн. вв. 3 АБК	30,32	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 392
Восточная	У-К.Куз.5	Вост. Кузовн. ввод 5	11,47	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	877
Восточная	У-К15-3	У-К15-4	37,81	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 937
Восточная	У-Колесн	Вост. Колесный нов. осн.	23,18	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 834
Восточная	У-Колесн	Вост. КолесныйСтар. осн.	92,43	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	8 537
Восточная	У-Н.К.24	У-Н.К.24	3,97	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	159
Западная	3/НЗ-1	У-МСЦ	100,61	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 026
Западная	У-Гл.прох.	Зап. Главная прох.	15,7	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	831
Западная	У-Зав.упр.	Зап. ЛИО АБК	27,72	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
Западная	У-Зав.упр.	Зап. Заводоупр. ПУ	14,97	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	779
Западная	У-Зап.1	3/НЗ-1	261,98	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	10 443
Западная	У-Зап.27	ПАЛА Цех втор.металлов	121,15	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 144
Западная	У-Зап.9	Зап. РМК	289,94	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	7 856
Западная	У-Компр.	ПГА Компрес.	35,89	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 871
Западная	У-Конт. хим.	Склад цветного металла	32,29	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 663
Западная	У-МСЦ	Н-Запад МСЦ-2 вет. 2	30,86	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	805
Западная	У-Поликл.	Зап. МСЧ физиолеч.	93,42	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 677
ЗКПД-70	У-Автозав.1	У-Автозав.2	36,14	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 380
ЗКПД-70	У-Автозав.2	ЗКПД-70 ПТК Автозавод-строй п.	16,19	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	577
ЗКПД-70	У-Автозав.2	У-ПТК	45,6	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 667

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКПД-70	У-Быт.маст.	ЗКПД-70 Быт. маст. "Гавань"	11,02	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	397
ЗКПД-70	У-Быт.маст.	У-Быт.маст.-1	53,41	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 872
ЗКПД-70	У-Быт.маст.	У-Быт.маст.-2	75,08	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 063
ЗКПД-70	У-Быт.маст.-1	Рем. боксы	16,49	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	867
ЗКПД-70	У-Быт.маст.-2	Гар. "Гавань"	47,53	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 731
ЗКПД-70	У-Гар.автозав.	У-Пр.к.1	80,03	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 288
ЗКПД-70	У-Генер.	У-Прох.	25,23	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 652
ЗКПД-70	У-Генер.	ЗКПД-70 Генераторная	9,33	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	325
ЗКПД-70	У-Гран.	У-Гар.автозав.	31,73	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 115
ЗКПД-70	У-ЗКПД 3	У-Туал.	26,9	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 785
ЗКПД-70	У-ЗКПД 3	ЗКПД-70 Туалет	42,05	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 091
ЗКПД-70	У-ЗКПД ВПЧ	У-Кан.ст.	49,67	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 709
ЗКПД-70	У-ЗКПД ВПЧ	У-Кан.ст.	48,41	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 247
ЗКПД-70	У-ЗКПД-70-1	Здание	28,3	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	727
ЗКПД-70	У-ЗКПД8-1	У-Пр.к.1	433,42	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	11 249
ЗКПД-70	У-КД.3	У-КД.3	37,21	2029	400	Подземная канальная	ППМ	6 487
ЗКПД-70	У-КД.3	У-ЗКПД	37,96	2029	400	Подземная канальная	ППМ	6 662
ЗКПД-70	У-Пр.к.1	ЗКПД-70 ПП Автозавод-строй (Произ. компл.+ПТК)	14,51	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
ЗКПД-70	У-Пр.к.1	У-Быт.маст.	52,12	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 437
ЗКПД-70	У-Пр.к.1	У-Пр.к.2	37,7	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 029
ЗКПД-70	У-Пр.к.1	ЗКПД-70 ТГК (Цех металлоконструкций)	30,1	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	779
ЗКПД-70	У-Пр.к.1	ЗКПД-70 ПП Автозавод-строй (Произ. компл.+ПТК)	15,55	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	416
ЗКПД-70	У-Пр.к.2	У-Пр.к.3	11,91	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	650
ЗКПД-70	У-Пр.к.3	ЗКПД-70 Автозаводстрой-механиз.	10,51	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	596
ЗКПД-70	У-Пр.к.3	ЗКПД-70 ТГК (Цех металлоконструкций)	7,65	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	433
ЗКПД-70	У-Прох.	У-Прох.-1	15,39	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
ЗКПД-70	У-Прох.	ЗКПД-70 Прох.	12,02	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	433
ЗКПД-70	У-Прох.-1	ЗКПД-70 Ацет.Ст-я наполнител.	8,44	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	289
ЗКПД-70	У-ПТК	ЗКПД-70 ПТК Офис	14,65	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	541
ЗКПД-70	У-ПТК	У-Гран.	45,47	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 587
ЗКПД-70	У-Туал.	У-Генер.	19,21	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
ЗКПД-70	У-Туал.	ЗКПД-70 Туалет	8,24	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	289
ЗКС	ЗС32	ЗС33	22,4	2029	600	Подземная канальная	ППМ	5 169
ЗКС	ЗС33	ЗС34	109,36	2029	600	Подземная канальная	ППМ	25 611
ЗКС	УТ10cr2-81	УТ10cr2-83	72,25	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 759
ЗКС	УТ10cr2-83	УТ10cr2-84	15,55	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	867

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
ЗКС	УТ10ср2-83	УТ10ср2-88	43,58	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 857
ЗКС	УТ10ср2-83	УТ10ср2-85	30,77	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 611
ЗКС	УТ10ср2-85	УТ10ср2-87	15,47	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	633
ЗКС	УТ10ср2-88	УТ10ср2-89	8,58	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	380
ЗКС	УТ27-10	УТ27-12'	40,6	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 130
ЗКС	УТ27-12	УТ27-13	25,65	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 097
ЗКС	УТ27-12'	УТ27-12	10,64	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	464
ЗКС	УТ27-13	УТ27-13-1	3,99	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	169
ЗКС	УТ27-13-1	УТ27-19	5	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	211
ЗКС	УТ27-15	УТ27-15-1	40,12	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 688
ЗКС	УТ27-15-1	УТ27-15-2	27,92	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 182
ЗКС	УТ27-15-2	УТ27-16	14,02	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	591
ЗКС	УТ27-19	УТ27-15	29,37	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
ЗКС	УТ27-7	УТ27-8	37,41	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 005
ЗКС	УТ27-8	УТ27-8'	8,5	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	488
ЗКС	УТ27-8'	УТ27-8'-1	11,62	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	650
ЗКС	УТ27-8'	УТ27-10	3,28	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	163
ЗКС	УТ27-8'-1	УТ27-8'-2	11,33	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	596
ЗКС	УТ27-8'-1	ж/д	5,93	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	216
ЗКС	УТ27-8'-2	ж/д	12,67	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	704
ЗКС	УТ27-8'-2	ж/д	5,36	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	180
ЗКС	УТ5-15	магазин	13,01	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	469
ЗКС	УТ-ТНС №21	УТ27-7	29,58	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 625
КДСА	КДСА/МСК-10-1	У-КД.4	22,14	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 140
КДСА	КДСА-2	У-ЗКПД	20,41	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	797
КДСА	МСК-9/КДСА	У-КД.3	567,14	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	29 373
КДСА	МСК-9/КДСА	МСК-9/КДСА	23,16	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 192
КДСА	У-КД.12	Отдельстоящее здание (склад масел) ООО Абсолют	20,93	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	757
КДСА	У-КД.20	3-КД.20	7,13	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	650
КДСА	У-КД.3	КДСА/МСК-10-1	1339,47	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	69 366
КДСА	У-КД.3	КДСА-2	29,15	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 156
КДСА	У-КД.4	У-КД.4	5,47	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	259
КДСА	У-КД.4	У-Лен. 1	185,54	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	9 636
КДСА	У-КД.7	Здание	553,83	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	15 008
КДСА	У-КД.9-А	УТ-3	143,21	2029	400	Подземная канальная	ППМ	25 070
КДСА	У-КД.прох.	УТ-2	173,95	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	16 147
КДСА	У-Лен. 1	Котельная "Ленинская" -ГВС	195,94	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	10 154
КДСА	У-Лен. 1	У-Лен. 1/1-1	3,78	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	207
КДСА	У-Лен. 1	У-Лен. 1/УТ-7	5,02	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	259
КДСА	У-Лен. 1/УТ-7	УТ-7	4,77	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	259

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
КДСА	У-Лен. 1-1	УТ-7	19,7	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 036
КДСА	УТ-1	У-КД.прох.	223,41	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	20 694
КДСА	УТ-3	УТ-4	145,53	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	13 548
КДСА	УТ-4	УТ-1	48,98	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 547
КДСА	УТ-4	У-КД.17	161,76	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	10 708
КДСА	УТ-7	ЦВК. Насос. промливн.Стоков	14,87	2029	32	Подземная бесканальная	ППМ	229
КДСА	УТ-7	Котельная "Ленинская" -ГВС	180,59	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	9 377
КДСА	УТ-8	У-УСР	445,42	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	41 295
Комсомольская	ЗС32	ЗС33	22,7	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 192
Комсомольская	ЗС33	ЗС34	108,73	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 647
Комсомольская	УТ10сг2-81	УТ10сг2-83	74,35	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 891
Комсомольская	УТ10сг2-83	УТ10сг2-84	15,34	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
Комсомольская	УТ27-12	УТ27-13	24,12	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 586
Комсомольская	УТ27-12'	УТ27-12	7,74	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	529
Комсомольская	УТ27-13	УТ27-18	34,48	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 247
Комсомольская	УТ27-15	УТ27-19	29,58	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 559
Комсомольская	УТ27-15-1	УТ27-15	40,09	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 078
Комсомольская	УТ27-15-2	УТ27-15-1	27,84	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
Комсомольская	УТ27-16	УТ27-15-2	12,43	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	624
Комсомольская	УТ27-18	УТ27-17	199,58	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	13 220
Комсомольская	УТ27-20	УТ27-21	4,85	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	260
Комсомольская	УТ27-21	УТ27-22	19,31	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	987
Комсомольская	УТ27-22	УТ27-16	13,52	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	727
Комсомольская	УТ27-5	УТ27-7	36,05	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 380
Комсомольская	УТ27-7	УТ27-8	35,59	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 380
Комсомольская	УТ27-8	УТ27-8'	6,71	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	463
Комсомольская	УТ27-8'	УТ27-12'	38,47	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 512
Ленинская	УТ25-1	УТ25-1-1	98,86	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	4 178
Ленинская	УТ25-1	ЦТП Ржавка (СН)	7,5	2029	32	Подземная бесканальная	ППМ	244
Ленинская	УТ25-1-1	ООО Рост-НН	5,89	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	253
Ленинская	УТ25-1-1	МП ЖРП пос. Зеленый город	75,54	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	3 208
Ленинская	УТ25-2	УТ25-3	132	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 725
Ленинская	УТ25-3	УТ25-4	129,13	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 527
Ленинская	УТ25-4	УТ25-5	113,72	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	7 535
Ленинская	УТ25-5	УТ25-7	173,26	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	11 435
Ленинская	УТ25-6	УТ25-9	39,19	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 578
Ленинская	УТ25-7	УТ25-6	9,06	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	595
Ленинская	УТ25-9	УТ25-10	30,11	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 983
Ленинская	УТ25-9	ж/д	5,79	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	325
Ново-Восточная	В/НВ-2	В/НВ-1	5,93	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	239
Ново-Восточная	3 У-НВ.20	У-НВ.23	20,43	2029	350	Подземная канальная	ППМ	2 570

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Ново-Восточная	3 У-НВ.30	У-НВ.31	60,38	2029	400	Подземная канальная	ППМ	10 519
Ново-Восточная	32 У-НВ.13	У-КД.22	237,24	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	12 278
Ново-Восточная	У-Вост.ком.	3 У-Вост.ком.	13,21	2029	350	Подземная канальная	ППМ	1 671
Ново-Восточная	У-КД.22	Н-Вост. Прессовый №3	35,96	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 341
Ново-Восточная	У-Н.В/В	3 У-В.19	159,66	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	16 577
Ново-Восточная	У-Н.В/В	У-НВ.30	148,91	2029	400	Подземная канальная	ППМ	26 122
Ново-Восточная	У-НВ.13	32 У-НВ.13	8,57	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	466
Ново-Восточная	У-НВ.20	3 У-НВ.20	5,29	2029	350	Подземная канальная	ППМ	643
Ново-Восточная	У-НВ.21	Н-Вост. ЦСЛА-2 хайден 2	38,59	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 289
Ново-Восточная	У-НВ.22	Н-Вост. ЦСЛА-2 Запад нстояловая	62,38	2029	400	Подземная канальная	ППМ	10 870
Ново-Восточная	У-НВ.22	Н-Вост. ЦСЛА-2 Запад цех	114,9	2029	400	Подземная канальная	ППМ	20 162
Ново-Восточная	У-НВ.22	3 У-НВ.22	5,33	2029	400	Подземная канальная	ППМ	877
Ново-Восточная	У-НВ.23	У-Вост.ком.	94,18	2029	350	Подземная канальная	ППМ	12 079
Ново-Восточная	У-НВ.23	У-НВ.24	75,26	2029	350	Подземная канальная	ППМ	9 638
Ново-Восточная	У-НВ.24	У-НВ.24-1	231,13	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	21 436
Ново-Восточная	У-НВ.24	У-НВ.25	29,21	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 691
Ново-Восточная	У-НВ.25	Н-Вост. Лит. 3 вет. 1 д150 мм	57,34	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 768
Ново-Восточная	У-НВ.26-1	У-НВ.26-2	38,55	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 113
Ново-Восточная	У-НВ.26-2	Склад арматуры	31,28	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 680
Ново-Восточная	У-НВ.30	У-НВ.31	45,32	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 176
Ново-Восточная	У-НВ.30	3 У-НВ.30	10,67	2029	400	Подземная канальная	ППМ	1 928
Ново-Восточная	У-НВ.31	Н-Вост.Северный пристрой регул.	12,65	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	859
Ново-Восточная	У-НВ.31	У-НВ.32	32,03	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 970
Ново-Восточная	У-НВ.31	У-НВ.32	150,9	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	15 645
Ново-Восточная	У-НВ.32	У-НВ.33	36,39	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 341
Ново-Восточная	У-НВ.39	У-НВ.40	27,33	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 403
Ново-Восточная	У-НВ.7	У-НВ.7	6,59	2029	400	Подземная канальная	ППМ	1 227
Ново-Восточная	У-Парк.4	Н-Вост. Боксы Парк 4	145,73	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	7 910
Ново-Комсомольская	3 У-Н.К.34	У-Н.К.35	54,3	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 569
Ново-Комсомольская	3 У-Н.К.34	У-Н.К.35	52,59	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 752
Ново-Комсомольская	У-МСК-2	НК-1	30,01	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	991
Ново-Комсомольская	У-Н.К.12-1	Здание	65,4	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 148
Ново-Комсомольская	У-Н.К.34	3 У-Н.К.34	26,8	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 785
Ново-Комсомольская	У-Н.К.34	3 У-Н.К.34	15,4	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	496
Ново-Комсомольская	У-Ю.В.1	Ю-Вст. Южная	48,96	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 546
Ново-Северная	3 У-Н.С.2	У-Н.С.2-1-А	32,73	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 631
Ново-Северная	У-КП1	У-КП2	63,35	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 022
Ново-Северная	У-КП2	Н-Север КП ввод 4 осн.	43,87	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 508
Ново-Северная	У-Н.С.2-1-А	У-КП1	43,42	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 428
Северная	3/С	У-С.2	106,52	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 265

22401.СТ-ПСТ.000.000



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Северная	31 У-С.11	У-С.11	8,92	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	835
Северная	С	У-С.1	220,96	2029	500	Подземная канальная	ППМ	46 162
Северная	С-2	3/С	129,78	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 182
Северная	С-ГВС	С-ГВС	4,35	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	159
Северная	С-ГВС	С-1	72,71	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 910
Северная	У-Лит.1.5-1	У-Лит.1.5-2	2,5	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	99
Северная	У-Н.С.2	С-2	36,39	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 435
Северная	У-С.11	33 У-С.11	8,75	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	835
Северная	У-С.12	У-С.13	34,82	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 819
Северная	У-С.13	СеверСШИ	15,46	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	779
Северная	У-С.13	У-С.14	46,04	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 390
Северная	У-С.14	Склад №2	27,67	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
Северная	У-С.14	Склад шофер. инстр.	65,84	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 429
Северная	У-С.18	У-уч. упак	27,37	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 403
Северная	У-С.2	У-С.3	35,53	2029	500	Подземная канальная	ППМ	7 520
Северная	У-С.2	У-С.5	176,47	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 015
Северная	У-С.22	Север Птицефабрика	118,98	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	6 183
Северная	У-С.22	У-С.23	37,83	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 974
Северная	У-С.3	3 У-С.3	7,66	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	829
Северная	У-С.5	У-С.7	160,62	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 417
Северная	У-уч. упак	Здание	37,85	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 974
Юго-Восточная	3 У-Ком./Ю.В.	У-Ю.В.1	77,85	2029	600	Подземная канальная	ППМ	18 327
Юго-Восточная	У-Ком./Ю.В.	3 У-Ком./Ю.В.	14,93	2029	600	Подземная канальная	ППМ	3 524
Юго-Восточная	У-Ю.В.1	У-Ю.В.2	229,99	2029	600	Подземная канальная	ППМ	54 041
Юго-Восточная	У-Ю.В.10	У-Ю.В.12	255,67	2029	500	Подземная канальная	ППМ	53 473
Юго-Восточная	У-Ю.В.10	У-Ю.В.11	77,41	2029	500	Подземная канальная	ППМ	16 084
Юго-Восточная	У-Ю.В.11	У-Чайка	151,08	2029	500	Подземная канальная	ППМ	31 541
Юго-Восточная	У-Ю.В.12	У-Ю.В./КДСА	115,79	2029	500	Подземная канальная	ППМ	24 230
Юго-Восточная	У-Ю.В.2	У-Ю.В.3	117,83	2029	600	Подземная канальная	ППМ	27 726
Юго-Восточная	У-Ю.В.3	У-Ю.В.9	86,1	2029	600	Подземная канальная	ППМ	20 207
Юго-Восточная	У-Ю.В.9	У-Ю.В.10	155,39	2029	600	Подземная канальная	ППМ	36 419
1-я Соцгородская	1С11	1С12	22,05	2030	500	Подземная канальная	ППМ	2 446
1-я Соцгородская	УТ23-71	ж/д	17,4	2030	50	Подземная бесканальная	ППМ	653
1-я Юго-Западная	УТ23-3	УТ23-4	11,18	2030	150	Подземная бесканальная	ППМ	774
1-я Юго-Западная	УТ23-32	ж/д	15,37	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	830
1-я Юго-Западная	УТ23-32'	УТ23-35	13,49	2030	100	Подземная бесканальная	ППМ	750
2-я Соцгородская	2С29	2С30/УТ18-21	49,29	2030	500	Подземная канальная	ППМ	5 448
2-я Соцгородская	2С30/УТ18-21	2С31	53,31	2030	500	Подземная канальная	ППМ	11 785
2-я Соцгородская	2С30/УТ18-21	2С31	53,03	2030	500	Подземная канальная	ППМ	5 892
2-я Соцгородская	УТ 7сr2-48	УТ 7сr2-51	32,7	2030	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 114
2-я Соцгородская	УТ 7сr2-48	УТ 7сr2-51	32,05	2030	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 049

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71	УТ13сг2-71-1	24,85	2030	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 442
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71	УТ13сг2-71-1	23,34	2030	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 326
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71-1	ж/д	11,23	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	608
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71-1	ж/д	5,54	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	332
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71-1	УТ13сг2-71 -2	26,9	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 493
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71-1	УТ13сг2-71 -2	27,24	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 493
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71-2	ж/д	24,87	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 383
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71-2	ж/д	11,02	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	608
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71-2	ж/д	6,79	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	387
2-я Соцгородская	УТ13сг2-71-2	ж/д	22,85	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 272
2-я Юго-Западная	2Ю33	2Ю33	2,03	2030	150	Подземная бесканальная	ППМ	141
2-я Юго-Западная	2Ю33	2Ю33	0,72	2030	250	Подземная бесканальная	ППМ	99
2-я Юго-Западная	2Ю33	2Ю33	0,69	2030	250	Подземная бесканальная	ППМ	99
2-я Юго-Западная	УТ13-5	ж/д	41,1	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 268
2-я Юго-Западная	УТ23-15	УТ23-7	5,75	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	509
2-я Юго-Западная	УТ23-16	УТ23-15	32,87	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 800
2-я Юго-Западная	УТ23-17	УТ23-16	9,04	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	764
2-я Юго-Западная	УТ23-18	УТ23-17	6,14	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	509
2-я Юго-Западная	УТ23-19	УТ23-18	63,91	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 431
2-я Юго-Западная	УТ23-19	Магазин	29,64	2030	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 152
2-я Юго-Западная	УТ23-20	УТ23-19	27,31	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 291
2-я Юго-Западная	УТ23-20'	УТ23-20	12,68	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 103
2-я Юго-Западная	УТ23-21	УТ23-20'	4,31	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	339
2-я Юго-Западная	УТ23-22	УТ23-21	35,08	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 970
1-я Соцгородская	Теплотрасса от пр. Молодежный, 30 до ул.Краснодонцев, 1		280	2021	250/200	Подземная канальная		20 176
1-я Соцгородская	Теплотрасса 43 квартала от пр.Молодежный, 70 до пр.Ильича, 59		341	2022	150	Подземная канальная		15 984
			32	2022	50	Подземная канальная		
1-я Соцгородская	Теплотрасса ГВС на ТНС-26 от ТК 1С.88 ул.Краснодонцев, 3 до ТК 1С.119 бул.Коноваленко, 2		410	2022	300	Подземная канальная		13 621
2-я Соцгородская	Теплотрасса от окончания кап.рем. у ул.Краснодонцев, 15 до 2С.44 (ТНС-10) ул.Комсомольская, 35а		288,17	2021	300	Подземная канальная		21 738
2-я Соцгородская	Теплотрасса от ул.Краснодонцев до ул.Плотникова		416,5	2021	400/200	Подземная канальная		36 946
2-я Соцгородская	Теплотрасса от д.13А ул.Сов.Армии до н.о. у ТНС-1		140	2022	400/250	Подземная канальная		12 429
Комсомольская	ТНС-4 - ул.Пермякова,22		350	2022	300	Подземная канальная		26 383
Комсомольская	от ТК ул.Пермякова, 25 до ТНС-4		15	2021	200/250 / 125	Подземная канальная		13 404
			89,5	2021	300	Подземная канальная		
			74,5	2021	150/200/ 100	Подземная канальная		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
Комсомольская	ул.Политбойцов, 12 от ТК36.39 до ТНС-2		100,5	2022	200/100/400/300	Подземная канальная		15 460
Комсомольская	ул.Политбойцов, 7 – ул.Строкина, 14		271,5	2022	200/150	Подземная канальная		21 369
1-я Юго-Западная	Теплотрасса от ул.Веденяпина, 16 до ул. Автомеханическая, 11А		232	2022	250/200	Подземная канальная		16 717
1-я Юго-Западная	Теплотрасса Южное шоссе, 12Г - 4Б (ТНС-16)		178,5	2022	200/150	Подземная канальная		14 505
1-я Юго-Западная	Теплотрасса ул.Космическая, 32 - 28		88,2	2021	125	Подземная канальная		8 254
			60	2021	150	Подземная канальная		
2-я Юго-Западная	Теплотрасса от ТК 2ю.67 до 2ю.70, от Веденяпина, 1А до Веденяпина, 2А		126,5	2022	250/200	Подземная канальная		9 115
2-я Юго-Западная	Теплотрасса ул.6 микрорайон, 17А-23		156,5	2022	250	Подземная канальная		11 529
Ленинская	Теплотрасса на территории ГКУ "СРЦН "Солнышко" ул.Дружбы, д.29А		140	2022	100	Подземная канальная		298
Комсомольская	Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3) из подвального помещения дома № 15А по ул.Борская		45	2022	200/150	Подземная бесканальная		2 542
Ленинская	Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3,Т4) из подвального помещения дома № 51/2 по пр.Ленина		52	2022	80	Надземная		1 467
			134	2022	50	Подземная бесканальная		
2-я Юго-Западная	Трубопровод ГВС к дому № 17Б по ул.Прыгунова от дома № 17 по ул.Прыгунова, подключить циркуляционный трубопровод ГВС к дому № 17Б от ТНС № 8		40	2022	80	Надземная		3 196
			110	2022	80	Подземная бесканальная		
Ленинская	Трубопровод ГВС от ЦТП на ул.Архитектурная, д.2Б до дома №8А по ул.Архитектурная		153	2021	40/32	Надземная		1 467
3-я Юго-западная	Трубопровод ГВС к домам № 10,12 по ул.Фучика от транзитного трубопровода 3 Юго-западной теплотрассы к домам №№ 10/1,10/2 по ул.Фучика		299	2022	100	Надземная		6 517
			52	2022	80	Подземная канальная		
Комсомольская	Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3) из подвального помещения дома № 5Б по ул.Дьяконова на придомовую территорию		68	2022	65/50/133/110	Подземная канальная		3 701
2-я Юго-Западная	Теплотрасса от ж.д. 1 ул. Прыгунова 1 до ж.д. 2 ул. Прыгунова		94	2022	2Ду250/1Ду70	подземная канальная		6 736
2-я Юго-Западная	Теплотрасса от ж.д. 18 ул.Гайдара до ж.д. 60 ул.Космическая		97	2022	2Ду200/1Ду250/1Ду125	подземная канальная		8 743
2-я Юго-Западная	Теплотрасса от ж.д. 1 ул. 6-й микрорайон до ж.д. 18 ул. 6-й микрорайон		84	2022	2Ду250/1Ду200	подземная канальная		11 757
2-я Юго-Западная			44	2022	2Ду200/1Ду200	подземная канальная		
2-я Юго-Западная			21	2022	2Ду100/1Ду100	подземная канальная		
2-я Юго-Западная	Теплотрасса от ЦТП-4 от ТК 2ю.75		205	2022	1Ду250	подземная канальная		8 522
3-я Юго-Западная	Теплотрасса от ж.д. 11 ул.Сазанова до ж.д. 1А ул.Сазанова		97	2022	3Ду150/1Ду100	подземная канальная		14 369
3-я Юго-Западная			79	2022	2Ду100/1Ду150/1Ду100	подземная канальная		
2-я Юго-Западная	Теплотрасса от ж.д. 20 ул. Янки Купалы до ж.д. 62 ул. Лескова		78	2022	3Ду200	подземная канальная		5 772
3-я Юго-Западная	Теплотрасса от ж.д. 53 ул.Космическая до ж.д. 24		46	2022	2Ду150/1Ду150	подземная канальная		7 723

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Магистраль	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты с НДС, тыс.руб.
3-я Юго-Западная		ул.Космическая	64	2022	2Ду150/1Ду125	подземная канальная		
ЗКС	Теплотрасса от ТК у ж.д. 19 на ул.Политбойцов до ТК у ж.д. 4 ул. Политбойцов		176	2022	2Ду400/1Ду300/1Ду200	подземная канальная		28 443
ЗКС			85	2022	3Ду300/1Ду200	подземная канальная		
Комсомольская		Теплотрасса от ТК КМ.48 возле ж.д. 26 ул.Борская, 26 до ТК КМ.53 ж.д. 28А ул.Борская	61	2022	2Ду400/1Ду300	подземная канальная		5 940
ЗКС		Теплотрасса от ж.д. 50 пр.Бусыгина до ж.д. 52 пр.Бусыгина	72	2022	1Ду100/1Ду80/1Ду65	подземная канальная		4 150
Комсомольская	Теплотрасса вдоль стадиона "Северный" от д. 31 ул. Дьяконова до опуска теплотрассы		205	2022	2Ду250/1Ду100	подземная канальная		17 926
Комсомольская			26	2022	2Ду250	подземная канальная		
ЗКС		Теплотрасса от ТК у д. 25-27 ул.Политбойцов в сторону д/к № 115 и № 116	48	2022	3Ду50/1Ду100	подземная канальная		2 041
1-я Соцгородская		Теплотрасса от ТК у д.№12 по пр.Молодежный до д.№26А по пр.Молодежный	60	2022	2Ду150	подземная канальная		1 391
2-я Соцгородская	Теплотрасса от ж.д. 2А ул.Комсомольской до ж.д. ул.Комсомольской 2В		62	2022	2Ду150/1Ду100	подземная канальная		4 457
2-я Соцгородская			12	2022	2Ду65/1Ду65	подземная канальная		
1-я Соцгородская	Теплотрасса от ж.д. 7 пр. Ильича до ж.д. 11 пр. Ильича		25	2022	3Ду200	подземная канальная		8 778
1-я Соцгородская			24	2022	3Ду200	подземная канальная		
1-я Соцгородская			66	2022	2Ду150/1Ду200	подземная канальная		
1-я Соцгородская			12	2022	2Ду150/1Ду200	подземная канальная		
2-я Соцгородская		Теплотрасса от ж.д. 11 ул.Краснодонцев до ж.д. 13 ул.Краснодонцев	53	2022	2Ду125/1Ду125/1Ду65	подземная канальная		3 280
1-я Соцгородская		Реконструкция участка тепловой сети на АБК и склад ул. Красных Партизан, д. 27 от точки врезки у забора базы по ул. Красных партизан, д. 27 до ТК около границы земельного участка с кадастровым номером 52:18:0040173:3 ведущей к зданию 46 -ПСЧ ФГКУ «Главное управление МЧС России по Нижегородской области» по пр. Ильича, 54 а.	178	2022	Ду100	подземная бесканальная		3 836
Ленинская	Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения к домам №10, №11 ул. Героя Попова с выносом сетей из-под здания водопроводной насосной станции, литера А, расположенной по адресу: г. Н. Новгород, около жилых домов № 10,11 по ул. Героя Попова		18	2022	2Ду65	подземная канальная		3 660
			14		2Ду50			
			25		2Ду65 2Ду50 2Ду100 1Ду80 1Ду50			
<b>ИТОГО</b>								<b>16 714 088</b>

### **7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов**

Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### **7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций**

Мероприятия по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

### **7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов**

Перечень мероприятий по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов приведен в таблицах 7.11-7.12, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.11 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях АО "Тепло-энерго"

Мероприятие	Год реализации мероприятия	Затраты с НДС, тыс.руб
Техническое перевооружение ЦТП-321 по адресу: ул. Красных Зорь, 23Б (переключение потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему)	2021	829
	2022	10 756
Техническое перевооружение ЦТП-325 по адресу: Сормовское шоссе, 15Б (переключение потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему)	2021	973
	2022	11 665
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной ул. Гаугеля, 25	2021	10 436
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной ул. Чкалова, 9г	2021	2 691
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной ул. Федосеенко, 4	2021	439
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной ул. Ульянова, 47	2021	332
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной ул. Гаугеля, 6Б	2021	3 643
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-123 ул. Республиканская, 25а	2021	640
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-124 ул. Республиканская, 35а	2021	795
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-126 ул. Трудовая, 21а	2021	815

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Мероприятие</b>	<b>Год реализации мероприятия</b>	<b>Затраты с НДС, тыс.руб</b>
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-127 ул. Трудовая, 6а	2021	763
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-138 ул. Богородского, 15а	2021	1 067
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-146 ул. Агрономическая, 138а	2021	771
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-147 ул. Н.Суловой, 18а	2021	767
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-148 ул. Юбилейная, 30а	2021	640
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-152 б-р 60 лет Октября, 12а	2021	802
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-153 ул. Рокоссовского, 1а	2021	771
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-164 ул. Ванеева, 110г	2021	558
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-165 пр. Гагарина, 21 корпус 13	2021	640
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-167 ул. Ванеева, 116а	2021	1 098
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-168 ул. Малиновского, 7-а	2021	1 083
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-171 ул.Мельникова-Печерского, 8	2021	768
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-173 ул. Панина, 7б	2021	640
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-174 ул. Белинского, 102а	2021	640
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-177 ул. Нестерова, 31а	2021	640
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-179 ул. Б. Покровская, 32а	2021	640
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-201 ул. Витебская, 4а	2021	797
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-405 ул. Гончарова, 1б	2021	640
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-406 ул. Заводская, 17а	2021	763
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-701 Щербинки, М-Р1, 13а	2021	1 086
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-702 Щербинки, М-Р1, 1а	2021	799
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-703 ул. Кашенко, 23а	2021	773
Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на ЦТП-706 ул. Эпроновская, 10	2021	640
Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами на ЦТП-508, ул. Зайцева, 18	2021	4 247
Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами на ЦТП-509, ул. Зайцева, 14а	2021	4 247
Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами на ЦТП-403, ул. Даргомыжского, 17	2021	4 247
Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами на ЦТП-409, ул. Молитовская, 6	2021	4 247
Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами на ЦТП-702, Щербинки, М-Р1, 1а	2021	4 170
Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами на ЦТП-306, ул. Г. Зимины, 26-А	2021	7 417
Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами на ЦТП-308, ул. Г. Зимины, 26-А	2021	7 993
Монтаж фильтра-грязевика инерционно-гравитационный блочного ЦТП ул. Мурашкинская, 13-Б	2021	5 980
Монтаж трёхходового клапана в точке врезки линии смешения в линию Т1 с управлением от существующего (проектного) контроллера на блочном ЦТП ул. Мурашкинская, 13-Б	2021	2 708
Реконструкция ЦТП по адресу: Нижегородский район, шоссе Казанское, рядом с домом № 10	2021	240
	2022	21 824
<b>ИТОГО</b>		<b>129 120</b>

**Таблица 7.12 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО "Нижневоптеплоэнерго"**

<b>Наименование теплового пункта, вид мероприятия</b>	<b>Год строительства/реконструкции</b>	<b>Затраты с НДС, тыс.руб.</b>
Модернизация ЦТП-140	2023	30 097
Модернизация ЦТП-149	2022	20 893
Модернизация ЦТП-128	2021	26 431
<b>ИТОГО</b>		<b>77 421</b>

### **7.10 Мероприятия ООО «Теплосети» и ООО «Автозаводская ТЭЦ» на строительство или реконструкцию тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района Нижнего Новгорода**

Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района Нижнего Новгорода в настоящей схеме теплоснабжения представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.008.000). Данные предложения выделены в отдельную группу.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

## **8 РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

В настоящее время по открытой схеме осуществляется централизованное горячее водоснабжение 300 потребителей в зоне деятельности АО «Теплоэнерго».

### **8.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

Перевод потребителей с открытой системой ГВС на закрытую планируется осуществить при сохранении действующих схем присоединения системы отопления абонентов с установкой в зданиях абонентов блочных тепловых пунктов с теплообменниками ГВС.

Предложения по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения представлены в таблице 8,1, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.



Таблица 8.1 – Объемы мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС в соответствии с предложениями АО «Теплоэнерго»

№ №	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средне - часовая) (Гкал/ч)	Стоимость БИТП производства "Дан-фосс", руб. с НДС	Проектирование ИТП, руб. с НДС	Экспертиза проекта ИТП, руб. с НДС	Строительно-монтажные работы, руб. с НДС	Стоимость ИТП с учетом СМР, тыс.руб. с НДС
<b>Сормовская ТЭЦ (Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс") ул.Коминтерна, 45</b>											
1	114-1 ТК (ЦТП-303)	Пролетарская ул. 1	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0336	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
2	114-1 ТК (ЦТП-303)	Пролетарская ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1411	1 466 619	290 000	90 000	586 647	2 433 266
3	114-1 ТК (ЦТП-303)	Сергея Есенина ул. 31	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1719	2 119 042	435 000	135 000	847 617	3 536 659
4	114-1 ТК (ЦТП-303)	Сергея Есенина ул. 41	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Радуга"	1	0,1651	867 585	145 000	45 000	347 034	1 404 619
5	116 ТК (ЦТП-302)	Мещерский бульвар 5	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Гарант"	2	0,0708	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
6	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 17	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 299	3	0,1359	2 119 042	435 000	135 000	847 617	3 536 659
7	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 19	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №300	1	0,0376	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
8	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 21	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 301	1	0,0425	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
9	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 23	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №302	1	0,0390	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
10	208-2 ТК (ЦТП-304)	Карла Маркса ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1402	1 466 619	290 000	90 000	586 647	2 433 266
11	208-2 ТК (ЦТП-304)	Карла Маркса ул. 15	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1317	1 466 619	290 000	90 000	586 647	2 433 266
12	208-2 ТК (ЦТП-304)	Карла Маркса ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0950	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
13	208-2 ТК (ЦТП-304)	Пролетарская ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,2360	2 933 237	580 000	180 000	1 173 295	4 866 532
14	208-2 ТК (ЦТП-304)	Пролетарская ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,2324	2 825 390	580 000	180 000	1 130 156	4 715 546
15	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 27	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0522	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
16	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 29	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1334	1 466 619	290 000	90 000	586 647	2 433 266
17	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 31	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0560	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ №	Описание ка-меры присоеди-нения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагру-ка на ГВС (средне - часовая) (Гкал/ч)	Стои-мость БИТП произ-водства "Дан-фосс", руб. с НДС	Проек-тирование ИТП, руб. с НДС	Эксперти-за проекта ИТП, руб. с НДС	Строитель-но-монтажные работы, руб. с НДС	Стои-мость ИТП с учетом СМР, тыс.руб. с НДС
18	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 32	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0605	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
19	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 33	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0639	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
20	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0615	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
21	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 35	школьное учрежде-ние	МБОУ "Школа №110"	1	0,0117	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
22	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 37	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 415	2	0,1232	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
23	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 38	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0748	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
24	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 39	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1421	1 466 619	290 000	90 000	586 647	2 433 266
25	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 41	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1363	1 466 619	290 000	90 000	586 647	2 433 266
26	208-3 ТК (ЦТП-305)	Волжская набережная 5	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1215	2 119 042	435 000	135 000	847 617	3 536 659
27	208-3 ТК (ЦТП-305)	Волжская набережная 5а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0413	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
28	208-3 ТК (ЦТП-305)	Волжская набережная 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0936	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
29	208-3 ТК (ЦТП-305)	Волжская набережная 7а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0451	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
30	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1664	2 825 390	580 000	180 000	1 130 156	4 715 546
31	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1311	2 119 042	435 000	135 000	847 617	3 536 659
32	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0816	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
33	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 8	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 391	1	0,0571	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
34	208-3 ТК (ЦТП-305)	Пролетарская ул. 12а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0447	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
35	208-3 ТК (ЦТП-305)	Пролетарская ул. 14а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0417	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
36	208-3 ТК (ЦТП-	Сергея Акимова	жилой дом муници-	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0451	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ №	Описание ка-меры присоеди-нения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагру-ка на ГВС (средне - часовая) (Гкал/ч)	Стои-мость БИТП произ-водства "Дан-фосс", руб. с НДС	Проек-тирование ИТП, руб. с НДС	Эксперти-за проекта ИТП, руб. с НДС	Строитель-но-монтажные работы, руб. с НДС	Стои-мость ИТП с учетом СМР, тыс.руб. с НДС
	305)	ул. 42	пальный								
37	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 44	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 382	1	0,0434	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
38	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 44а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №18 "Паровозик"	1	0,0513	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
39	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 45	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0926	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
40	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 46	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0852	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
41	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 47	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1233	2 119 042	435 000	135 000	847 617	3 536 659
42	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 49	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1276	2 119 042	435 000	135 000	847 617	3 536 659
43	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 51	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс-М"	1	0,0466	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
44	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 52	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0878	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
45	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 53	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "№ 336"	2	0,0454	1 177 780	290 000	90 000	471 112	2 028 892
46	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 54	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1299	2 119 042	435 000	135 000	847 617	3 536 659
47	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 57	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК № 329	4	0,1148	2 355 559	580 000	180 000	942 224	4 057 783
48	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 58	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1684	2 825 390	580 000	180 000	1 130 156	4 715 546
49	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 59	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0916	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
50	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 60	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0892	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
51	220 ТК (ЦТП-312)	Керченская ул. 14а	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Дом на Стрелке"	2	0,0931	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
52	220 ТК (ЦТП-312)	Керченская ул. 9	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ООО "ДУК "Заречье"	1	0,0701	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
53	220 ТК (ЦТП-312)	Мануфактурная ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1433	2 825 390	580 000	180 000	1 130 156	4 715 546
54	220 ТК (ЦТП-312)	Мануфактурная ул. 16а	школьное учрежде-ние	МАОУ "Гимназия № 2"	1	0,0119	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ №	Описание ка-меры присоеди-нения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагру-ка на ГВС (средне - часовая) (Гкал/ч)	Стои-мость БИТП произ-водства "Дан-фосс", руб. с НДС	Проек-тирование ИТП, руб. с НДС	Эксперти-за проекта ИТП, руб. с НДС	Строитель-но-монтажные работы, руб. с НДС	Стои-мость ИТП с учетом СМР, тыс.руб. с НДС
55	220 ТК (ЦТП-312)	Портовый пер. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,1460	867 585	145 000	45 000	347 034	1 404 619
56	220 ТК (ЦТП-312)	Стрелка ул. 4	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0044	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
57	220 ТК (ЦТП-312)	Ярмарочный проезд 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0743	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
58	220 ТК (ЦТП-312)	Ярмарочный проезд 5а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 54"	1	0,0062	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
59	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 28	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 459	3	0,0855	1 766 669	435 000	135 000	706 668	3 043 337
60	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 30	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,1955	2 045 364	435 000	135 000	818 146	3 433 510
61	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 459	7	0,2790	4 998 356	1 015 000	315 000	1 999 342	8 327 698
62	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	6	0,2460	4 238 085	870 000	270 000	1 695 234	7 073 319
63	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 36	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 378	11	0,4495	7 769 822	1 595 000	495 000	3 107 929	12 967 751
64	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 38	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	9	0,6677	6 555 737	1 305 000	405 000	2 622 295	10 888 032
65	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 38б	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 114"	1	0,0182	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
66	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1436	1 520 542	290 000	90 000	608 217	2 508 759
67	304 ТК	Народная ул. 43	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0211	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
68	304 ТК	Народная ул. 45	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0276	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
69	304 ТК (ЦТП-328)	Народная ул. 78	учебное учреждение	ГБПОУ "НТТОС"	1	0,0199	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
70	304 ТК (ЦТП-328)	Народная ул. 80	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,1244	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863
71	304 ТК (ЦТП-328)	Народная ул. 82	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0973	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863
72	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 10	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0822	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
73	306 ЦТП	Генерала Зимины	жилой дом муници-	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2412	4 238 085	870 000	270 000	1 695 234	7 073 319

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ №	Описание ка-меры присоеди-нения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагру-зка на ГВС (средне - часовая) (Гкал/ч)	Стои-мость БИТП произ-водства "Дан-фосс", руб. с НДС	Проек-тирование ИТП, руб. с НДС	Эксперти-за проекта ИТП, руб. с НДС	Строитель-но-монтажные работы, руб. с НДС	Стои-мость ИТП с учетом СМР, тыс.руб. с НДС
		ул. 12	пальный								
74	306 ЦТП	Генерала Зими-на ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1735	2 825 390	580 000	180 000	1 130 156	4 715 546
75	306 ЦТП	Генерала Зими-на ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0945	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
76	306 ЦТП	Генерала Зими-на ул. 18	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0780	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
77	306 ЦТП	Генерала Зими-на ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0832	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
78	306 ЦТП	Генерала Зими-на ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2652	4 238 085	870 000	270 000	1 695 234	7 073 319
79	306 ЦТП	Генерала Зими-на ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2508	4 238 085	870 000	270 000	1 695 234	7 073 319
80	306 ЦТП	Генерала Зими-на ул. 24	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1644	2 825 390	580 000	180 000	1 130 156	4 715 546
81	306 ЦТП	Генерала Зими-на ул. 26	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1248	2 119 042	435 000	135 000	847 617	3 536 659
82	306 ЦТП	Генерала Зими-на ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2406	4 238 085	870 000	270 000	1 695 234	7 073 319
83	306 ЦТП	Генерала Зими-на ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1608	2 825 390	580 000	180 000	1 130 156	4 715 546
84	306 ЦТП	Генерала Зими-на ул. 73	школьное учреждение	МБОУ "Школа № 51"	1	0,0010	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
85	306 ЦТП	Генерала Зими-на ул. 75	школьное учреждение	МБОУ "Школа № 51"	1	0,0039	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
86	306 ЦТП	Генерала Зими-на ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0955	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
87	306 ЦТП	Тонкинская ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2352	4 238 085	870 000	270 000	1 695 234	7 073 319
88	306 ЦТП	Тонкинская ул. 4	школьное учреждение	МБОУ "Школа № 121"	1	0,0122	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
89	306 ЦТП	Тонкинская ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2436	4 238 085	870 000	270 000	1 695 234	7 073 319
90	308 ЦТП	Генерала Зими-на ул. 28	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 346	2	0,0878	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
91	308 ЦТП	Генерала Зими-на ул. 30	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 351	3	0,0882	1 766 669	435 000	135 000	706 668	3 043 337

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ №	Описание ка-меры присоеди-нения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагру-ка на ГВС (средне - часовая) (Гкал/ч)	Стои-мость БИТП произ-водства "Дан-фосс", руб. с НДС	Проек-тирование ИТП, руб. с НДС	Эксперти-за проекта ИТП, руб. с НДС	Строитель-но-монтажные работы, руб. с НДС	Стои-мость ИТП с учетом СМР, тыс.руб. с НДС
92	308 ЦТП	Генерала Зимина ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 350	2	0,0508	1 177 780	290 000	90 000	471 112	2 028 892
93	308 ЦТП	Генерала Зимина ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0945	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
94	308 ЦТП	Генерала Зимина ул. 35	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК № 361	2	0,0664	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
95	308 ЦТП	Генерала Зимина ул. 36	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 362	1	0,0557	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
96	308 ЦТП	Генерала Зимина ул. 37	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №363	2	0,0652	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
97	308 ЦТП	Генерала Зимина ул. 39	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1652	2 825 390	580 000	180 000	1 130 156	4 715 546
98	308 ЦТП	Генерала Зимина ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0902	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
99	308 ЦТП	Генерала Зимина ул. 41	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0902	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
100	308 ЦТП	Тонкинская ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0812	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
101	308 ЦТП	Тонкинская ул. 12	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ - 345	2	0,0676	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
102	308 ЦТП	Тонкинская ул. 13	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0884	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
103	308 ЦТП	Тонкинская ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0850	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
104	308 ЦТП	Тонкинская ул. 15	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0978	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
105	308 ЦТП	Тонкинская ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1266	2 119 042	435 000	135 000	847 617	3 536 659
106	308 ЦТП	Тонкинская ул. 17	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1221	2 119 042	435 000	135 000	847 617	3 536 659
107	308 ЦТП	Тонкинская ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0760	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
108	308 ЦТП	Тонкинская ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1455	2 172 966	435 000	135 000	869 186	3 612 153
109	309 ТК	Куйбышева ул. 57	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСН "Куйбышева - 57"	3	0,1206	2 119 042	435 000	135 000	847 617	3 536 659
11	309 ТК	Куйбышева ул.	жилой дом ТСЖ,	ТСЖ №343	2	0,0762	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ №	Описание ка-меры присоеди-нения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагру-ка на ГВС (средне - часовая) (Гкал/ч)	Стои-мость БИТП произ-водства "Дан-фосс", руб. с НДС	Проек-тирование ИТП, руб. с НДС	Эксперти-за проекта ИТП, руб. с НДС	Строитель-но-монтажные работы, руб. с НДС	Стои-мость ИТП с учетом СМР, тыс.руб. с НДС
0		59	ЖСК, УК								
11 1	309 ТК	Куйбышева ул. 61	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,0562	1 177 780	290 000	90 000	471 112	2 028 892
11 2	309 ТК	Куйбышева ул. 63	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,1880	2 825 390	580 000	180 000	1 130 156	4 715 546
11 3	309 ТК	Куйбышева ул. 65	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ООО "Партнер-НН"	1	0,0626	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
11 4	318 ТК	Маршала Воронова ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0974	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863
11 5	318 ТК	Маршала Воронова ул. 16а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0922	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
11 6	318 ТК	Маршала Воронова ул. 9	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1790	979 703	145 000	45 000	391 881	1 561 585
11 7	318 ТК	Сормовское шоссе 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2524	1 003 195	145 000	45 000	401 278	1 594 473
11 8	321 ТК	Маршала Казакова ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1579	867 585	145 000	45 000	347 034	1 404 619
11 9	321 ТК	Маршала Казакова ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0922	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
12 0	4 ТК ЭЖК	Волжская набережная 9	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,7729	2 222 352	145 000	45 000	888 941	3 301 292
12 1	4 ТК ЭЖК	Волжская набережная 9а	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Чайка"	1	0,0763	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
12 2	4 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,5076	1 544 835	145 000	45 000	617 934	2 352 769
12 3	4 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 24	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,1867	979 703	145 000	45 000	391 881	1 561 585
12 4	4 ТК ЭЖК	Пролетарская ул. 5	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,6131	1 883 593	145 000	45 000	753 437	2 827 031
12 5	4 ТК ЭЖК	Пролетарская ул. 5а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 63 "Солнышко"	1	0,0132	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
12 6	4 ТК ЭЖК	Пролетарская ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,4815	1 544 835	145 000	45 000	617 934	2 352 769
12 7	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0004	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
12 8	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 13	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0172	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ №	Описание ка-меры присоеди-нения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагру-ка на ГВС (средне - часовая) (Гкал/ч)	Стои-мость БИТП произ-водства "Дан-фосс", руб. с НДС	Проек-тирование ИТП, руб. с НДС	Эксперти-за проекта ИТП, руб. с НДС	Строитель-но-монтажные работы, руб. с НДС	Стои-мость ИТП с учетом СМР, тыс.руб. с НДС
129	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 15	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0072	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
130	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 17	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0040	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
131	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 19	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0089	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
132	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0257	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
133	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 21	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0044	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
134	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0284	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
135	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 23	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0032	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
136	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 24	учебное учреждение	МБОУ "Школа №115"	1	0,0028	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
137	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 25	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0024	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
138	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 9	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0077	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
139	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 1	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0005	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
140	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 2	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Население "УК "Твой дом"	1	0,0403	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
141	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0019	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
142	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0039	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
143	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0212	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
144	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0461	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
145	415в УТ (ЦТП-317)	Генерала Ключева ул. 12	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 76"	1	0,0067	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
146	415в УТ (ЦТП-317)	Генерала Ключева ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0039	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
147	415в УТ (ЦТП-317)	Евгения Никоно-	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0359	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ №	Описание ка-меры присоеди-нения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагру-зка на ГВС (средне - часовая) (Гкал/ч)	Стои-мость БИТП произ-водства "Дан-фосс", руб. с НДС	Проек-тирование ИТП, руб. с НДС	Эксперти-за проекта ИТП, руб. с НДС	Строитель-но-монтажные работы, руб. с НДС	Стои-мость ИТП с учетом СМР, тыс.руб. с НДС
7	317)	ва ул. 1	пальный								
148	415в УТ (ЦТП-317)	Евгения Никонова ул. 21	лечебное учрежде-ние	ГБУЗ НО "Родильный дом №5"	1	0,0901	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
149	415в УТ (ЦТП-317)	Евгения Никонова ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0173	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
150	415в УТ (ЦТП-317)	Евгения Никонова ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0101	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
151	415в УТ (ЦТП-317)	Евгения Никонова ул. 5	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Население МП "ГУК"	1	0,0216	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
152	415в УТ (ЦТП-317)	Просвещенская ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0226	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
153	415в УТ (ЦТП-317)	Просвещенская ул. 4	учебное учреждение	МБОУ "Школа №115"	1	0,0058	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
154	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0303	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
155	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 36	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0198	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
156	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 38	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0278	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
157	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0168	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
158	415г-6 УТ	Героев проспект 31а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №304"	1	0,0179	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
159	415г-9 ТК (ЦТП-Героев,23)	Героев проспект 23	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ООО "Восток-II"	1	0,4909	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
160	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 74	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 322"	1	0,0172	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
161	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 75	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 75	1	0,0605	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
162	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 83	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1776	1 520 542	290 000	90 000	608 217	2 508 759
163	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85	лечебное учрежде-ние	ГБУЗ НО "Родильный дом №5"	1	0,0218	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
164	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85а	лечебное учрежде-ние	ГБУЗ НО "ГКБ №30 Московско-го района"	1	0,0074	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
165	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85а	лечебное учрежде-ние	ГБУЗ НО "ГКБ №30 Московско-го района"	1	0,1177	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ №	Описание ка-меры присоеди-нения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагру-ка на ГВС (средне - часовая) (Гкал/ч)	Стои-мость БИТП произ-водства "Дан-фосс", руб. с НДС	Проек-тирование ИТП, руб. с НДС	Эксперти-за проекта ИТП, руб. с НДС	Строитель-но-монтажные работы, руб. с НДС	Стои-мость ИТП с учетом СМР, тыс.руб. с НДС
166	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 90	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0782	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
167	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 92	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1734	1 520 542	290 000	90 000	608 217	2 508 759
168	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 94	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,2727	2 280 814	435 000	135 000	912 325	3 763 139
169	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 96	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	12	0,5732	8 476 169	1 740 000	540 000	3 390 468	14 146 637
170	422-2 ТК (ЦТП-319)	Героев проспект 74	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,1796	2 825 390	580 000	180 000	1 130 156	4 715 546
171	422-2 ТК (ЦТП-319)	Героев проспект 74	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0485	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
172	422-2 ТК (ЦТП-319)	Просвещенская ул. 1	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "1А"	2	0,1656	1 520 542	290 000	90 000	608 217	2 508 759
173	422-2 ТК (ЦТП-319)	Просвещенская ул. 9а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 321"	1	0,0151	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
174	422-2 ТК (ЦТП-319)	Страж Революции ул. 31	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ДГБ №42"	1	0,0055	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
175	422-2 ТК (ЦТП-319)	Страж Революции ул. 31	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ДГБ №42"	1	0,1218	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863
176	423 ТК	Березовская ул. 65	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1164	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863
177	423 ТК	Березовская ул. 67	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1046	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863
178	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0962	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
179	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 5	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1065	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
180	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1032	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
181	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	8	0,6032	6 310 678	1 160 000	360 000	2 524 271	10 354 949
182	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 7а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 452 "Родничок"	1	0,0327	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
183	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 7а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 452 "Родничок"	1	0,0091	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
184	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 7а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,2591	2 055 508	435 000	135 000	822 203	3 447 712

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ №	Описание ка-меры присоеди-нения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагру-ка на ГВС (средне - часовая) (Гкал/ч)	Стои-мость БИТП произ-водства "Дан-фосс", руб. с НДС	Проек-тирование ИТП, руб. с НДС	Эксперти-за проекта ИТП, руб. с НДС	Строитель-но-монтажные работы, руб. с НДС	Стои-мость ИТП с учетом СМР, тыс.руб. с НДС
4	320)	кина ул. 9	пальный								
185	430 ТК (ЦТП-320)	Березовская ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1334	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863
186	430 ТК (ЦТП-320)	Березовская ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1032	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863
187	430 ТК (ЦТП-320)	Героя Давыдова ул. 13а	школьное учрежде-ние	МАОУ "Школа №139"	1	0,0136	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
188	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 11	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Наш дом"	6	0,3364	4 003 169	870 000	270 000	1 601 268	6 744 437
189	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 11а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №345"	1	0,0184	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
190	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 13	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Наш дом"	2	0,0812	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
191	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 13а	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 437"	1	0,0210	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
192	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1000	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863
193	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 14а	учебное учреждение	МБОУ "Лицей № 87 имени Л.И. Новиковой"	1	0,0150	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
194	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 15	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Красных зорь, 15"	7	0,3668	4 998 356	1 015 000	315 000	1 999 342	8 327 698
195	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 17	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Красных Зорь, 17"	4	0,3416	3 155 339	580 000	180 000	1 262 136	5 177 475
196	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 18	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 342	5	0,1606	3 179 364	725 000	225 000	1 271 746	5 401 110
197	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 19	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Красных Зорь, 19"	9	0,2624	5 534 924	1 305 000	405 000	2 213 969	9 458 893
198	430 ТК (ЦТП-320)	Московское шос-се 207а	учебное учреждение	МБОУ "Школа №73"	1	0,0063	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
199	430 ТК (ЦТП-320)	Шота Руставели ул. 14	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Население МП "ГУК"	1	0,0216	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
200	5 ТК ЭЖК	Волжская набе-режная 10	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Четвертая очередь"	6	0,5340	4 619 822	870 000	270 000	1 847 929	7 607 751
201	5 ТК ЭЖК	Волжская набе-режная 10б	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс М-НН"	1	0,0606	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
202	5 ТК ЭЖК	Волжская набе-режная 10в	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс М-НН"	1	0,0492	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ №	Описание ка-меры присоеди-нения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагру-зка на ГВС (средне - часовая) (Гкал/ч)	Стои-мость БИТП произ-водства "Дан-фосс", руб. с НДС	Проек-тирование ИТП, руб. с НДС	Эксперти-за проекта ИТП, руб. с НДС	Строитель-но-монтажные работы, руб. с НДС	Стои-мость ИТП с учетом СМР, тыс.руб. с НДС
203	5 ТК ЭЖК	Волжская набе-режная 11	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Волга"	1	0,0624	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
204	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 17	школьное учрежде-ние	МАОУ "Школа № 176"	1	0,0107	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
205	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 28	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №67 "Крепыш"	1	0,0148	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
206	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 30	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,2059	979 703	145 000	45 000	391 881	1 561 585
207	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Частное учреждение "Жилищ-но-эксплуатационная компа-ния МЖК"	1	0,6175	1 883 593	145 000	45 000	753 437	2 827 031
208	503 ТК	50 лет Победы ул. 4/1	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0773	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
209	503 ТК	50 лет Победы ул. 6/2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0040	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
210	504а ТК	Коминтерна ул. 4/2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0802	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
211	504а ТК	Страж Револю-ции ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0705	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
212	504а ТК	Страж Револю-ции ул. 6/3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0692	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
213	506 ТК	Гвардейцев ул. 7а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 75"	1	0,0070	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
214	506 ТК	Коминтерна ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1090	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863
215	506 ТК	Коминтерна ул. 6/1 ТСЖ	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,3126	3 693 508	725 000	225 000	1 477 403	6 120 912
216	506 ТК	Коминтерна ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3327	2 987 161	580 000	180 000	1 194 864	4 942 025
217	506 ТК	Страж Револю-ции ул. 3	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0779	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
218	506-3 ТК (ЦТП-323)	Березовская ул. 95а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 141"	1	0,0150	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
219	506-3 ТК (ЦТП-323)	Софьи Перов-ской ул. 3	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Население МП "ГУК"	1	0,0080	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
220	506-3 ТК (ЦТП-323)	Страж Револю-ции ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0366	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ №	Описание ка-меры присоеди-нения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагру-ка на ГВС (средне - часовая) (Гкал/ч)	Стои-мость БИТП произ-водства "Дан-фосс", руб. с НДС	Проек-тирование ИТП, руб. с НДС	Эксперти-за проекта ИТП, руб. с НДС	Строитель-но-монтажные работы, руб. с НДС	Стои-мость ИТП с учетом СМР, тыс.руб. с НДС
22 1	509 ТК	Бийская ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0508	706 347	145 000	45 000	282 539	1 178 886
22 2	509 ТК	Гвардейцев ул. 13	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 212"	1	0,0164	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
22 3	509 ТК	Коминтерна ул. 10	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,3715	3 693 508	725 000	225 000	1 477 403	6 120 912
22 4	509 ТК	Коминтерна ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3624	3 041 085	580 000	180 000	1 216 434	5 017 519
22 5	509 ТК	Коминтерна ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,3629	3 747 432	725 000	225 000	1 498 973	6 196 405
22 6	509 ТК	Коминтерна ул. 18	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1118	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863
22 7	509 ТК	Коминтерна ул. 18а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №147"	1	0,0157	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
22 8	509 ТК	Коминтерна ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3131	2 987 161	580 000	180 000	1 194 864	4 942 025
22 9	509 ТК	Коминтерна ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,2102	1 632 661	290 000	90 000	653 064	2 665 725
23 0	509 ТК	Коминтерна ул. 24	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3239	2 987 161	580 000	180 000	1 194 864	4 942 025
23 1	509 ТК	Коминтерна ул. 26	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1214	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863
23 2	509 ТК	Коминтерна ул. 54	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №74"	1	0,0087	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
23 3	509 ТК	Коминтерна ул. 56	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0091	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
23 4	511 ТК	Березовская ул. 111	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2580	1 003 195	145 000	45 000	401 278	1 594 473
23 5	511 ТК	Березовская ул. 114	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2467	1 003 195	145 000	45 000	401 278	1 594 473
23 6	511 ТК	Березовская ул. 116	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1935	979 703	145 000	45 000	391 881	1 561 585
23 7	511 ТК	Березовская ул. 118	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1742	867 585	145 000	45 000	347 034	1 404 619
23 8	511 ТК	Березовская ул. 120	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1920	1 520 542	290 000	90 000	608 217	2 508 759
23	511 ТК	Березовская ул.	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,1840	2 825 390	580 000	180 000	1 130 156	4 715 546

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ №	Описание ка-меры присоеди-нения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагру-зка на ГВС (средне - часовая) (Гкал/ч)	Стои-мость БИТП произ-водства "Дан-фосс", руб. с НДС	Проек-тирование ИТП, руб. с НДС	Эксперти-за проекта ИТП, руб. с НДС	Строитель-но-монтажные работы, руб. с НДС	Стои-мость ИТП с учетом СМР, тыс.руб. с НДС
9		122	пальный								
24 0	511 ТК	Глинки ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0974	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863
24 1	511 ТК	Коминтерна ул. 21	школьное учрежде-ние	МАОУ "Школа №70 с углуб-ленным изучением отдельных предметов"	1	0,0128	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
24 2	512 ТК	Березовская ул. 104а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,2712	3 641 720	725 000	225 000	1 456 688	6 048 408
24 3	512 ТК	Березовская ул. 106	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Березовская 106, 108"	1	0,1680	867 585	145 000	45 000	347 034	1 404 619
24 4	512 ТК	Березовская ул. 106а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 417"	1	0,0158	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
24 5	512 ТК	Березовская ул. 108	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Березовская 106, 108"	1	0,1617	867 585	145 000	45 000	347 034	1 404 619
24 6	512 ТК	Березовская ул. 110	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1814	979 703	145 000	45 000	391 881	1 561 585
24 7	512 ТК	Березовская ул. 112	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,3163	1 189 525	145 000	45 000	475 810	1 855 336
24 8	512 ТК	Березовская ул. 89б	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 94"	1	0,0153	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
24 9	512 ТК	Березовская ул. 91	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0789	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
25 0	512 ТК	Березовская ул. 95	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1905	979 703	145 000	45 000	391 881	1 561 585
25 1	512 ТК	Березовская ул. 97	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2103	979 703	145 000	45 000	391 881	1 561 585
25 2	512 ТК	Буревестника ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2800	1 117 983	145 000	45 000	447 193	1 755 176
25 3	512 ТК	Буревестника ул. 17	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1867	979 703	145 000	45 000	391 881	1 561 585
25 4	512 ТК	Гвардейцев ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2596	1 003 195	145 000	45 000	401 278	1 594 473
25 5	512 ТК	Софьи Перов-ской ул. 2	школьное учрежде-ние	"МАОУ "Школа № 178"	1	0,0072	588 890	145 000	45 000	235 556	1 014 446
25 6	518 ТК	Березовская ул. 102	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,3989	2 500 246	435 000	135 000	1 000 098	4 070 344
25	518 ТК	Березовская ул.	жилой дом ТСЖ,	ТСЖ № 442	1	0,0635	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ №	Описание ка-меры присоеди-нения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагру-ка на ГВС (средне - часовая) (Гкал/ч)	Стои-мость БИТП произ-водства "Дан-фосс", руб. с НДС	Проек-тирование ИТП, руб. с НДС	Эксперти-за проекта ИТП, руб. с НДС	Строитель-но-монтажные работы, руб. с НДС	Стои-мость ИТП с учетом СМР, тыс.руб. с НДС
7		104/1	ЖСК, УК								
258	518а УТ	Березовская ул. 104	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 265	1	0,1057	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863
259	521 ТК	Березовская ул. 87	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1008	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863
260	521 ТК	Березовская ул. 87а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0969	816 331	145 000	45 000	326 532	1 332 863
261	521 ТК	Березовская ул. 89	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,4392	1 431 915	145 000	45 000	572 766	2 194 681
262	521 ТК	Березовская ул. 89а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0693	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
263	521 ТК	Евгения Никонова ул. 19	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1535	1 520 542	290 000	90 000	608 217	2 508 759
264	6 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 40	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Частное учреждение "Жилищно-эксплуатационная компания МЖК"	1	0,2045	979 703	145 000	45 000	391 881	1 561 585
<b>Итого по Сормовской ТЭЦ</b>					<b>517</b>		<b>374 333 987</b>	<b>74 965 000</b>	<b>23 265 000</b>	<b>149 733 595</b>	<b>622 297 582</b>
<b>Котельная РФЯЦ ВНИИЭФ «НИИИС им. Ю.Е.Седакова» ул.Тропинина, 47</b>											
1	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 51	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,1070	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
2	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 53	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,1008	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
3	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 55	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,1022	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
4	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 57	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,0994	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
5	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 61	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСН "Квант"	1	0,0910	760 271	145 000	45 000	304 108	1 254 380
<b>Итого по котельной НИИИС</b>					<b>9</b>		<b>6 411 051</b>	<b>1 305 000</b>	<b>405 000</b>	<b>2 564 420</b>	<b>10 685 471</b>
<b>ВСЕГО</b>					<b>526</b>		<b>380 745 038</b>	<b>76 270 000</b>	<b>23 670 000</b>	<b>152 298 015</b>	<b>632 983 053</b>

**8.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.



## **9 РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода подробно описаны в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 10. «Перспективные топливные балансы» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.010.000).

### **9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе**

Основные показатели перспективных топливно - энергетических балансов источников тепловой энергии приведены в таблицах 9.1 - 9.12.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс Автозаводской ТЭЦ

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>АТЭЦ</b>																	
Установленная электрическая мощность	МВт	580	580	580	580	505	505	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	1866,00	1866,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	3067,0	3163,1	3034,3	3195,2	3024,2	3035,7	3009,0	3081,2	3081,2	3081,2	3081,2	3081,2	3082,0	3083,0	3084,0	3085,0
Выработка электрической энергии	млн. кВт*ч	1654,7	1569,3	1562,2	1877,2	1600,5	1695,3	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1
в том числе, в теплофикационном режиме	млн. кВт*ч	1244,3	1168,6	1155,7	1255,1	1256,8	1236,0	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8
в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	410,4	400,7	406,5	622,1	343,7	459,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт*ч	1414,2	1332,9	1319,2	1619,4	1362,6	1452,9	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8
Число часов использования электрической мощности	ч	2852,9	2705,6	2693,5	3236,5	3169,3	3357,0	3543,9	3543,9	3543,9	3543,9	3543,9	3543,9	3543,9	3543,9	3543,9	3543,9
Отпуск сжатого воздуха	млн. м куб.	199,4	203,7	203,1	173,0	204,6	134,3	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т./кВт*ч	322,1	334,5	334,7	327,5	297,0	311,9	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг у.т./Гкал	151,0	151,8	152,3	151,9	148,9	150,1	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
УРУТ на отпуск сжатого воздуха	кг у.т./тыс. м3	31,6	28,9	28,7	30,7	33,3	34,4	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
Расход условного топлива	тыс. тут	925,0	932,1	909,6	1021,0	862,0	913,5	894,2	905,0	905,0	905,0	905,0	905,0	905,1	905,3	905,4	905,6
в том числе, на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	455,5	445,9	441,6	530,3	404,8	453,1	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3
в том числе, на отпущенную тепловую энергию	тыс. тут	463,2	480,3	462,2	485,3	450,4	455,8	450,9	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,9	462,0	462,2	462,3
в том числе, на отпущенный сжатый воздух	тыс. тут	6,3	5,9	5,8	5,3	6,8	4,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Расход природного газа	млн. м3	777,2	745,9	778,0	874,1	739,8	780,0	769,6	769,6	769,6	769,6	769,6	769,6	769,6	769,6	769,6	769,6
Расход мазута	тыс. тн	12,1	44,0	12,7	0,5	0,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 9.2 – Перспективный топливно-энергетический баланс котельной «Ленинская»**

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Котельная "Ленинская"</b>																	
Установленная мощность	Гкал/час	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	285,2	351,7	336,5	374,7	314,0	241,6	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9
Расход условного топлива	тыс. тут	43,2	53,3	51,0	56,5	46,3	36,0	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал	151,6	151,7	151,6	150,7	147,4	149,1	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Расход природного газа	млн. м3	37,1	45,7	43,8	48,5	39,8	30,8	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4
Расход мазута	тыс. тн	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Таблица 9.3 – Сводный перспективный топливно-энергетический баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ»**

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Выработка электрической энергии ТЭЦ	млн. кВт*ч	1655	1569	1562	1877	1601	1695	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт*ч	1414	1333	1319	1619	1363	1453	1453	1453	1453	1453	1453	1453	1453	1453	1453	1453
Отпуск тепловой энергии с коллекторов всего	тыс. Гкал	3352	3515	3371	3570	3338	3277	3322	3394	3394	3394	3394	3394	3395	3396	3397	3397
в том числе ТЭЦ	тыс. Гкал	3067	3163	3034	3195	3024	3036	3009	3081	3081	3081	3081	3081	3082	3083	3084	3084
в том числе котельными	тыс. Гкал	285	352	336	375	314	242	313	313	313	313	313	313	313	313	313	313
Отпуск сжатого воздуха	млн. м3	199,4	203,7	203,1	173,0	204,6	134,3	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
Расход условного топлива	тыс. тут	968,2	985,4	960,6	1077,5	908,3	949,5	941,3	952,2	952,2	952,2	952,2	952,2	952,3	952,4	952,6	952,6
в том числе, на отпущенную электроэнергию	тыс. тут	455,5	445,9	441,6	530,3	404,8	453,1	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3
в том числе, на отпущенную тепловую энергию от источников с комбинированной выработкой	тыс. тут	463,2	480,3	462,2	485,3	450,4	455,8	450,9	461,7	461,7	461,7	461,7	461,7	461,9	462,0	462,2	462,3
в том числе, на отпущенную тепловую энергию от котельных	тыс. тут	43,2	53,3	51,0	56,5	46,3	36,0	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1
в том числе, на производство сжатого воздуха	тыс. тут	6,3	5,9	5,8	5,3	6,8	4,6	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
УРУТ на отпуск электроэнергии	г.у.т./кВт*ч	322,1	334,5	334,7	327,5	297,0	311,9	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг у.т./Гкал	151,0	151,8	152,3	151,9	148,9	150,1	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов котельных	кг у.т./Гкал	151,6	151,7	151,6	150,7	147,4	149,1	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов источников ООО "Автозаводская ТЭЦ"	кг у.т./Гкал	151,1	151,8	152,2	151,8	148,8	150,1	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
УРУТ на отпуск сжатого воздуха	кг у.т./тыс. м3	31,58	28,94	28,73	30,74	33,30	34,44	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25	34,25
Расход природного газа	млн. м3	814,3	791,7	821,8	922,6	779,6	810,9	810,0	810,0	810,0	810,0	810,0	810,0	810,0	810,0	810,0	810,0
Расход мазута	тыс. тн	12,1	44,0	12,7	0,5	0,1	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

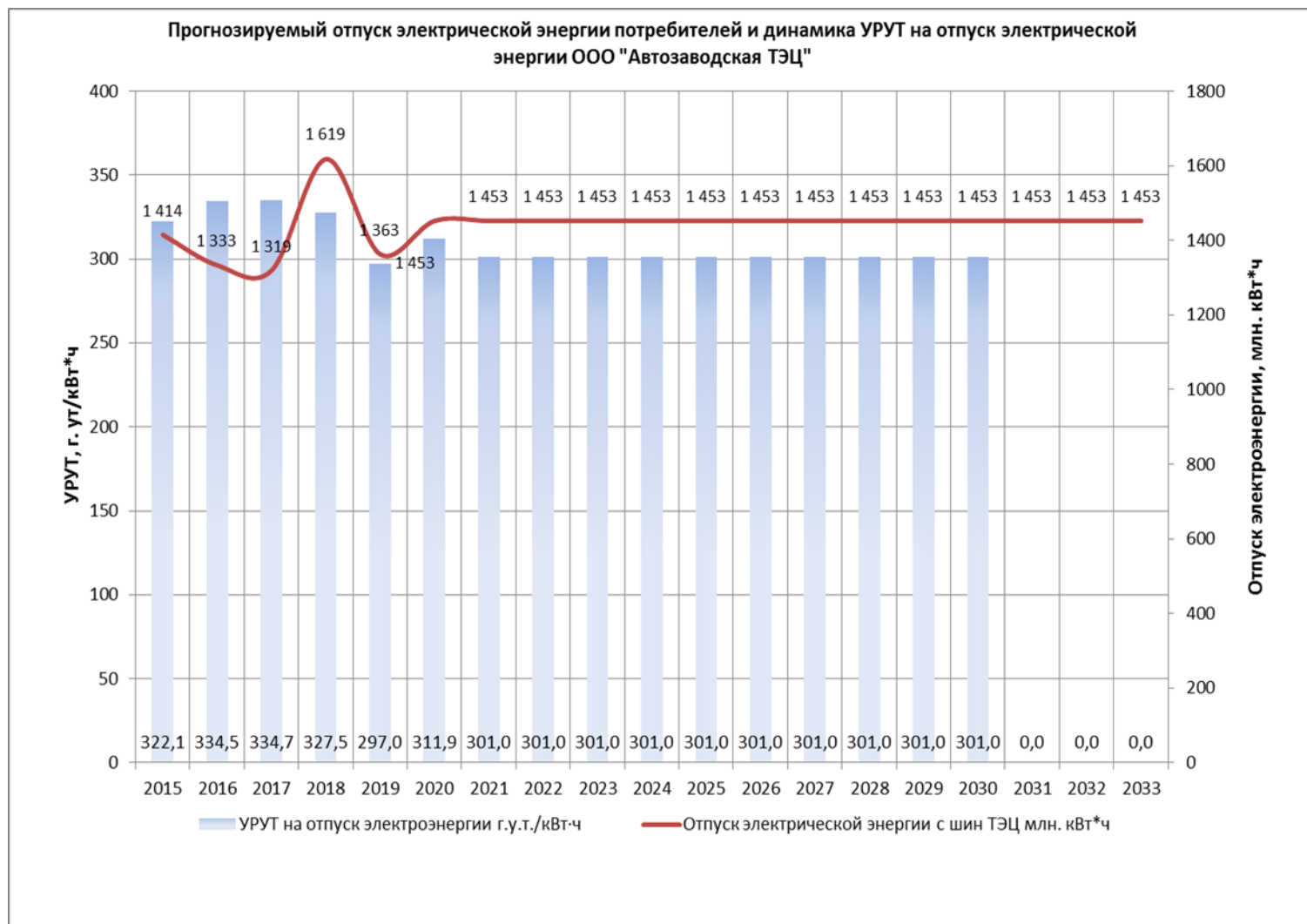


Рисунок 9.1 – Прогнозируемый отпуск электрической энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск электрической энергии

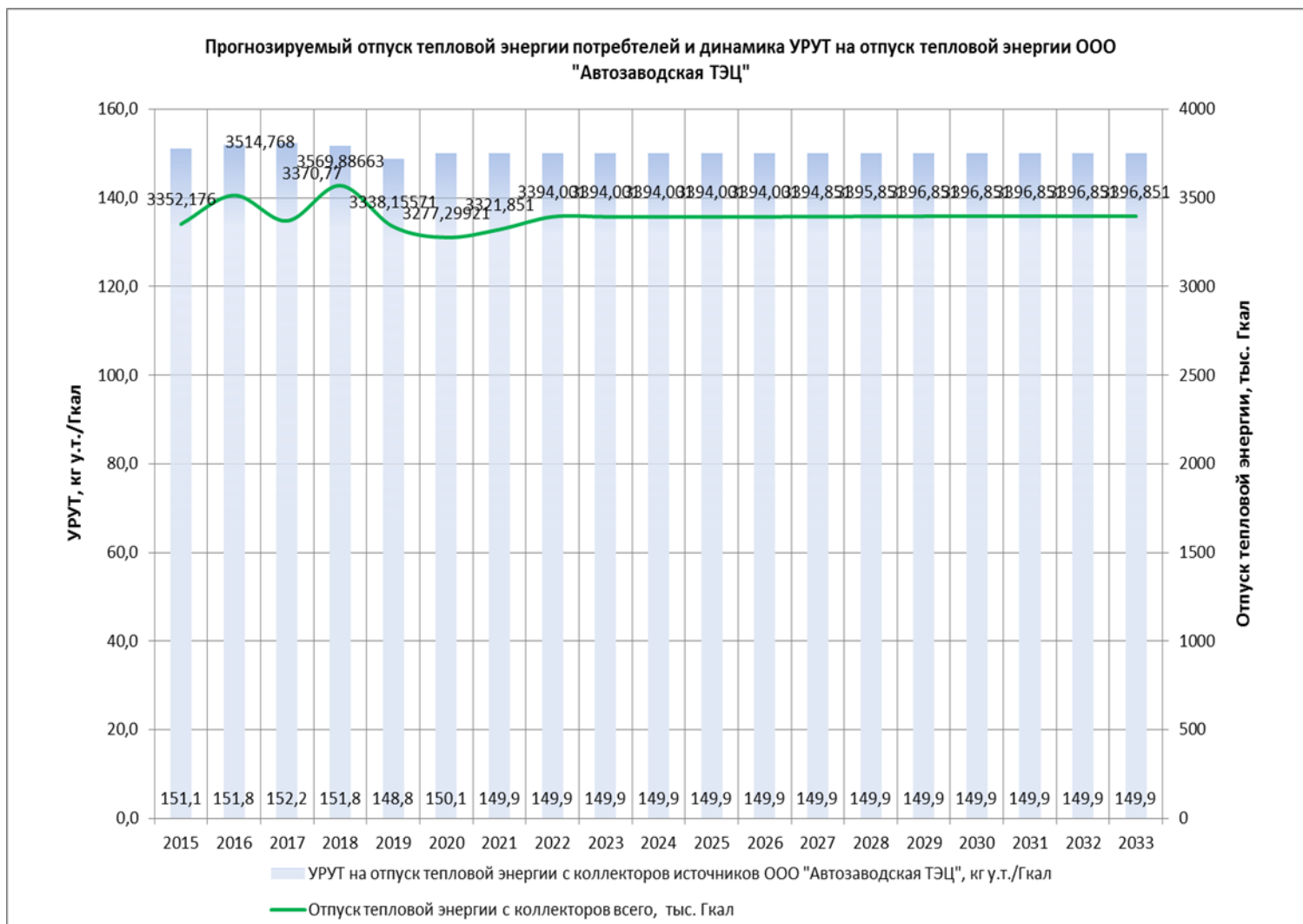


Рисунок 9.2 –Прогнозируемый отпуск тепловой энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск тепловой энергии

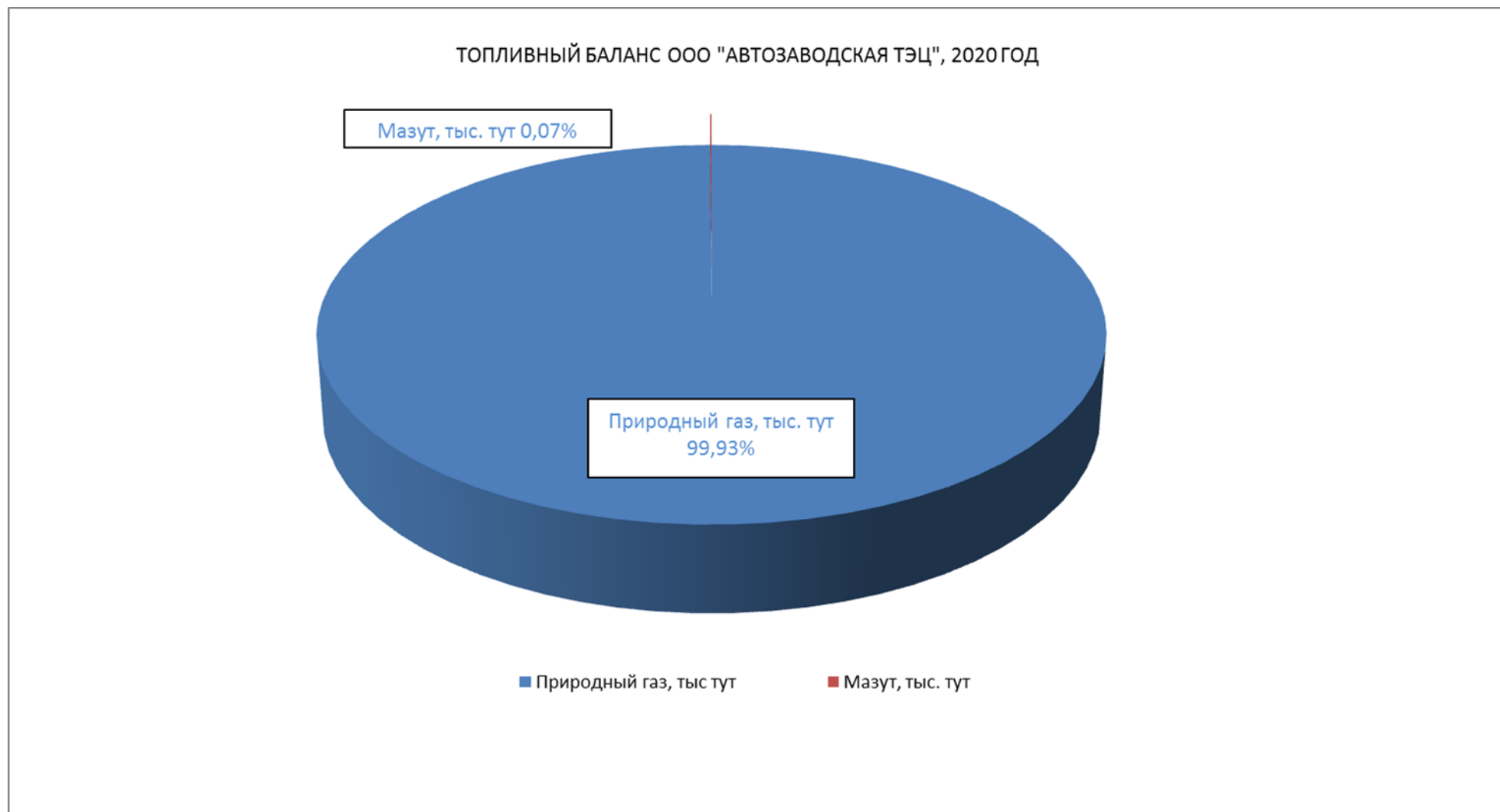


Рисунок 9.3 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» за 2020 год

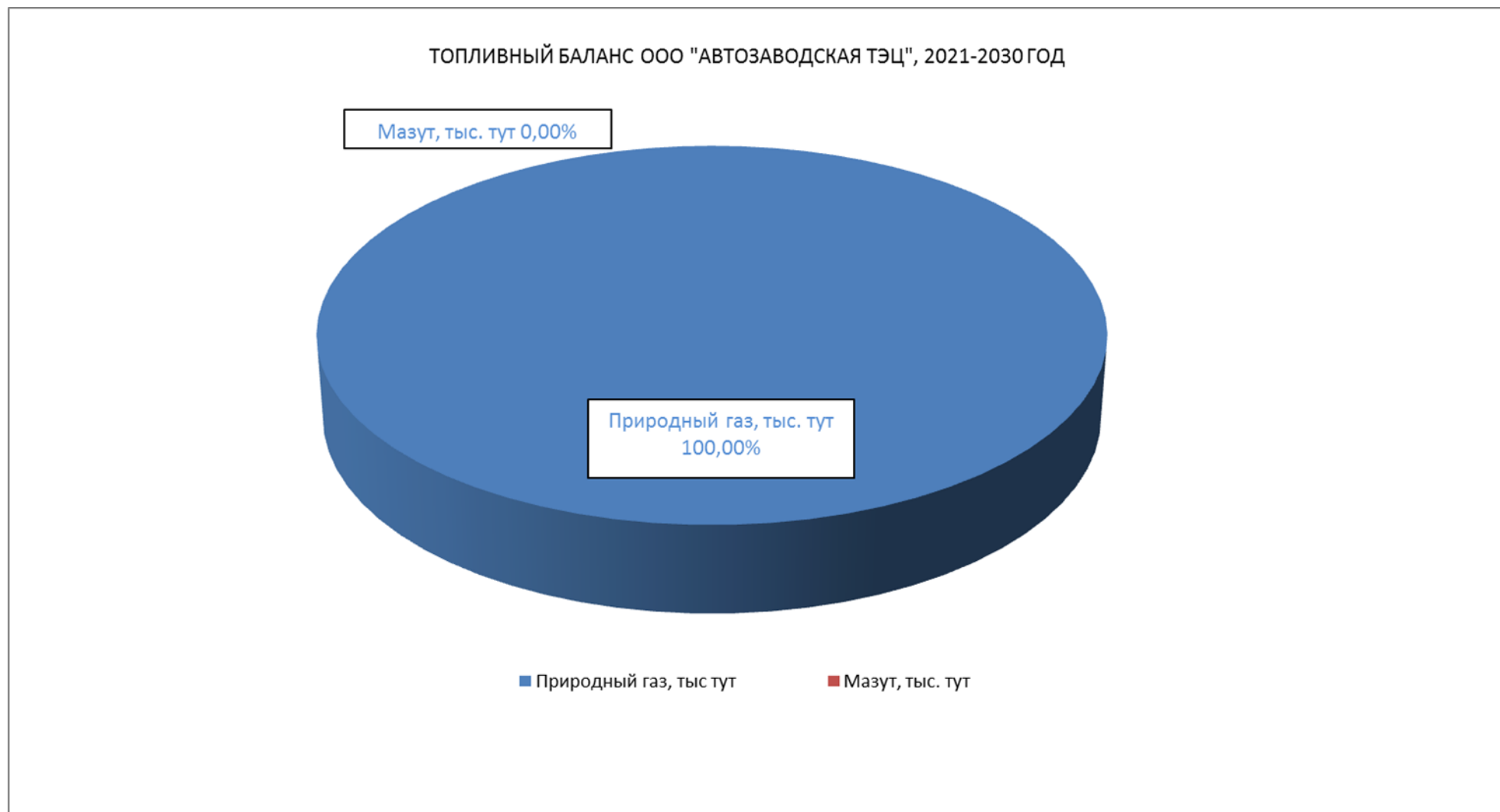


Рисунок 9.4 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2021-2030 годы



Таблица 9.4 – Перспективный топливно-энергетический баланс Сормовской ТЭЦ

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1080,7	1135,7	1098,1	1195,6	1116,3	1189,4	1192,0	1258,0	1258,0	1258,0	1263,9	1272,1	1283,4	1291,0	1299,0	1304,2
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (теплоси- тель - вода)	тыс. Гкал	2,4	2,6	2,5	2,6	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Отпуск тепловой энергии от ис- точника тепловой энергии (полез- ный отпуск), в т.ч.	тыс. Гкал	1078,3	1133,1	1095,6	1198,2	1116,3	1189,4	1189,4	1255,4	1255,4	1255,4	1261,3	1269,5	1280,8	1288,4	1296,4	1301,6
теплоси- тель - вода	тыс. Гкал	1065,7	1121,2	1086,5	1188,3	1107,1	1182,0	1182,0	1248,6	1248,6	1248,6	1254,5	1262,7	1274,0	1281,6	1289,6	1294,8
теплоноситель - пар	тыс. Гкал	12,6	11,8	9,1	10,0	9,3	7,4	7,4	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Выработка электроэнергии, в т.ч.	млн. кВт*ч	890,6	823,9	676,0	789,7	737,7	659,0	659,0	659,0	659,0	659,0	659,0	659,0	659,0	659,0	659,0	659,0
на тепловом потреблении	млн. кВт*ч	502,8	521,7	457,7	509,4	454,1	466,2	467,2	493,1	493,1	493,1	495,4	498,6	503,0	506,0	509,1	511,2
в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	387,8	302,2	218,4	280,3	283,6	192,8	191,7	165,9	165,9	165,9	163,6	160,4	155,9	153,0	149,8	147,8
Отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч	776,3	713,2	576,2	682,0	631,1	556,6	556,6	556,6	556,6	556,6	556,6	556,6	556,6	556,6	556,6	556,6
УРУТ на отпущенную теплоэнер- гию	кг/Гкал	148,8	150,1	149,4	148,1	151,2	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6
УРУТ на отпущенную электро- энергию	г/кВт*ч	333,3	284,2	251,2	311,0	314,6	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	295,4	291,9	286,9	283,6	280,1	277,8
Расход условного топлива на от- пущенную ТЭ	тыс. т у.т./год	160,8	170,4	164,1	177,4	168,8	179,1	179,5	189,5	189,5	189,5	190,3	191,6	193,3	194,4	195,6	196,4
Расход условного топлива на от- пущенную ЭЭ	тыс. т у.т./год	258,7	202,7	144,7	212,1	198,6	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	164,4	162,4	159,7	157,8	155,9	154,6
Суммарный расход условного топлива	тыс. т у.т./год	419,5	373,1	308,8	389,5	367,3	345,0	345,4	355,3	355,3	355,3	354,8	354,0	353,0	352,3	351,5	351,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Таблица 9.5 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго», Гкал

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6	57 525	57 700	59 651	60 542	60 696	60 658	60 613	60 567	60 515	60 466	60 476	60 448
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а	51 829	50 074	51 716	51 166	51 127	51 090	51 044	50 999	50 948	50 898	50 908	50 881
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25	46 722	46 928	47 840	48 018	47 979	47 942	47 898	47 853	47 802	47 753	47 763	47 736
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б	52 000	51 883	53 216	53 537	53 495	53 455	53 406	53 357	53 302	53 249	53 259	53 230
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)	10 666	10 811	11 087	11 119	11 102	11 085	11 064	11 044	11 021	10 998	11 003	10 990
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б	58 623	54 912	58 469	58 724	62 832	66 935	71 019	75 070	79 103	79 025	79 041	78 998
ул. Иванова, 36-б	17 591	17 254	18 171	18 734	18 718	18 701	18 682	18 662	18 640	18 618	18 622	18 611
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а	41 471	40 772	41 999	42 474	45 392	52 869	52 824	52 779	52 728	52 679	52 689	52 662
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	488	464	506	520	520	519	519	518	518	517	518	517
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а	429	426	447	438	438	438	438	438	438	437	437	437
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а	25 983	25 752	26 746	26 455	26 419	26 384	26 343	26 301	26 253	26 208	26 217	26 192
ул. Пугачева, 1	76 982	74 179	78 064	79 924	83 215	85 097	85 030	84 962	84 885	84 811	84 826	84 786
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)	9 889	9 779	10 340	10 362	10 351	10 341	10 329	10 318	10 304	10 291	10 293	10 286
пр. Союзный, 43	107 931	104 466	111 902	111 328	117 362	123 391	129 392	139 156	148 886	158 605	160 515	171 552
"Баня №7", ул. Станиславского, 3	33 374	34 412	35 270	35 258	35 242	35 226	35 207	35 318	35 296	38 281	38 285	38 273
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	72	78	89	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а	11 197	11 257	11 605	11 137	11 118	11 099	11 077	11 054	11 029	11 004	11 009	10 995
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в	44 449	43 603	45 757	45 007	44 975	44 944	44 906	44 869	44 826	44 785	44 793	44 770
ул. Бульвар Мира, 4-а	4 329	2 426	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Вольская, 15-а	8 531	8 119	8 765	8 813	15 721	15 710	15 696	15 682	15 666	15 651	15 654	15 646
ул. Знаменская, 5-б	9 079	9 114	9 206	9 425	33 124	54 416	66 180	66 102	66 014	65 928	65 945	65 899
ул. Климовская, 86-а	46 368	41 920	45 018	47 072	51 100	60 422	67 227	88 868	100 977	112 693	113 474	114 170
ул. Конотопская, 5	9 443	4 656	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Лесной городок, 6-а	48 267	46 952	49 913	49 327	51 710	54 091	57 003	65 829	76 027	81 453	88 276	96 021
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а	42 046	40 995	43 175	43 688	43 662	43 636	43 605	43 575	43 539	43 506	43 512	43 494
ул. Мурашкинская, 13-б	47 296	25 186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Невельская, 9-а	5 311	5 154	5 499	5 573	5 571	5 568	5 565	5 562	5 558	5 555	5 556	5 554
ул. Путейская, 31-а	13 564	13 352	14 149	14 338	14 332	14 326	14 318	14 311	14 303	14 295	14 296	14 292
ул. Ивана Романова, 3-а	6 381	5 954	6 638	6 531	6 526	6 521	6 515	6 509	6 502	6 496	6 497	6 494
ул. Таллинская, 15-в	71 285	70 397	73 463	76 091	76 041	75 993	75 934	75 876	75 809	75 746	75 758	75 723
ул. Тепличная, 8-а (БМК)	16 217	15 736	16 403	17 314	17 295	17 277	17 255	17 233	17 207	17 183	17 188	17 175
ул.Терешковой, 7	28 492	28 301	29 582	30 345	30 327	30 309	30 288	30 266	30 242	30 218	30 223	30 210
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в	32 514	35 478	34 365	43 010	42 972	42 935	52 178	52 123	52 062	52 002	52 014	51 982
ул. Чкалова, 37-а (БМК)	4 625	4 552	4 818	5 045	5 535	5 533	5 532	5 530	5 528	5 526	5 527	5 526

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. Чкалова, 9-г	30 540	30 413	31 824	32 674	32 661	32 649	32 634	32 619	32 602	32 585	32 589	32 580
ул. Академика Баха, 4-а	177 071	171 931	177 917	179 949	179 845	179 746	179 722	179 601	179 463	179 331	179 357	179 285
ул. Геройская, 11-а	32 715	32 506	34 226	34 619	34 599	34 580	34 557	34 533	34 506	34 481	34 486	34 472
Июльских дней, 1	56 509	58 150	54 339	61 671	70 089	73 915	83 954	90 282	97 112	99 754	102 447	102 423
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10	34 262	35 890	35 931	38 981	38 961	38 943	38 920	38 897	38 872	38 847	38 852	38 838
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а	29 225	28 416	30 015	31 103	31 089	31 075	31 058	31 041	31 021	31 003	31 006	30 996
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66	8 806	8 357	8 988	9 280	9 274	9 269	9 262	9 256	9 248	9 241	9 243	9 239
ул. Памирская, 11	62 616	61 390	64 126	64 578	64 784	64 749	64 707	64 665	64 617	64 571	64 580	64 555
ул. Премудрова, 12-а	68 476	65 887	68 975	69 126	69 055	68 987	68 905	68 823	68 729	68 639	68 657	68 608
ул. Баранова, 11	60 686	58 179	62 357	62 026	63 322	64 617	64 560	64 505	64 441	64 379	64 391	64 358
ул. Безрукова, 5	10 459	5 424	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Гастелло, 1-а	27 088	28 568	28 381	28 937	32 300	36 636	39 459	43 672	43 633	43 596	43 603	43 583
пр. Героев, 13	10 505	9 656	10 457	10 677	10 671	10 665	10 658	10 651	10 643	10 635	10 636	10 632
ул. Красных Зорь, 4-а	25 760	25 417	26 728	26 568	26 550	26 532	26 510	26 488	26 463	26 439	26 444	26 431
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а	16 098	9 249	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Александра Люкина, 6-а	12 115	6 103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Металлистов, 4-б	7 332	7 065	7 635	7 939	7 933	7 927	7 919	7 912	7 903	7 895	7 897	7 893
Московское шоссе, 219-а	7 589	7 662	7 826	8 385	8 375	8 366	8 355	8 343	8 331	8 318	8 321	8 314
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город	496	464	517	501	500	499	498	497	496	495	496	495
ул. 3-я Ямская, 7	1 278	1 269	1 345	1 400	1 398	1 397	1 395	1 393	1 390	1 388	1 389	1 388
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д	6 878	6 590	7 001	7 174	7 170	7 166	8 570	8 565	8 559	8 553	8 554	8 551
ул. Большая Покровская, 16	1 274	1 258	1 309	654	0	0	0	0	0	0	0	0
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б	2 510	2 422	2 583	2 617	2 616	2 616	2 615	2 615	2 614	2 614	2 614	2 613
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д	2 057	2 063	2 102	2 405	2 404	2 403	2 401	2 400	2 399	2 397	2 398	2 397
ул. Воровского, 3	2 926	2 589	2 875	3 105	3 103	3 101	3 099	3 097	3 095	3 092	3 093	3 091
пер. Гоголя, 9-д	1 971	1 085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пл. Горького, 4-а	7 948	7 526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Гребешковский откос, 7	2 057	2 064	2 215	1 076	0	0	0	0	0	0	0	0
"Очистные сооружения", Артёмовские луга	45 074	27 127	37 918	44 936	44 913	44 890	44 863	44 835	44 804	44 774	44 780	44 764
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)	539	510	566	592	591	590	589	588	587	586	586	585
ул. Донецкая, 9-в	29 772	29 617	30 282	30 583	30 571	30 560	30 547	30 534	30 519	30 505	30 507	30 500
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"	445	449	479	487	486	486	485	485	484	484	484	483
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город	1 029	1 007	1 057	1 094	1 092	1 090	1 087	1 084	1 081	1 079	1 079	539
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город	1 121	1 104	1 141	1 172	1 170	1 169	1 168	1 166	1 164	1 163	1 163	1 162
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)	2 579	2 455	2 776	2 764	2 763	2 762	2 761	2 760	2 758	2 757	2 757	2 757
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город	2 042	2 141	2 186	2 188	2 186	2 184	2 182	2 180	2 177	2 175	2 175	2 174

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"ГОО Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)	1 135	1 123	1 223	1 213	1 212	1 211	1 209	1 208	1 207	1 206	1 206	1 205
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а	2 302	2 344	2 367	2 561	2 559	2 557	2 555	2 553	2 551	2 549	2 549	2 548
ул. Горького, 65-д	6 570	6 922	7 037	6 885	6 884	6 883	6 882	6 881	6 880	6 879	6 879	6 878
Малая Ямская ул, 9б	209	174	210	194	194	194	194	194	194	194	194	194
ул. Минина, 1	6 990	6 840	7 057	3 723	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Нижегородская, 29	13 242	7 611	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а	3 315	3 256	3 438	3 459	3 457	3 455	3 453	3 450	3 448	3 445	3 446	3 444
пер. Плотничный, 11	29 628	30 074	30 507	32 318	34 310	34 292	34 269	34 247	34 222	34 198	34 203	34 189
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)	6 416	6 736	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Родионова, 28-б	310	155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24	1 688	1 721	1 760	1 842	1 841	1 840	1 838	1 837	1 835	1 833	1 834	1 833
ул. Рождественская, 40-а	2 302	2 142	2 350	2 305	2 305	2 305	2 305	2 304	2 304	2 760	2 760	2 760
ул. Рождественская, 8	1 735	1 767	1 828	1 866	1 865	1 863	1 861	1 859	1 856	1 854	1 854	1 853
ул. Соревнования, 4-а	1 949	1 878	1 936	1 092	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21 (БМК)	17 147	18 001	17 900	19 312	20 907	22 185	22 393	22 602	22 585	22 568	22 571	22 562
ул. Ульянова, 47	867	889	913	904	904	904	904	904	904	904	904	904
ул. Ярославская, 23	404	378	405	197	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участ-ки №4 и №5	4 256	4 051	4 207	4 018	11 378	16 440	21 271	26 915	26 893	26 872	26 876	26 865
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24	9 611	11 732	10 933	11 214	11 208	11 202	11 195	11 188	11 181	11 173	11 174	11 170
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б	13 367	12 571	13 620	15 299	18 311	18 305	21 810	21 800	21 789	21 778	21 780	21 774
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в	2 047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Батумская, 7-б	63 239	62 296	65 041	66 064	66 028	71 573	80 029	83 878	88 347	95 264	95 947	96 582
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9	62 483	62 143	64 327	66 073	66 045	66 019	65 987	65 955	65 919	65 884	65 891	65 872
пр. Гагарина, 15б	9 034	9 409	9 537	10 005	9 998	9 992	9 984	9 976	9 966	9 957	9 959	9 954
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б	104 908	104 017	108 744	111 331	112 507	116 906	116 825	125 658	125 559	129 914	134 383	138 777
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а	39 365	39 081	40 152	41 519	41 494	45 425	47 287	47 254	47 217	47 182	47 189	47 170
пр. Гагарина, 97 (БМК)	14 240	12 881	13 998	14 933	24 094	30 305	37 138	37 106	37 070	37 035	37 042	37 023
"Вятская", ул. Голованова, 25-а	65 372	66 811	67 197	68 794	68 770	68 746	68 718	68 689	68 657	68 626	68 632	68 615
"Кварц", ул. Горная, 13-а	39 127	39 015	40 167	41 721	41 699	41 679	41 654	41 629	41 601	41 574	41 579	41 564
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15	39 061	38 407	40 050	40 923	43 164	43 146	43 124	43 102	43 077	43 053	43 058	43 045
ул. Радистов, 24	12 428	12 324	13 041	13 101	13 478	15 655	17 922	17 901	17 876	17 852	17 857	17 844
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б	1 012	1 061	528	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Батумская, 5" ул. Углова, 7	14 414	14 775	15 150	15 559	15 553	15 547	15 540	15 533	15 525	15 518	15 519	15 515
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б	36 969	34 333	36 442	34 928	34 916	34 905	34 891	34 877	34 862	34 847	34 850	34 842
ул. Ванеева, 63	5 804	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е	12 936	12 680	13 581	12 858	12 852	12 846	12 839	20 559	20 546	20 533	26 271	26 262

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22	9 832	9 061	10 256	10 467	10 456	10 445	10 431	10 418	11 748	12 779	12 782	12 773
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а	5 222	5 484	5 608	5 596	8 548	11 498	14 443	17 385	20 322	23 255	26 205	29 142
ул. Бориса Панина, 19-б	5 943	5 917	6 117	6 336	6 333	6 331	6 327	6 324	6 320	6 317	6 318	6 316
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а	3 367	3 523	3 495	3 694	3 693	3 692	3 690	3 688	3 686	3 685	3 685	3 684
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	1 420 093	1 443 211	1 501 054	1 620 764	1 672 551	1 712 441	1 756 773	1 770 976	1 780 395	1 791 246	1 805 162	1 807 409
ул. Генкиной, 37	1 080	1 053	560	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а	1 734	1 670	1 771	1 774	1 773	1 773	1 772	1 771	1 770	1 769	1 769	1 768
Березовая пойма	6 189	6 009	6 289	6 292	6 282	14 035	30 652	56 342	91 258	126 045	144 511	162 761
Казанское шоссе, д. 12	27 763	27 763	27 763	28 574	31 743	31 734	31 724	31 714	31 702	31 691	31 693	31 687
Космонавта Комарова д. 2Е	3 828	3 863	3 875	3 949	3 949	3 949	3 949	3 949	3 949	3 949	3 949	3 949
Арктическая, 20	2 410	2 238	2 436	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196	2 196
Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4	4 974	3 840	4 573	4 854	4 852	4 850	4 848	4 846	4 843	4 841	4 841	4 840
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"	2 379	2 806	2 554	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779
ул. Федосеенко, 4а	0	1 401	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898
Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	0	4 294	18 112	18 112	18 112	18 112	18 112	18 112	18 112	18 112	18 112	18 112
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	0	0	0	0	3 329	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д	0	0	532	2 569	2 569	2 569	2 569	2 569	2 569	2 569	2 569	2 569
БМК №2 у деревни Кузнечиха, участок №4	0	0	0	998	1 996	3 264	3 264	3 264	3 264	3 264	3 264	3 264
<b>АО "Теплоэнерго"</b>	<b>3 973 612</b>	<b>3 887 548</b>	<b>3 982 482</b>	<b>4 157 632</b>	<b>4 306 360</b>	<b>4 452 220</b>	<b>4 597 825</b>	<b>4 720 306</b>	<b>4 814 316</b>	<b>4 906 296</b>	<b>4 965 093</b>	<b>5 011 443</b>

**Таблица 9.6 – Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», кг у.т./Гкал**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6	160,3	159,9	159,9	159,9	160,3	160,7	161,1	161,5	161,9	162,3	162,7	163,1
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а	157,3	159,3	159,3	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,2	162,6
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25	164,0	163,4	163,4	163,4	163,8	164,2	164,6	165,0	165,4	165,8	166,2	166,7
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б	162,9	163,7	163,7	163,7	164,1	164,5	164,9	165,4	165,8	166,2	166,6	167,0
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)	158,6	163,2	163,2	163,2	163,6	164,0	164,4	164,8	165,3	165,7	166,1	166,5
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б	154,7	157,2	157,2	157,2	157,6	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
ул. Иванова, 36-б	169,4	158,8	158,8	158,8	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1	161,5	162,0
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а	157,3	159,3	159,3	159,3	159,7	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	170,5	200,5	200,5	200,5	201,0	201,5	202,0	202,5	203,0	203,5	204,0	204,5
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а	194,9	194,7	194,7	194,7	195,1	195,6	196,1	196,6	197,1	197,6	198,1	198,6

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а	161,0	159,7	159,7	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9
ул. Пугачева, 1	157,0	158,3	158,3	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1	161,5
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)	157,0	161,3	161,3	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1	164,6
пр. Союзный, 43	157,7	158,0	158,0	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	157,6	158,0	158,4
"Баня №7", ул. Станиславского, 3	157,4	160,6	160,6	160,6	161,0	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	321,6	359,0	359,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а	175,2	173,8	173,8	173,8	174,2	164,7	165,1	165,5	165,9	166,4	166,8	167,2
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в	155,5	158,0	158,0	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2
ул. Бульвар Мира, 4-а	171,6	168,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Вольская, 15-а	155,7	157,2	157,2	157,2	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3
ул. Знаменская, 5-б	158,6	162,7	162,7	162,7	163,1	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1	161,5
ул. Климовская, 86-а	159,8	169,7	169,7	169,7	170,2	162,7	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	165,1
ул. Конотопская, 5	180,6	179,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Лесной городок, 6-а	156,4	157,2	157,2	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а	155,9	159,0	159,0	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2
ул. Мурашкинская, 13-б	160,2	162,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Невельская, 9-а	155,9	158,8	158,8	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0
ул. Путейская, 31-а	156,6	156,9	156,9	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1
ул. Ивана Романова, 3-а	157,3	157,5	157,5	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7
ул. Таллинская, 15-в	159,3	160,1	160,1	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,4
ул. Тепличная, 8-а (БМК)	155,9	157,7	157,7	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9
ул. Терешковой, 7	157,8	158,2	158,2	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в	156,6	158,5	158,5	158,5	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6
ул. Чкалова, 37-а (БМК)	158,1	155,7	155,7	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9
ул. Чкалова, 9-г	157,5	157,9	157,9	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1
ул. Академика Баха, 4-а	155,7	157,0	157,0	157,0	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2
ул. Геройская, 11-а	162,3	157,3	157,3	157,3	157,7	165,2	165,6	166,0	166,4	166,8	167,2	167,7
Июльских дней, 1	161,9	156,4	156,4	156,4	156,8	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10	156,7	158,1	158,1	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а	156,5	157,4	157,4	157,4	157,8	158,2	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66	156,3	161,2	161,2	161,2	161,6	162,0	162,4	162,9	163,3	163,7	164,1	164,5
ул. Памирская, 11	188,8	193,8	193,8	193,8	194,3	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
ул. Премудрова, 12-а	156,0	157,5	157,5	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7
ул. Баранова, 11	155,6	158,5	158,5	158,5	158,9	157,0	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4
ул. Безрукова, 5	207,5	205,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Гастелло, 1-а	156,5	160,2	160,2	160,2	160,6	157,9	158,3	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
пр. Героев, 13	153,7	158,1	158,1	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3
ул. Красных Зорь, 4-а	158,2	159,5	159,5	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1	161,5	161,9	162,3	162,7
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а	160,3	156,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Александра Люкина, 6-а	163,4	165,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Металлистов, 4-б	163,0	174,0	174,0	174,0	174,5	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
Московское шоссе, 219-а	172,0	159,6	159,6	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город	158,4	161,7	161,7	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1	164,5	164,9
ул. 3-я Ямская, 7	188,0	188,6	188,6	188,6	189,0	189,5	190,0	190,5	190,9	191,4	191,9	192,4
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д	153,8	156,2	156,2	156,2	156,5	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
ул. Большая Покровская, 16	176,7	182,0	182,0	182,0	-	-	-	-	-	-	-	-
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б	155,6	156,9	156,9	156,9	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д	159,5	158,4	158,4	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6
ул. Воровского, 3	155,2	155,2	155,2	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,3
пер. Гоголя, 9-д	189,6	189,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пл. Горького, 4-а	185,2	184,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Гребешковский откос, 7	156,0	168,1	168,1	168,1	-	-	-	-	-	-	-	-
"Очистные сооружения", Артёмовские луга	157,4	164,0	164,0	164,0	164,4	164,8	165,2	165,6	166,1	166,5	166,9	167,3
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)	163,8	182,8	182,8	182,8	183,2	183,7	184,2	184,6	185,1	185,5	186,0	186,5
ул. Донецкая, 9-в	154,4	155,6	155,6	155,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"	260,5	294,8	294,8	294,8	295,6	296,3	297,0	297,8	298,5	299,3	300,0	300,8
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город	182,3	178,2	178,2	178,2	178,7	179,1	179,5	180,0	180,4	180,9	181,3	181,8
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город	158,3	163,1	163,1	163,1	163,5	164,0	164,4	164,8	165,2	165,6	166,0	166,4
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)	153,2	158,1	158,1	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город	167,3	161,7	161,7	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1	164,5	164,9
"ГОО Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)	157,6	166,4	166,4	166,4	166,8	167,3	167,7	168,1	168,5	168,9	169,4	169,8
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а	168,9	165,6	165,6	165,6	166,0	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0
ул. Горького, 65-д	156,2	147,2	147,2	147,2	147,5	147,9	148,3	148,6	149,0	149,4	149,8	150,1
Малая Ямская ул, 9б	207,9	228,2	228,2	228,2	228,7	229,3	229,9	230,5	231,0	231,6	232,2	232,8
ул. Минина, 1	151,8	155,8	155,8	155,8	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Нижегородская, 29	173,1	170,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а	161,2	158,6	158,6	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8
пер. Плотничный, 11	156,9	158,8	158,8	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,1
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)	167,5	169,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Родионова, 28-б	224,5	269,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24	156,0	157,5	157,5	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7
ул. Рождественская, 40-а	162,0	153,2	153,2	153,2	153,6	154,0	154,4	154,7	155,1	155,5	155,2	155,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ул. Рождественская, 8	156,1	156,3	156,3	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,6	159,0	159,4
ул. Соревнования, 4-а	166,6	161,3	161,3	161,3	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Суетинская, 21 (БМК)	153,4	156,3	156,3	156,3	156,6	157,0	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4
ул. Ульянова, 47	177,9	182,1	182,1	182,1	182,6	183,1	183,5	184,0	184,4	184,9	185,4	185,8
ул. Ярославская, 23	176,1	178,4	178,4	178,4	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участ- ки №4 и №5	165,5	165,7	165,7	165,7	166,1	166,5	167,0	167,4	167,8	168,2	168,6	169,1
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24	166,9	161,9	161,9	161,9	162,3	162,7	163,1	163,6	164,0	164,4	164,8	165,2
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б	159,1	159,5	159,5	159,5	159,9	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9
"Инфекционная больница №2", ул. Бармин- ская, 8-в	184,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Батумская, 7-б	158,5	161,4	161,4	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8	164,2	164,6
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9	155,4	157,5	157,5	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7
пр. Гагарина, 156	155,8	157,8	157,8	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б	159,1	157,3	157,3	157,3	157,7	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а	159,2	159,7	159,7	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9
пр. Гагарина, 97 (БМК)	155,8	163,9	163,9	163,9	164,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1
"Вятская", ул. Голованова, 25-а	157,1	158,1	158,1	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3
"Кварц", ул. Горная, 13-а	156,6	157,0	157,0	157,0	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15	157,3	157,0	157,0	157,0	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2
ул. Радистов, 24	154,9	157,3	157,3	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б	169,4	197,1	197,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Батумская, 5" ул. Углова, 7	157,3	161,7	161,7	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1	164,5	164,9
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б	153,2	156,2	156,2	156,2	156,6	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
ул. Ванеева, 63	156,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е	164,1	162,8	162,8	162,8	163,2	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22	164,9	172,9	172,9	172,9	173,3	173,8	174,2	174,6	175,1	175,5	175,9	176,4
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигород- ский, 8-а	156,0	156,6	156,6	156,6	157,0	156,1	156,5	156,8	157,2	157,6	158,0	158,4
ул. Бориса Панина, 19-б	167,7	170,7	170,7	170,7	171,1	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а	187,0	183,7	183,7	183,7	184,2	184,6	185,1	185,6	186,0	186,5	187,0	187,4
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	155,7	156,7	156,7	156,7	157,1	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5
ул. Генкиной, 37	176,8	177,5	177,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а	155,0	150,6	150,6	150,6	151,0	151,4	151,7	152,1	152,5	152,9	153,3	153,6
Березовая пойма	156,7	161,8	161,8	161,8	162,2	162,6	163,0	163,5	163,9	164,3	164,7	165,1
Казанское шоссе, д. 12	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1
Космонавта Комарова д. 2Е	155,0	155,0	155,0	155,0	155,4	155,8	156,2	156,6	156,9	157,3	157,7	158,1
Арктическая, 20	164,1	179,4	155,0	155,0	155,4	155,8	156,2	156,6	156,9	157,3	157,7	158,1
Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4	155,0	155,0	155,0	155,0	155,4	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"	184,9	184,9	184,9	184,9	185,3	185,8	186,2	186,7	187,2	187,6	188,1	188,6
ул. Федосеенко, 4а	-	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	-	147,7	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	-	-	-	-	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д	-	-	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
БМК №2 у деревни Кузнечиха, участок №4	-	-	-	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
<b>АО "Теплоэнерго"</b>	<b>158,3</b>	<b>159,2</b>	<b>159,0</b>	<b>158,9</b>	<b>159,3</b>	<b>158,1</b>	<b>158,5</b>	<b>158,9</b>	<b>159,4</b>	<b>159,7</b>	<b>160,1</b>	<b>160,5</b>

**Таблица 9.7 – Расход условного топлива источниками тепловой энергии АО «Теплоэнерго», т.у.т.**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6	9 221	9 225	9 537	9 680	9 729	9 747	9 764	9 781	9 797	9 814	9 840	9 860
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а	8 151	7 979	8 241	8 153	8 167	8 182	8 195	8 208	8 220	8 233	8 255	8 271
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25	7 664	7 666	7 816	7 844	7 858	7 871	7 884	7 896	7 907	7 919	7 940	7 956
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б	8 468	8 494	8 712	8 765	8 780	8 795	8 809	8 823	8 836	8 849	8 873	8 890
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)	1 692	1 764	1 809	1 815	1 816	1 818	1 819	1 821	1 821	1 822	1 827	1 830
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б	9 069	8 635	9 194	9 234	9 905	10 386	11 047	11 706	12 366	12 385	12 418	12 443
ул. Иванова, 36-б	2 980	2 739	2 885	2 974	2 979	2 984	2 988	2 992	2 996	3 000	3 008	3 014
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а	6 525	6 495	6 690	6 766	7 249	8 203	8 217	8 230	8 243	8 256	8 278	8 295
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	83	93	101	104	104	105	105	105	105	105	106	106
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а	84	83	87	85	85	86	86	86	86	86	87	87
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а	4 184	4 113	4 272	4 225	4 230	4 235	4 239	4 243	4 246	4 249	4 261	4 268
ул. Пугачева, 1	12 087	11 741	12 356	12 651	13 204	13 537	13 560	13 583	13 605	13 627	13 663	13 691
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)	1 553	1 577	1 668	1 671	1 674	1 676	1 679	1 681	1 683	1 685	1 690	1 693
пр. Союзный, 43	17 023	16 505	17 680	17 590	18 589	19 593	20 597	22 207	23 819	24 992	25 356	27 167
"Баня №7", ул. Станиславского, 3	5 252	5 527	5 665	5 663	5 674	5 466	5 476	5 507	5 518	5 999	6 015	6 028
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	23	28	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а	1 962	1 957	2 017	1 936	1 937	1 828	1 829	1 830	1 830	1 831	1 836	1 838
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в	6 912	6 891	7 231	7 113	7 125	7 138	7 150	7 162	7 173	7 184	7 204	7 218
ул. Бульвар Мира, 4-а	743	408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Вольская, 15-а	1 329	1 276	1 377	1 385	2 477	2 481	2 485	2 489	2 493	2 497	2 503	2 508
ул. Знаменская, 5-б	1 440	1 483	1 498	1 534	5 403	8 659	10 558	10 572	10 584	10 597	10 626	10 645
ул. Климовская, 86-а	7 410	7 116	7 642	7 990	8 696	9 829	10 963	14 528	16 549	18 516	18 690	18 852
ул. Конотопская, 5	1 705	836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Лесной городок, 6-а	7 549	7 381	7 847	7 755	8 150	8 546	9 029	10 453	12 102	12 999	14 123	15 400

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а	6 554	6 517	6 864	6 946	6 959	6 972	6 985	6 997	7 009	7 021	7 040	7 054
ул. Мурашкинская, 13-б	7 577	4 090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Невельская, 9-а	828	819	873	885	887	889	891	892	894	896	898	900
ул. Путейская, 31-а	2 124	2 095	2 220	2 249	2 254	2 259	2 263	2 268	2 272	2 277	2 283	2 288
ул. Ивана Романова, 3-а	1 004	938	1 046	1 029	1 030	1 032	1 034	1 036	1 037	1 039	1 041	1 043
ул. Таллинская, 15-в	11 356	11 272	11 763	12 184	12 206	12 229	12 250	12 271	12 291	12 312	12 345	12 370
ул. Тепличная, 8-а (БМК)	2 528	2 481	2 587	2 730	2 734	2 738	2 741	2 745	2 748	2 751	2 758	2 763
ул.Терешковой, 7	4 496	4 478	4 681	4 802	4 811	4 820	4 829	4 837	4 845	4 854	4 867	4 877
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в	5 091	5 622	5 445	6 815	6 826	6 837	8 330	8 342	8 353	8 364	8 387	8 403
ул. Чкалова, 37-а (БМК)	731	709	750	786	864	866	868	870	872	874	876	878
ул. Чкалова, 9-г	4 810	4 804	5 027	5 161	5 172	5 183	5 193	5 204	5 214	5 225	5 238	5 250
ул. Академика Баха, 4-а	27 579	26 995	27 935	28 254	28 308	28 363	28 430	28 482	28 531	28 582	28 657	28 717
ул. Геройская, 11-а	5 311	5 115	5 385	5 447	5 458	5 712	5 722	5 732	5 742	5 752	5 768	5 780
Июльских дней, 1	9 148	9 094	8 498	9 645	10 989	11 712	13 336	14 377	15 503	15 965	16 436	16 474
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10	5 370	5 675	5 682	6 164	6 176	6 189	6 201	6 213	6 224	6 236	6 252	6 265
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а	4 574	4 472	4 723	4 895	4 905	4 915	4 924	4 934	4 943	4 952	4 965	4 976
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 6б	1 377	1 347	1 449	1 496	1 499	1 502	1 505	1 507	1 510	1 512	1 516	1 520
ул. Памирская, 11	11 821	11 898	12 429	12 516	12 588	10 047	10 065	10 084	10 101	10 119	10 146	10 168
ул. Премудрова, 12-а	10 682	10 380	10 866	10 890	10 906	10 923	10 937	10 951	10 963	10 976	11 007	11 026
ул. Баранова, 11	9 440	9 221	9 883	9 831	10 061	10 146	10 163	10 180	10 195	10 211	10 238	10 258
ул. Безрукова, 5	2 170	1 113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Гастелло, 1-а	4 240	4 575	4 545	4 634	5 186	5 783	6 245	6 929	6 940	6 951	6 970	6 984
пр. Героев, 13	1 614	1 527	1 654	1 688	1 692	1 695	1 698	1 701	1 704	1 707	1 712	1 715
ул. Красных Зорь, 4-а	4 076	4 054	4 263	4 237	4 245	4 252	4 260	4 267	4 273	4 280	4 292	4 300
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а	2 580	1 447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Александра Люкина, 6-а	1 980	1 012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Металлистов, 4-б	1 195	1 230	1 329	1 382	1 384	1 230	1 232	1 234	1 236	1 237	1 241	1 243
Московское шоссе, 219-а	1 306	1 223	1 249	1 338	1 340	1 342	1 343	1 345	1 346	1 348	1 351	1 354
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город	79	75	84	81	81	81	81	81	81	81	82	82
ул. 3-я Ямская, 7	240	239	254	264	264	265	265	265	265	266	266	267
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д	1 058	1 029	1 093	1 120	1 122	1 112	1 333	1 336	1 338	1 340	1 344	1 347
ул. Большая Покровская, 16	225	229	238	119	0	0	0	0	0	0	0	0
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б	390	380	405	410	411	412	413	414	415	416	417	418
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д	328	327	333	381	382	382	383	384	385	385	386	387
ул. Воровского, 3	454	402	446	482	483	484	485	486	486	487	488	490
пер. Гоголя, 9-д	374	206	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
пл. Горького, 4-а	1 472	1 390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Гребешковский откос, 7	321	347	372	181	0	0	0	0	0	0	0	0
"Очистные сооружения", Артёмовские луга	7 096	4 449	6 218	7 369	7 384	7 399	7 412	7 426	7 440	7 454	7 473	7 489
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)	88	93	104	108	108	108	108	109	109	109	109	109
ул. Донецкая, 9-в	4 597	4 609	4 713	4 760	4 770	4 780	4 790	4 800	4 809	4 819	4 832	4 843
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"	116	132	141	144	144	144	144	144	145	145	145	145
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город	188	179	188	195	195	195	195	195	195	195	196	98
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город	177	180	186	191	191	192	192	192	192	193	193	193
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)	395	388	439	437	438	439	440	441	442	442	444	445
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город	342	346	353	354	354	355	355	356	356	357	358	359
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)	179	187	203	202	202	202	203	203	203	204	204	205
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а	389	388	392	424	425	411	411	412	413	413	414	415
ул. Горького, 65-д	1 026	1 019	1 036	1 013	1 016	1 018	1 020	1 023	1 025	1 028	1 030	1 033
Малая Ямская ул, 9б	43	40	48	44	44	44	45	45	45	45	45	45
ул. Минина, 1	1 061	1 066	1 100	580	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Нижегородская, 29	2 292	1 295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а	534	516	545	549	550	551	552	553	554	555	556	557
пер. Плотничный, 11	4 650	4 777	4 846	5 134	5 464	5 474	5 485	5 495	5 504	5 514	5 529	5 540
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)	1 075	1 144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Родионова, 28-б	70	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24	263	271	277	290	291	291	292	292	293	293	294	294
ул. Рождественская, 40-а	373	328	360	353	354	355	356	357	357	429	428	429
ул. Рождественская, 8	271	276	286	292	292	293	293	293	294	294	295	295
ул. Соревнования, 4-а	325	303	312	176	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21 (БМК)	2 631	2 813	2 797	3 018	3 275	3 484	3 525	3 567	3 573	3 580	3 589	3 597
ул. Ульянова, 47	154	162	166	165	165	165	166	166	167	167	168	168
ул. Ярославская, 23	71	67	72	35	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участки №4 и №5	704	671	697	666	1 890	2 738	3 551	4 505	4 512	4 520	4 532	4 542
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24	1 604	1 900	1 770	1 816	1 819	1 823	1 826	1 830	1 833	1 837	1 841	1 845
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б	2 127	2 005	2 173	2 441	2 929	2 884	3 445	3 452	3 459	3 466	3 475	3 482
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в	377	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Батумская, 7-б	10 023	10 053	10 496	10 661	10 682	11 608	13 012	13 672	14 436	15 605	15 757	15 901
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9	9 709	9 790	10 134	10 409	10 431	10 453	10 474	10 495	10 515	10 536	10 563	10 587
пр. Гагарина, 156	1 408	1 485	1 505	1 579	1 582	1 585	1 587	1 590	1 592	1 595	1 599	1 602
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б	16 693	16 359	17 102	17 509	17 738	18 139	18 172	19 595	19 628	20 360	21 113	21 858

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а	6 266	6 242	6 413	6 631	6 644	7 291	7 609	7 623	7 636	7 649	7 670	7 686
пр. Гагарина, 97 (БМК)	2 218	2 111	2 294	2 447	3 959	4 841	5 947	5 957	5 966	5 975	5 991	6 003
"Вятская", ул. Голованова, 25-а	10 269	10 562	10 623	10 875	10 899	10 922	10 945	10 968	10 990	11 013	11 041	11 066
"Кварц", ул. Горная, 13-а	6 128	6 127	6 308	6 552	6 565	6 578	6 591	6 603	6 615	6 628	6 645	6 659
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15	6 145	6 030	6 289	6 426	6 794	6 808	6 822	6 836	6 849	6 862	6 880	6 895
ул. Радистов, 24	1 925	1 938	2 051	2 061	2 125	2 475	2 840	2 844	2 847	2 850	2 858	2 863
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б	172	209	104	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Батумская, 5" ул. Углова, 7	2 268	2 389	2 450	2 516	2 521	2 526	2 531	2 537	2 542	2 547	2 553	2 559
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б	5 664	5 364	5 693	5 457	5 468	5 416	5 427	5 439	5 450	5 461	5 475	5 488
ул. Ванеева, 63	906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е	2 123	2 064	2 211	2 093	2 097	1 993	1 997	3 206	3 212	3 218	4 127	4 136
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22	1 621	1 567	1 773	1 810	1 812	1 815	1 817	1 819	2 057	2 243	2 249	2 253
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а	815	859	878	876	1 342	1 794	2 260	2 727	3 195	3 666	4 141	4 617
ул. Бориса Панина, 19-б	997	1 010	1 044	1 082	1 084	982	984	986	988	990	993	995
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а	630	647	642	679	680	682	683	684	686	687	689	690
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	221 131	226 173	235 238	253 998	262 770	267 371	274 978	277 894	280 071	282 482	285 388	286 458
ул. Генкиной, 37	191	187	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а	269	252	267	267	268	268	269	269	270	270	271	272
Березовая пойма	970	972	1 018	1 018	1 019	2 283	4 998	9 209	14 953	20 705	23 798	26 871
Казанское шоссе, д. 12	4 861	4 861	4 861	5 003	5 558	5 556	5 554	5 553	5 550	5 549	5 549	5 548
Космонавта Комарова д. 2Е	593	599	601	612	614	615	617	618	620	621	623	624
Арктическая, 20	395	401	378	340	341	342	343	344	345	345	346	347
Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4	771	595	709	752	754	755	757	759	760	762	763	765
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"	440	519	472	514	515	516	517	519	520	521	523	524
ул. Федосеенко, 4а	0	234	317	317	317	317	317	317	317	317	317	317
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	0	0	0	0	527	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д	0	0	83	399	399	399	399	399	399	399	399	399
БМК №2 у деревни Кузнечиха, участок №4	0	0	0	158	316	517	517	517	517	517	517	517
<b>АО "Теплоэнерго" газ</b>	<b>628 783</b>	<b>618 853</b>	<b>633 137</b>	<b>660 702</b>	<b>686 109</b>	<b>703 899</b>	<b>728 823</b>	<b>750 268</b>	<b>767 314</b>	<b>783 659</b>	<b>795 025</b>	<b>804 453</b>
<b>АО "Теплоэнерго" уголь</b>	<b>70</b>	<b>42</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>АО "Теплоэнерго"</b>	<b>628 852</b>	<b>618 894</b>	<b>633 137</b>	<b>660 702</b>	<b>686 109</b>	<b>703 899</b>	<b>728 823</b>	<b>750 268</b>	<b>767 314</b>	<b>783 659</b>	<b>795 025</b>	<b>804 453</b>

**Таблица 9.8 – Расход натурального топлива источниками тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м3/т н.т.**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6	7 923	7 883	8 152	8 273	8 315	8 331	8 345	8 360	8 374	8 388	8 410	8 427

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а	7 007	6 816	7 043	6 968	6 981	6 993	7 004	7 015	7 026	7 037	7 055	7 069
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25	6 587	6 552	6 680	6 705	6 716	6 728	6 738	6 749	6 758	6 768	6 787	6 800
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б	7 279	7 257	7 446	7 491	7 504	7 517	7 529	7 541	7 552	7 563	7 584	7 599
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)	1 454	1 508	1 547	1 551	1 553	1 554	1 555	1 556	1 557	1 557	1 562	1 564
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б	7 795	7 378	7 858	7 893	8 466	8 877	9 442	10 005	10 569	10 585	10 614	10 635
ул. Иванова, 36-б	2 561	2 342	2 465	2 542	2 546	2 550	2 554	2 558	2 561	2 564	2 571	2 576
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а	5 610	5 548	5 718	5 783	6 196	7 011	7 023	7 034	7 045	7 056	7 075	7 089
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	72	80	87	89	89	89	90	90	90	90	90	90
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а	72	71	74	73	73	73	73	74	74	74	74	74
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а	3 595	3 516	3 651	3 611	3 616	3 620	3 623	3 626	3 629	3 632	3 642	3 648
ул. Пугачева, 1	10 386	10 030	10 561	10 812	11 286	11 570	11 590	11 609	11 628	11 647	11 678	11 702
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)	1 335	1 349	1 426	1 429	1 431	1 433	1 435	1 437	1 438	1 440	1 444	1 447
пр. Союзный, 43	14 628	14 101	15 111	15 034	15 888	16 746	17 605	18 980	20 358	21 360	21 672	23 220
"Баня №7", ул. Станиславского, 3	4 513	4 726	4 842	4 840	4 850	4 672	4 681	4 707	4 716	5 128	5 141	5 152
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	20	24	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а	1 687	1 672	1 724	1 655	1 656	1 562	1 563	1 564	1 564	1 565	1 569	1 571
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в	5 939	5 891	6 181	6 079	6 090	6 101	6 111	6 121	6 131	6 141	6 157	6 169
ул. Бульвар Мира, 4-а	638	349	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Вольская, 15-а	1 142	1 091	1 177	1 184	2 117	2 121	2 124	2 128	2 131	2 134	2 140	2 144
ул. Знаменская, 5-б	1 238	1 267	1 280	1 311	4 618	7 401	9 024	9 036	9 046	9 057	9 082	9 098
ул. Климовская, 86-а	6 367	6 084	6 531	6 829	7 432	8 401	9 370	12 417	14 145	15 825	15 975	16 113
ул. Конотопская, 5	1 467	714	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Лесной городок, 6-а	6 490	6 309	6 707	6 628	6 966	7 305	7 717	8 934	10 344	11 110	12 071	13 162
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а	5 632	5 569	5 867	5 936	5 948	5 959	5 970	5 980	5 990	6 001	6 017	6 029
ул. Мурашкинская, 13-б	6 510	3 493	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Невельская, 9-а	712	700	746	757	758	760	761	763	764	765	767	769
ул. Путейская, 31-а	1 826	1 791	1 897	1 923	1 927	1 931	1 934	1 938	1 942	1 946	1 951	1 955
ул. Ивана Романова, 3-а	863	802	894	879	881	882	884	885	886	888	890	892
ул. Таллинская, 15-в	9 758	9 631	10 054	10 414	10 433	10 452	10 470	10 488	10 505	10 523	10 551	10 572
ул. Тепличная, 8-а (БМК)	2 173	2 122	2 211	2 334	2 337	2 340	2 343	2 346	2 348	2 351	2 357	2 362
ул. Терешковой, 7	3 865	3 830	4 001	4 104	4 112	4 120	4 127	4 134	4 141	4 149	4 160	4 168
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в	4 375	4 804	4 654	5 825	5 834	5 844	7 120	7 130	7 139	7 149	7 168	7 182
ул. Чкалова, 37-а (БМК)	629	606	641	671	738	740	742	743	745	747	749	750
ул. Чкалова, 9-г	4 133	4 106	4 296	4 411	4 420	4 430	4 439	4 448	4 456	4 465	4 477	4 487
ул. Академика Баха, 4-а	23 705	23 074	23 876	24 148	24 195	24 242	24 299	24 344	24 386	24 429	24 493	24 545
ул. Геройская, 11-а	4 563	4 373	4 603	4 656	4 665	4 882	4 891	4 900	4 908	4 917	4 930	4 940
Июльских дней, 1	7 860	7 771	7 264	8 244	9 392	10 010	11 398	12 288	13 250	13 645	14 048	14 080

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10	4 612	4 851	4 856	5 268	5 279	5 290	5 300	5 310	5 320	5 330	5 344	5 355
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а	3 928	3 823	4 037	4 183	4 192	4 200	4 209	4 217	4 225	4 233	4 244	4 253
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66	1 183	1 152	1 239	1 279	1 281	1 284	1 286	1 288	1 290	1 293	1 296	1 299
ул. Памирская, 11	10 156	10 167	10 623	10 698	10 759	8 587	8 603	8 619	8 634	8 649	8 672	8 690
ул. Премудрова, 12-а	9 179	8 872	9 287	9 308	9 321	9 335	9 348	9 360	9 370	9 382	9 407	9 424
ул. Баранова, 11	8 113	7 881	8 447	8 402	8 599	8 672	8 686	8 700	8 714	8 727	8 750	8 768
ул. Безрукова, 5	1 866	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Гастелло, 1-а	3 643	3 911	3 885	3 961	4 432	4 943	5 337	5 922	5 931	5 941	5 957	5 969
пр. Героев, 13	1 388	1 306	1 413	1 443	1 446	1 449	1 451	1 454	1 457	1 459	1 463	1 466
ул. Красных Зорь, 4-а	3 502	3 465	3 643	3 621	3 628	3 635	3 641	3 647	3 652	3 658	3 668	3 675
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а	2 218	1 236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Александра Люкина, 6-а	1 702	865	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Металлистов, 4-б	1 027	1 051	1 136	1 181	1 183	1 051	1 053	1 054	1 056	1 058	1 060	1 062
Московское шоссе, 219-а	1 122	1 045	1 067	1 144	1 145	1 147	1 148	1 149	1 151	1 152	1 155	1 157
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город	68	64	71	69	69	69	69	69	69	69	70	70
ул. 3-я Ямская, 7	207	205	217	226	226	226	226	227	227	227	228	228
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д	910	880	934	957	959	950	1 139	1 141	1 144	1 146	1 149	1 151
ул. Большая Покровская, 16	194	196	204	102	0	0	0	0	0	0	0	0
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б	336	325	346	351	352	352	353	354	355	356	357	357
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д	282	279	284	326	326	327	327	328	329	329	330	331
ул. Воровского, 3	358	344	381	412	413	413	414	415	416	416	418	418
пер. Гоголя, 9-д	209	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пл. Горького, 4-а	1 265	1 188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Гребешковский откос, 7	276	297	318	155	0	0	0	0	0	0	0	0
"Очистные сооружения", Артёмовские луга	6 111	3 804	5 315	6 298	6 311	6 324	6 335	6 347	6 359	6 371	6 387	6 401
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)	76	80	88	92	93	93	93	93	93	93	93	93
ул. Донецкая, 9-в	3 953	3 940	4 028	4 068	4 077	4 086	4 094	4 102	4 111	4 119	4 130	4 139
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"	100	113	121	123	123	123	123	123	124	124	124	124
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город	161	153	161	167	167	167	167	167	167	167	167	84
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город	153	154	159	163	164	164	164	164	164	165	165	165
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)	340	332	375	374	374	375	376	377	377	378	379	380
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город	294	296	302	302	303	303	304	304	305	305	306	306
"ГБОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)	154	160	174	172	173	173	173	174	174	174	175	175
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а	334	332	335	362	363	351	352	352	353	353	354	355
ул. Горького, 65-д	882	871	885	866	868	870	872	874	876	878	881	883

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Малая Ямская ул, 9б	37	34	41	38	38	38	38	38	38	38	38	39
ул. Минина, 1	912	911	940	496	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Нижегородская, 29	1 971	1 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а	460	442	466	469	470	471	472	472	473	474	475	476
пер. Плотничный, 11	3 998	4 085	4 142	4 388	4 670	4 679	4 688	4 696	4 705	4 713	4 725	4 735
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)	924	978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Родионова, 28-б	139	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24	226	232	237	248	248	249	249	250	250	250	251	252
ул. Рождественская, 40-а	321	281	308	302	303	303	304	305	305	367	366	367
ул. Рождественская, 8	233	236	244	249	250	250	250	251	251	251	252	253
ул. Соревнования, 4-а	279	259	267	151	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21 (БМК)	2 262	2 405	2 391	2 579	2 799	2 978	3 013	3 049	3 054	3 059	3 068	3 074
ул. Ульянова, 47	133	138	142	141	141	141	142	142	142	143	143	144
ул. Ярославская, 23	61	58	62	30	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участ- ки №4 и №5	606	574	596	569	1 615	2 340	3 035	3 850	3 857	3 863	3 874	3 882
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24	1 380	1 624	1 513	1 552	1 555	1 558	1 561	1 564	1 567	1 570	1 574	1 577
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б	1 828	1 715	1 857	2 086	2 503	2 465	2 944	2 950	2 956	2 962	2 970	2 976
"Инфекционная больница №2", ул. Бармин- ская, 8-в	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Батумская, 7-б	8 617	8 595	8 971	9 112	9 130	9 921	11 121	11 685	12 339	13 338	13 467	13 590
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9	8 348	8 370	8 662	8 897	8 915	8 934	8 952	8 970	8 987	9 005	9 029	9 049
пр. Гагарина, 156	1 211	1 270	1 286	1 349	1 352	1 354	1 357	1 359	1 361	1 363	1 367	1 370
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б	14 357	13 986	14 617	14 965	15 161	15 504	15 532	16 748	16 776	17 402	18 045	18 682
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а	5 387	5 337	5 481	5 668	5 678	6 232	6 504	6 515	6 527	6 538	6 555	6 569
пр. Гагарина, 97 (БМК)	1 907	1 805	1 961	2 092	3 383	4 137	5 083	5 091	5 099	5 107	5 120	5 131
"Вятская", ул. Голованова, 25-а	8 826	9 023	9 079	9 295	9 315	9 335	9 355	9 374	9 393	9 412	9 437	9 458
"Кварц", ул. Горная, 13-а	5 269	5 238	5 392	5 600	5 611	5 623	5 633	5 644	5 654	5 665	5 680	5 692
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15	5 284	5 155	5 375	5 492	5 807	5 819	5 831	5 842	5 854	5 865	5 880	5 893
ул. Радистов, 24	1 655	1 658	1 753	1 761	1 816	2 115	2 427	2 431	2 433	2 436	2 443	2 447
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б	147	179	89	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Батумская, 5" ул. Углова, 7	1 949	2 043	2 094	2 150	2 155	2 159	2 164	2 168	2 172	2 177	2 182	2 187
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б	4 871	4 585	4 866	4 664	4 674	4 629	4 639	4 648	4 658	4 668	4 680	4 690
ул. Ванеева, 63	778	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е	1 825	1 765	1 890	1 789	1 793	1 704	1 707	2 740	2 745	2 750	3 528	3 535
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22	1 394	1 339	1 516	1 547	1 549	1 551	1 553	1 555	1 758	1 917	1 922	1 926
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигород- ский, 8-а	700	734	751	749	1 147	1 534	1 931	2 331	2 731	3 133	3 539	3 946
ул. Бориса Панина, 19-б	857	864	892	924	926	840	841	843	845	846	848	850

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а	541	553	549	580	581	583	584	585	586	587	589	590
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	190 173	193 373	201 058	217 093	224 589	228 522	235 024	237 516	239 377	241 438	243 922	244 836
ул. Генкиной, 37	164	160	85	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а	202	215	228	228	229	229	230	230	231	231	232	232
Березовая пойма	833	831	870	870	871	1 951	4 271	7 871	12 781	17 697	20 340	22 966
Казанское шоссе, д. 12	0	4 154	4 154	4 276	4 750	4 749	4 747	4 746	4 744	4 742	4 743	4 742
Космонавта Комарова д. 2Е	405	372	513	523	524	526	527	528	530	531	532	534
Арктическая, 20	339	343	323	291	292	292	293	294	295	295	296	297
Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4	343	297	606	643	644	646	647	648	650	651	653	654
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"	370	427	404	439	440	441	442	443	445	446	447	448
ул. Федосеенко, 4а	0	200	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	0	0	0	0	451	1 056	1 056	1 056	1 056	1 056	1 056	1 056
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д	0	0	71	341	341	341	341	341	341	341	341	341
БМК №2 у деревни Кузнечиха, участок №4	0	0	0	135	270	442	442	442	442	442	442	442
<b>АО "Теплоэнерго" газ</b>	<b>535 783</b>	<b>528 586</b>	<b>541 143</b>	<b>564 703</b>	<b>586 418</b>	<b>601 623</b>	<b>622 925</b>	<b>641 254</b>	<b>655 824</b>	<b>669 794</b>	<b>679 509</b>	<b>687 567</b>
<b>АО "Теплоэнерго" уголь</b>	<b>139</b>	<b>84</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**Таблица 9.9 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, Гкал**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»	124 140	118 683	122 073	126 305	128 685	131 746	133 059	141 725	141 725	141 725	141 725	141 725
Родионова, 194б, ООО «Нижновтеплоэнерго»	229 340	225 527	231 968	240 011	244 534	250 351	252 846	269 313	269 313	269 313	269 313	269 313
Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"	26 078	26 346	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	27 873	27 873	29 891
К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"	55 869	53 654	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060
Цветочная, д. Зв, "СТН-Энергосети"	66 000	69 483	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798	65 798
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"	20 328	16 663	16 663	16 663	16 663	16 663	16 663	16 663	16 663	16 663	16 663	16 663
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589	10 589
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137	2 137
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066	15 066
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675	11 675
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252	3 252
Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938	938
пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863	7 863



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Гагарина, д. 37, ОАО НИТЕЛ,	43 000	40 372	40 372	40 372	40 372	40 372	40 372	40 372	40 372	40 372	40 372	40 372
Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова,	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	134 392	143 246	160 955	170 600
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183	2 183
Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025	19 025
Зайцева, 31в, ООО "КСК"	154 904	164 603	167 163	169 346	170 749	172 767	174 286	176 785	177 506	178 164	178 164	178 164
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,	11 367	8 521	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483	5 483
Нартова, д. 6, ООО Профит,	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125	60 125
Федосеенко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш,	73 714	71 503	74 318	77 828	77 828	77 828	77 828	77 828	77 828	78 645	79 606	79 606
Чадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563
Яблоневая, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,	5 062	5 062	5 062	5 062	5 062	5 062	5 062	5 062	5 062	5 062	5 062	5 062
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,	108 873	108 873	109 557	111 171	111 342	112 791	112 791	112 791	113 483	113 483	113 483	113 483
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,	31 468	31 468	15 734	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905
Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,	33 721	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824
Котельная АО ВБД Ларина, 19,	40 441	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014
Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019
Кима, д. 335, НПАП № 1,	10 589	10 899	10 899	10 899	10 899	10 899	10 899	10 899	10 899	10 899	10 899	10 899
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000	230 000
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300	17 300
Космонавта Комарова,14б, ООО «Генерация тепла»	7 440	3 720	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Геройская,2а, ООО «Генерация тепла»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330	2 330
Профинтерна,7б, ООО «Генерация тепла»	1 350	675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»	4 742	2 371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»	19 820	19 820	19 877	19 877	19 877	19 877	19 877	19 877	19 877	19 877	19 877	19 877
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 1б, ООО «Генерация тепла»	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530	530
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а,	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ООО «Генерация тепла»												
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658	20 658
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,	18 992	17 038	17 038	17 038	17 038	17 038	17 038	17 038	17 038	17 038	17 038	17 038
Котельная завода «Красный Якорь»	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165
Котельная ПАО ПКТ Теплообменник	5 883	5 751	5 751	5 751	6 339	6 339	6 339	6 339	6 339	6 339	6 339	6 339
ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600	30 600
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8	7 835	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338	9 338
ОАО "НИТЕЛ", ул. Заовражная, д.6	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684	3 684
ЗАО «Энергосетевая Компания», котельная больницы №37 (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
АО "НМЖК", ул. Жирокомбината, 11	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791	198 791
ГП НО "НПЭК", ул. Военных комиссаров, д. 2	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964	1 964
ЗАО "Гражданстрой-НН", Н-Волжская набережная, 17	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560	2 560
ЗАО "Завод "Труд", ул. Ларина,18	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789	3 789
ЗАО "Энергосервис", ул. Ошарская, д. 63	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653	16 653
ОАО "170 РЗ СОП", ул. Медицинская, д. 2	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507	10 507
ОАО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс", ул. Айвозовского, д. 10а	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823	9 823
ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт", ул. Коновалова, д. 6	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433	2 433
ОАО "Завод им.Г.И.Петровского", ул. Тургенева, д. 30	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585	1 585
ОАО "Нижегородский текстиль", пер. Бойновский, 17	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247	1 247
ОАО "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, 13	33 300	33 300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ЗЕНИТ ЭНЕРГО" (ООО "Автобан"), Краснозвездная, д. 37	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998	8 998
ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость", Нижневолжская набережная, д. 8/7	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332
ООО "РАСКО-Энергосервис", ул. Интернациональная, д.100	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612
ООО "Росма", ул. Шапошникова, 15	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448
ООО "Санаторий им. ВЦСПС", 1-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113
ООО "СнабСпецПром"	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863
ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН", ул. Кащенко, д. 9	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425
ООО фирма "Вика", Георгиевский съезд, 3	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ООО "Энергия", ул. Ильинская, д. 45А	2 038	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная № 114 ул. Федосеенко	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная № 18	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная №58 ул. Ижорская	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная № 104 ул. Федосеенко	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная № 2	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная №39 ул. Планетная	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная №68	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский"	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899
НПАП № 2 - филиал МП "Нижегородпассажиравтотранс", ул. Родионова, 171	6 948	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196
ЗАО "Автоиспытания", ул. Октябрьской революции, д.43	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
ООО "Дом Торговли"	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075
ООО "КМ Теплоресурс"	4 737	4 737	4 737	4 737	4 737	4 737	4 737	4 737	4 737	4 737	4 737	4 737
ООО "Коммунальщик-НН"	3 274	3 274	3 274	3 274	3 274	3 274	3 274	3 274	3 274	3 274	3 274	3 274
ПАО "Завод Красное Сормово"	0	48 574	48 574	48 574	48 574	48 574	48 574	48 574	48 574	48 574	48 574	48 574
Котельная «Инфекционная больница №23»	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965	965
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а	1 558	5 981	5 981	5 981	5 981	5 981	9 519	12 617	14 020	15 424	15 424	15 424
Перспективная котельная ООО "Фиакр"	3 563	3 563	3 563	3 563	3 563	3 563	3 563	3 563	3 563	3 563	3 563	3 563
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»	7 847	17 579	17 579	17 579	17 579	17 579	35 005	46 407	55 801	55 801	55 801	55 801
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)	0	0	0	0	0	6 128	13 536	20 196	26 046	31 905	31 905	31 905
Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)	0	0	0	0	0	0	0	0	10 289	21 959	32 605	42 351
Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)	0	0	0	0	0	0	7 572	15 138	21 557	28 644	35 622	35 622
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"	0	18 700	18 700	18 700	18 700	18 700	18 700	18 700	18 700	18 700	18 700	18 700
Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"	0	0	0	11 254	11 254	11 254	11 254	11 254	11 254	11 254	11 254	11 254
Новые котельные 2 шт. по ул. Ударная ООО "Старт-Строй"	0	7 518	7 518	7 518	7 518	7 518	7 518	7 518	7 518	7 518	7 518	7 518
Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"	0	17 340	17 340	17 340	17 340	17 340	17 340	17 340	17 340	17 340	17 340	17 340
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"	8 329	6 741	6 741	6 741	6 741	6 741	6 741	6 741	6 741	6 741	6 741	6 741
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"	1 542	1 620	1 620	1 620	1 620	1 620	1 620	1 620	1 620	1 620	1 620	1 620

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1	4 621	14 057	14 057	14 057	14 057	14 057	14 057	14 057	14 057	14 057	14 057	14 057
<b>Всего прочие</b>	<b>2 246 349</b>	<b>2 323 103</b>	<b>2 278 727</b>	<b>2 293 829</b>	<b>2 302 895</b>	<b>2 321 368</b>	<b>2 362 639</b>	<b>2 418 996</b>	<b>2 455 089</b>	<b>2 493 175</b>	<b>2 529 469</b>	<b>2 550 877</b>

**Таблица 9.10 – Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»	152,0	153,8	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
Родионова, 194б, ООО «Нижновтеплоэнерго»	159,0	160,5	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	156,2	156,5	156,8	157,1	157,4	157,7
К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"	153,1	153,1	155,0	155,0	155,0	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"	152,7	152,7	154,1	154,1	154,1	154,1	154,4	154,8	155,1	155,4	155,7	156,0
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"	154,3	154,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,	174,9	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,6	176,0	176,3	176,7	177,0	177,4
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,	166,5	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	167,2	167,5	167,9	168,2	168,5	168,9
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,	163,5	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	164,1	164,5	164,8	165,1	165,5	165,8
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,	163,2	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,9	164,2	164,6	164,9	165,2	165,5
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,	204,9	205,3	205,3	205,3	205,3	205,3	205,7	206,1	206,5	206,9	207,3	207,8
Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,	193,6	194,0	194,0	194,0	194,0	194,0	194,4	194,8	195,2	195,5	195,9	196,3
пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,	188,7	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,5	189,9	190,3	190,6	191,0	191,4
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,	157,4	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	158,1	158,4	158,7	159,0	159,3	159,7
Гагарина, д. 37, ОАО НИТЕЛ,	156,5	164,0	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова,	164,7	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,4	163,4	163,7	164,1	164,4	164,7
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,	160,2	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,9	161,2	161,5	161,8	162,2	162,5
Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,	169,9	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,6	170,9	171,3	171,6	172,0	172,3
Зайцева, 31в, ООО "КСК"	158,8	164,3	164,9	164,3	164,3	164,3	164,6	165,0	165,3	165,6	166,0	166,3
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Нартова, д. 6, ООО Профит,	180,0	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,7	181,1	181,4	181,8	182,2	182,5
Федосеенко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш,	170,2	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,4	170,7	171,0	171,4	171,7	172,1
Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	158,5	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7
Яблоневая, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,	168,7	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,4	169,7	170,0	170,4	170,7	171,1

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,	185,8	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,6	187,0	187,3	187,7	188,1	188,5
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,	154,5	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	155,1	155,4	155,7	156,0	156,4	156,7
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,	162,0	162,0	162,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,	180,8	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,5	181,9	182,2	182,6	183,0	183,3
Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,	182,8	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Котельная АО ВБД Ларина, 19,	160,3	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,9	161,2	161,6	161,9	162,2	162,5
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,	219,1	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	220,0	220,5	220,9	221,3	221,8	222,2
Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,	163,9	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,5	164,8	165,2	165,5	165,8	166,2
Кима, д. 335, НПАП № 1,	160,9	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	163,1	163,4	163,7	164,0	164,4	164,7
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»	155,3	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2	157,5
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»	175,8	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,5	176,9	177,2	177,6	177,9	178,3
Космонавта Комарова,14б, ООО «Генерация тепла»	179,9	180,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Геройская,2а, ООО «Генерация тепла»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»	174,3	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	175,0	175,3	175,7	176,0	176,4	176,7
Профинтерна,7б, ООО «Генерация тепла»	176,1	176,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»	173,2	173,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»	175,2	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,9	176,2	176,6	177,0	177,3	177,7
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 1б, ООО «Генерация тепла»	158,5	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»	158,5	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»	158,5	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7
Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,	154,2	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,9	155,2	155,5	155,8	156,1	156,4
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,	161,6	162,1	162,9	162,9	162,9	162,9	163,2	163,6	163,9	164,2	164,5	164,9
Котельная завода «Красный Якорь»	162,0	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,6	162,9	163,3	163,6	163,9	164,2
Котельная ПАО ПКТ Теплообменник	153,8	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,9	149,2	149,5	149,8	150,1	150,4
ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10	185,5	185,8	185,8	185,8	185,8	185,8	186,2	186,6	186,9	187,3	187,7	188,1
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8	167,6	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
ОАО "НИТЕЛ", ул. Заовражная, д.6	169,2	169,5	169,5	169,5	169,5	169,5	169,8	170,2	170,5	170,9	171,2	171,5
ЗАО «Энергосетевая Компания», котельная больницы №37 (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3	184,3	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	185,1	185,4	185,8	186,2	186,6	186,9
АО "НМЖК", ул. Жирокомбината, 11	159,7	160,0	160,0	160,0	160,0	160,0	160,3	160,6	160,9	161,3	161,6	161,9

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ГП НО "НПЭК", ул. Военных комиссаров, д. 2	165,0	165,3	165,3	165,3	165,3	165,3	165,6	166,0	166,3	166,6	166,9	167,3
ЗАО "Гражданстрой-НН", Н-Волжская набережная, 17	162,4	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	163,0	163,3	163,7	164,0	164,3	164,6
ЗАО "Завод "Труд", ул. Ларина, 18	163,1	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,7	164,1	164,4	164,7	165,0	165,4
ЗАО "Энергосервис", ул. Ошарская, д. 63	157,2	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,8	158,1	158,4	158,7	159,1	159,4
ОАО "170 РЗ СОП", ул. Медицинская, д. 2	203,6	204,0	204,0	204,0	204,0	204,0	204,4	204,8	205,2	205,6	206,0	206,4
ОАО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс", ул. Айвозовского, д. 10а	168,6	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	169,3	169,6	170,0	170,3	170,6	171,0
ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт", ул. Коновалова, д. 6	184,5	184,9	184,9	184,9	184,9	184,9	185,3	185,6	186,0	186,4	186,8	187,1
ОАО "Завод им.Г.И.Петровского", ул. Тургенева, д. 30	158,0	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,6	158,9	159,2	159,6	159,9	160,2
ОАО "Нижегородский текстиль", пер. Бойновский, 17	163,3	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	164,0	164,3	164,6	165,0	165,3	165,6
ОАО "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, 13	158,1	158,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО "ЗЕНИТ ЭНЕРГО" (ООО "Автобан"), Краснозвездная, д. 37	160,4	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	161,0	161,3	161,7	162,0	162,3	162,6
ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость", Нижневолжская набережная, д. 8/7	164,6	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,3	165,6	165,9	166,3	166,6	166,9
ООО "РАСКО-Энергосервис", ул. Интернациональная, д. 100	161,8	162,1	162,1	162,1	162,1	162,1	162,4	162,7	163,1	163,4	163,7	164,0
ООО "Росма", ул. Шапошникова, 15	184,4	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	185,2	185,5	185,9	186,3	186,7	187,0
ООО "Санаторий им. ВЦСПС", 1-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город	155,6	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	156,2	156,5	156,8	157,2	157,5	157,8
ООО "СнабСпецПром"	159,5	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	160,1	160,5	160,8	161,1	161,4	161,8
ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН", ул. Кашенко, д. 9	168,5	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	169,2	169,5	169,8	170,2	170,5	170,8
ООО фирма "Вика", Георгиевский съезд, 3	187,3	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	188,1	188,4	188,8	189,2	189,6	189,9
ООО "Энергия", ул. Ильинская, д. 45А	154,1	154,4	154,4	154,4	154,4	154,4	154,7	155,0	155,4	155,7	156,0	156,3
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	156,5	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	157,1	157,4	157,7	158,0	158,4	158,7
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 114 ул. Федосеенко	185,8	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,5	186,9	187,3	187,7	188,0	188,4
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 18	172,3	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	173,0	173,3	173,7	174,0	174,4	174,7
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №58 ул. Ижорская	197,5	197,9	197,9	197,9	197,9	197,9	198,3	198,7	199,1	199,5	199,9	200,3
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 104 ул. Федосеенко	158,0	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,6	158,9	159,3	159,6	159,9	160,2
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 2	174,3	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	175,0	175,3	175,7	176,0	176,4	176,7
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №39 ул. Планетная	208,9	209,3	209,3	209,3	209,3	209,3	209,7	210,2	210,6	211,0	211,4	211,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №68	155,6	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	156,2	156,5	156,8	157,1	157,5	157,8
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский"	167,1	167,4	167,4	167,4	167,4	167,4	167,7	168,1	168,4	168,8	169,1	169,4
НПАП № 2 - филиал МП "Нижегородпассажиравтотранс", ул. Родионова, 171	156,9	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,5	157,8	158,1	158,4	158,8	159,1
ЗАО "Автоиспытания", ул. Октябрьской революции, д.43	153,3	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,9	154,2	154,5	154,8	155,1	155,4
ООО "Дом Торговли"	156,3	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,3	160,0	160,3	161,0	161,3	162,0
ООО "КМ Теплоресурс"	154,1	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,7	160,0	160,3	161,0	161,3	162,0
ООО "Коммунальщик-НН"	154,8	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,6	160,0	160,3	161,0	161,3	162,0
ПАО "Завод Красное Сормово"	0,0	166,5	156,2	156,2	156,2	156,2	156,6	156,9	157,2	157,5	157,8	158,1
Котельная «Инфекционная больница №23»	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,8	211,2	211,6	212,0	212,5	212,9
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а	158,4	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Перспективная котельная ООО "Фиакр"	155,3	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,2	157,5
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»	155,3	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,5	155,8	156,1	156,5	156,8	157,1
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3
Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Новые котельные 2 шт. по ул. Ударная ООО "Старт-Строй"	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"	154,6	154,6	163,0	163,0	163,0	163,0	163,3	163,7	164,0	164,3	164,6	165,0
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,7	158,0	158,3	158,6	158,9	159,2
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1	184,1	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3
<b>Всего прочие</b>	<b>161,9</b>	<b>162,4</b>	<b>162,3</b>	<b>162,2</b>	<b>162,2</b>	<b>162,2</b>	<b>162,4</b>	<b>162,4</b>	<b>162,6</b>	<b>162,7</b>	<b>162,9</b>	<b>163,1</b>

**Таблица 9.11 – Расход условного топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, т у.т.**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»	18 870	18 253	18 809	19 461	19 828	20 299	20 502	21 837	21 837	21 837	21 837	21 837
Родионова, 194б, ООО «Нижновтеплоэнерго»	36 462	36 201	37 333	38 627	39 355	40 291	40 693	43 343	43 343	43 343	43 343	43 343
Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"	4 065	4 106	4 074	4 074	4 074	4 074	4 082	4 090	4 099	4 379	4 388	4 715
К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"	8 556	8 217	8 689	8 689	8 689	8 689	8 706	8 724	8 741	8 758	8 776	8 794
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"	10 076	10 607	10 142	10 142	10 142	10 142	10 162	10 183	10 203	10 223	10 244	10 264
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"	3 137	2 572	2 588	2 588	2 588	2 588	2 593	2 598	2 603	2 609	2 614	2 619

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,	1 852	1 856	1 856	1 856	1 856	1 856	1 860	1 863	1 867	1 871	1 874	1 878
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,	356	357	357	357	357	357	357	358	359	359	360	361
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,	2 463	2 468	2 468	2 468	2 468	2 468	2 473	2 478	2 483	2 488	2 493	2 498
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,	1 906	1 910	1 910	1 910	1 910	1 910	1 913	1 917	1 921	1 925	1 929	1 933
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,	666	668	668	668	668	668	669	670	672	673	674	676
Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,	182	182	182	182	182	182	182	183	183	183	184	184
пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,	1 238	1 240	1 240	1 240	1 240	1 240	1 243	1 245	1 248	1 250	1 253	1 255
Гагарина, д. 37, ОАО НИТЕЛ,	6 730	6 621	6 318	6 318	6 318	6 318	6 318	6 318	6 318	6 318	6 318	6 318
Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова,	21 921	21 964	21 964	21 964	21 964	21 964	22 008	21 746	22 006	23 503	26 461	28 103
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,	350	350	350	350	350	350	351	352	353	353	354	355
Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,	3 233	3 239	3 239	3 239	3 239	3 239	3 246	3 252	3 259	3 265	3 272	3 278
Зайцева, 31в, ООО "КСК"	24 599	27 047	27 560	27 826	28 057	28 388	28 695	29 165	29 342	29 510	29 569	29 628
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,	1 851	1 387	893	893	893	893	893	893	893	893	893	893
Нартова, д. 6, ООО Профит,	10 822	10 843	10 843	10 843	10 843	10 843	10 865	10 887	10 908	10 930	10 952	10 974
Федосеенко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш,	12 547	12 156	12 635	13 231	13 231	13 231	13 258	13 284	13 311	13 478	13 670	13 697
Чадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	248	248	248	248	248	248	249	249	250	250	251	251
Яблоневая, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,	1 125	1 127	1 127	1 127	1 127	1 127	1 129	1 131	1 134	1 136	1 138	1 141
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,	941	943	943	943	943	943	945	946	948	950	952	954
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,	16 821	16 854	16 960	17 210	17 237	17 461	17 496	17 531	17 674	17 709	17 744	17 780
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,	5 097	5 097	2 548	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,	17 339	17 374	17 374	17 374	17 374	17 374	17 409	17 444	17 478	17 513	17 548	17 584
Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,	6 165	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878	2 878
Котельная АО ВБД Ларина, 19,	6 482	5 968	5 968	5 968	5 968	5 968	5 979	5 991	6 003	6 015	6 027	6 040
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,	222	223	223	223	223	223	223	224	224	224	225	225
Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,	659	660	660	660	660	660	661	663	664	665	666	668
Кима, д. 335, НПАП № 1,	1 704	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 777	1 781	1 784	1 788	1 791	1 795
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»	35 719	35 790	35 790	35 790	35 790	35 790	35 862	35 933	36 005	36 077	36 149	36 222
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»	3 041	3 047	3 047	3 047	3 047	3 047	3 054	3 060	3 066	3 072	3 078	3 084



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Космонавта Комарова,146, ООО «Генерация тепла»	1 339	671	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Геройская,2а, ООО «Генерация тепла»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»	406	407	407	407	407	407	408	409	409	410	411	412
Профинтерна,76, ООО «Генерация тепла»	238	119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»	821	411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»	3 472	3 479	3 489	3 489	3 489	3 489	3 496	3 503	3 510	3 517	3 524	3 531
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 16, ООО «Генерация тепла»	84	84	84	84	84	84	84	85	85	85	85	85
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	68
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,	3 186	3 193	3 193	3 193	3 193	3 193	3 199	3 205	3 212	3 218	3 225	3 231
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,	3 068	2 762	2 775	2 775	2 775	2 775	2 781	2 787	2 792	2 798	2 803	2 809
Котельная завода «Красный Якорь»	1 484	1 487	1 487	1 487	1 487	1 487	1 490	1 493	1 496	1 499	1 502	1 505
Котельная ПАО ПКТ Теплообменник	905	855	855	855	942	942	944	946	948	950	952	954
ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10	5 675	5 686	5 686	5 686	5 686	5 686	5 698	5 709	5 721	5 732	5 743	5 755
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8	1 313	1 573	1 573	1 573	1 573	1 573	1 573	1 573	1 573	1 573	1 573	1 573
ОАО "НИТЕЛ", ул. Заовражная, д.6	623	624	624	624	624	624	626	627	628	629	631	632
ЗАО «Энергосетевая Компания», котельная больницы №37 (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
АО "НМЖК", ул. Жирокомбината, 11	31 741	31 804	31 804	31 804	31 804	31 804	31 868	31 931	31 995	32 059	32 123	32 188
ГП НО "НПЭК", ул. Военных комиссаров, д. 2	324	325	325	325	325	325	325	326	326	327	328	328
ЗАО "Гражданстрой-НН", Н-Волжская набережная, 17	416	416	416	416	416	416	417	418	419	420	421	421
ЗАО "Завод "Труд", ул. Ларина,18	618	619	619	619	619	619	620	622	623	624	625	627
ЗАО "Энергосервис", ул. Ошарская, д. 63	2 617	2 622	2 622	2 622	2 622	2 622	2 628	2 633	2 638	2 644	2 649	2 654
ОАО "170 РЗ СОП", ул. Медицинская, д. 2	2 139	2 143	2 143	2 143	2 143	2 143	2 147	2 152	2 156	2 160	2 165	2 169
ОАО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс", ул. Айвозовского, д. 10а	1 656	1 659	1 659	1 659	1 659	1 659	1 663	1 666	1 669	1 673	1 676	1 680
ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт", ул. Коновалова, д. 6	449	450	450	450	450	450	451	452	452	453	454	455
ОАО "Завод им.Г.И.Петровского", ул. Тургенева, д. 30	250	251	251	251	251	251	251	252	252	253	253	254
ОАО "Нижегородский текстиль", пер. Бойновский, 17	204	204	204	204	204	204	205	205	205	206	206	207
ОАО "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, 13	5 264	5 275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ЗЕНИТ ЭНЕРГО" (ООО "Автобан"), Краснотелевская, д. 37	1 443	1 446	1 446	1 446	1 446	1 446	1 449	1 452	1 455	1 457	1 460	1 463

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость", Нижегородская набережная, д. 8/7	219	220	220	220	220	220	220	221	221	221	222	222
ООО "РАСКО-Энергосервис", ул. Интернациональная, д.100	2 202	2 206	2 206	2 206	2 206	2 206	2 211	2 215	2 220	2 224	2 228	2 233
ООО "Росма", ул. Шапошникова, 15	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	84	84
ООО "Санаторий им. ВЦСПС", 1-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город	173	174	174	174	174	174	174	174	175	175	175	176
ООО "СнабСпецПром"	457	458	458	458	458	458	459	459	460	461	462	463
ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН", ул. Кащенко, д. 9	409	409	409	409	409	409	410	411	412	413	413	414
ООО фирма "Вика", Георгиевский съезд, 3	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
ООО "Энергия", ул. Ильинская, д. 45А	314	299	299	299	299	299	299	300	301	301	302	302
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	10 590	10 611	10 611	10 611	10 611	10 611	10 632	10 654	10 675	10 696	10 718	10 739
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 114 ул. Федосеенко	888	890	890	890	890	890	891	893	895	897	899	900
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 18	431	432	432	432	432	432	433	434	435	436	436	437
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №58 ул. Ижорская	476	477	477	477	477	477	478	479	480	481	482	483
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 104 ул. Федосеенко	1 691	1 694	1 694	1 694	1 694	1 694	1 698	1 701	1 705	1 708	1 711	1 715
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 2	164	164	164	164	164	164	164	165	165	165	166	166
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №39 ул. Планетная	538	539	539	539	539	539	540	541	542	543	544	545
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №68	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский"	150	151	151	151	151	151	151	151	151	152	152	152
НПАП № 2 - филиал МП "Нижегородпассажиравтотранс", ул. Родионова, 171	1 090	817	817	817	817	817	818	820	822	823	825	827
ЗАО "Автоиспытания", ул. Октябрьской революции, д.43	199	200	200	200	200	200	200	200	201	201	202	202
ООО "Дом Торговли"	324	326	326	326	326	326	326	332	333	334	335	336
ООО "КМ Теплоресурс"	730	741	741	741	741	741	742	758	759	763	764	767
ООО "Коммунальщик-НН"	507	512	512	512	512	512	513	524	525	527	528	530
ПАО "Завод Красное Сормово"	0	8 086	7 589	7 589	7 589	7 589	7 604	7 620	7 635	7 650	7 665	7 681
Котельная «Инфекционная больница №23»	203	203	203	203	203	203	203	204	204	205	205	205
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а	247	1 026	1 026	1 026	1 026	1 026	1 632	2 164	2 404	2 645	2 645	2 645
Перспективная котельная ООО "Фиакр"	553	554	554	554	554	554	556	557	558	559	560	561
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»	1 218	2 728	2 728	2 728	2 728	2 728	5 444	7 232	8 713	8 730	8 748	8 765
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)	0	0	0	0	0	952	2 102	3 136	4 044	4 954	4 954	4 954

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)	0	0	0	0	0	0	0	0	1 598	3 410	5 063	6 576
Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)	0	0	0	0	0	0	1 176	2 351	3 347	4 448	5 531	5 531
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"	0	2 904	2 904	2 904	2 904	2 904	2 904	2 904	2 904	2 904	2 904	2 904
Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"	0	0	0	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748	1 748
Новые котельные 2 шт. по ул. Ударная ООО "Старт-Строй"	0	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167
Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"	0	2 693	2 693	2 693	2 693	2 693	2 693	2 693	2 693	2 693	2 693	2 693
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"	1 288	1 042	1 099	1 099	1 099	1 099	1 101	1 103	1 106	1 108	1 110	1 112
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"	243	255	255	255	255	255	255	256	256	257	257	258
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1	851	2 296	2 296	2 296	2 296	2 296	2 296	2 296	2 296	2 296	2 296	2 296
<b>Всего прочие</b>	<b>363 634</b>	<b>377 369</b>	<b>369 909</b>	<b>372 166</b>	<b>373 606</b>	<b>376 521</b>	<b>383 601</b>	<b>392 828</b>	<b>399 077</b>	<b>405 718</b>	<b>412 136</b>	<b>416 173</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 9.12 – Расход натурального топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, тыс. м3/т н.т.**

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»	16 139	15 691	16 076	16 633	16 947	17 350	17 523	18 664	18 664	18 664	18 664	18 664
Родионова, 194б, ООО «Нижновтеплоэнерго»	31 157	31 155	31 909	33 015	33 637	34 437	34 780	37 046	37 046	37 046	37 046	37 046
Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"	3 474	3 510	3 482	3 482	3 482	3 482	3 489	3 496	3 503	3 743	3 750	4 030
К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"	7 313	7 023	7 426	7 426	7 426	7 426	7 441	7 456	7 471	7 486	7 501	7 516
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"	8 612	9 066	8 668	8 668	8 668	8 668	8 686	8 703	8 721	8 738	8 755	8 773
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"	2 681	2 198	2 212	2 212	2 212	2 212	2 216	2 221	2 225	2 229	2 234	2 238
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,	1 583	1 586	1 586	1 586	1 586	1 586	1 589	1 593	1 596	1 599	1 602	1 605
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,	304	305	305	305	305	305	305	306	307	307	308	308
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,	2 105	2 109	2 109	2 109	2 109	2 109	2 114	2 118	2 122	2 126	2 131	2 135
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,	1 629	1 632	1 632	1 632	1 632	1 632	1 635	1 639	1 642	1 645	1 649	1 652
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,	569	571	571	571	571	571	572	573	574	575	576	577
Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,	155	156	156	156	156	156	156	156	156	157	157	157
пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,	25	25	25	25	25	25	25	26	26	26	26	26
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,	1 058	1 060	1 060	1 060	1 060	1 060	1 062	1 064	1 067	1 069	1 071	1 073
Гагарина, д. 37, ОАО НИТЕЛ,	5 752	5 659	5 400	5 400	5 400	5 400	5 400	5 400	5 400	5 400	5 400	5 400
Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова,	18 736	18 773	18 773	18 773	18 773	18 773	18 811	18 586	18 809	20 088	22 616	24 020
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,	299	300	300	300	300	300	300	301	301	302	303	303
Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,	2 763	2 769	2 769	2 769	2 769	2 769	2 774	2 780	2 785	2 791	2 796	2 802
Зайцева, 31в, ООО "КСК"	21 025	23 117	23 556	23 783	23 980	24 263	24 526	24 927	25 079	25 222	25 273	25 323
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,	1 582	1 186	763	763	763	763	763	763	763	763	763	763
Нартова, д. 6, ООО Профит,	9 249	9 268	9 268	9 268	9 268	9 268	9 286	9 305	9 323	9 342	9 361	9 379
Федосеенко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш,	10 724	10 390	10 799	11 309	11 309	11 309	11 332	11 354	11 377	11 519	11 683	11 707
Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	212	212	212	212	212	212	213	213	213	214	214	215
Яблоневая, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,	961	963	963	963	963	963	965	967	969	971	973	975
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,	804	806	806	806	806	806	807	809	811	812	814	815
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,	14 377	14 405	14 496	14 709	14 732	14 924	14 954	14 984	15 106	15 136	15 166	15 197
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Аффрикантов,	4 356	4 356	2 178	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,	14 820	14 850	14 850	14 850	14 850	14 850	14 879	14 909	14 939	14 969	14 999	15 029
Родионова, д. 190 , Нижегородская областная	5 269	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Клиническая больница им. Н.А. Семашко,												
Котельная АО ВБД Ларина, 19,	5 540	5 100	5 100	5 100	5 100	5 100	5 111	5 121	5 131	5 141	5 152	5 162
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,	190	190	190	190	190	190	191	191	191	192	192	193
Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,	563	564	564	564	564	564	565	566	567	569	570	571
Кима, д. 335, НПАП № 1,	1 456	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 519	1 522	1 525	1 528	1 531	1 534
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»	30 529	30 590	30 590	30 590	30 590	30 590	30 651	30 712	30 774	30 835	30 897	30 959
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»	2 599	2 605	2 605	2 605	2 605	2 605	2 610	2 615	2 620	2 626	2 631	2 636
Космонавта Комарова,146, ООО «Генерация тепла»	1 144	573	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Геройская,2а, ООО «Генерация тепла»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»	347	348	348	348	348	348	348	349	350	351	351	352
Профинтерна,76, ООО «Генерация тепла»	203	102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»	702	352	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»	2 968	2 974	2 982	2 982	2 982	2 982	2 988	2 994	3 000	3 006	3 012	3 018
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 16, ООО «Генерация тепла»	72	72	72	72	72	72	72	72	72	73	73	73
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	58	58
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,	2 723	2 729	2 729	2 729	2 729	2 729	2 734	2 740	2 745	2 751	2 756	2 762
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,	2 623	2 361	2 372	2 372	2 372	2 372	2 377	2 382	2 386	2 391	2 396	2 401
Котельная завода «Красный Якорь»	1 269	1 271	1 271	1 271	1 271	1 271	1 274	1 276	1 279	1 281	1 284	1 287
Котельная ПАО ПКТ Теплообменник	773	731	731	731	805	805	807	809	810	812	813	815
ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10	4 850	4 860	4 860	4 860	4 860	4 860	4 870	4 880	4 889	4 899	4 909	4 919
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8	1 122	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345	1 345
ОАО "НИТЕЛ", ул. Заовражная, д.6	533	534	534	534	534	534	535	536	537	538	539	540
ЗАО «Энергосетевая Компания», котельная больницы №37 (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
АО "НМЖК", ул. Жирокомбината, 11	27 129	27 183	27 183	27 183	27 183	27 183	27 237	27 292	27 346	27 401	27 456	27 511
ГП НО "НПЭК", ул. Военных комиссаров, д. 2	277	277	277	277	277	277	278	279	279	280	280	281
ЗАО "Гражданстрой-НН", Н-Волжская набережная, 17	355	356	356	356	356	356	357	357	358	359	360	360
ЗАО "Завод "Труд", ул. Ларина,18	528	529	529	529	529	529	530	531	532	533	535	536
ЗАО "Энергосервис", ул. Ошарская, д. 63	2 237	2 241	2 241	2 241	2 241	2 241	2 246	2 250	2 255	2 259	2 264	2 268

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ОАО "170 РЗ СОП", ул. Медицинская, д. 2	1 828	1 832	1 832	1 832	1 832	1 832	1 835	1 839	1 843	1 846	1 850	1 854
ОАО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс", ул. Ай-возовского, д. 10а	1 416	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 421	1 424	1 427	1 430	1 433	1 435
ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт", ул. Ко-новалова, д. 6	384	384	384	384	384	384	385	386	387	387	388	389
ОАО "Завод им.Г.И.Петровского", ул. Тургене-ва, д. 30	214	214	214	214	214	214	215	215	216	216	217	217
ОАО "Нижегородский текстиль", пер. Бойнов-ский, 17	174	174	174	174	174	174	175	175	176	176	176	177
ОАО "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, 13	4 499	4 508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "ЗЕНИТ ЭНЕРГО" (ООО "Автобан"), Краснозвездная, д. 37	1 233	1 236	1 236	1 236	1 236	1 236	1 238	1 241	1 243	1 246	1 248	1 251
ООО "Оздоровительный комплекс "Моло-дость", Нижегородская набережная, д. 8/7	187	188	188	188	188	188	188	188	189	189	190	190
ООО "РАСКО-Энергосервис", ул. Интернацио-нальная, д.100	1 882	1 886	1 886	1 886	1 886	1 886	1 890	1 893	1 897	1 901	1 905	1 909
ООО "Росма", ул. Шапошникова, 15	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	72
ООО "Санаторий им. ВЦСПС", 1-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город	148	148	148	148	148	148	149	149	149	149	150	150
ООО "СнабСпецПром"	390	391	391	391	391	391	392	393	393	394	395	396
ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН", ул. Ка-щенко, д. 9	349	350	350	350	350	350	351	351	352	353	353	354
ООО фирма "Вика", Георгиевский съезд, 3	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
ООО "Энергия", ул. Ильинская, д. 45А	268	255	255	255	255	255	256	256	257	257	258	259
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной ди-рекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	9 051	9 069	9 069	9 069	9 069	9 069	9 087	9 106	9 124	9 142	9 160	9 179
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная № 114 ул. Федосеенко	759	760	760	760	760	760	762	763	765	766	768	770
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная № 18	369	369	369	369	369	369	370	371	372	372	373	374
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная №58 ул. Ижорская	407	408	408	408	408	408	408	409	410	411	412	412
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная № 104 ул. Федосеенко	1 445	1 448	1 448	1 448	1 448	1 448	1 451	1 454	1 457	1 460	1 463	1 466
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная № 2	140	140	140	140	140	140	141	141	141	141	142	142
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная №39 ул. Планетная	460	461	461	461	461	461	462	463	463	464	465	466
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский", Котельная №68	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Филиал ОАО РЭУ" "Владимирский"	128	129	129	129	129	129	129	129	129	130	130	130
НПАП № 2 - филиал МП "Нижегородпассажи-равотранс", ул. Родионова, 171	932	698	698	698	698	698	699	701	702	704	705	706

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Котельная</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ЗАО "Автоиспытания", ул. Октябрьской революции, д.43	170	171	171	171	171	171	171	171	172	172	172	173
ООО "Дом Торговли"	277	278	278	278	278	278	279	284	284	286	286	287
ООО "КМ Теплоресурс"	628	633	633	633	633	633	634	648	649	652	653	656
ООО "Коммунальщик-НН"	435	437	437	437	437	437	438	448	449	451	451	453
ПАО "Завод Красное Сормово"	0	6 911	6 486	6 486	6 486	6 486	6 499	6 512	6 525	6 539	6 552	6 565
Котельная «Инфекционная больница №23»	173	173	173	173	173	173	174	174	175	175	175	176
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а	211	877	877	877	877	877	1 395	1 849	2 055	2 261	2 261	2 261
Перспективная котельная ООО "Фиакр"	473	474	474	474	474	474	475	476	477	478	479	480
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»	1 041	2 332	2 332	2 332	2 332	2 332	4 653	6 181	7 447	7 462	7 477	7 492
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)	0	0	0	0	0	813	1 796	2 680	3 457	4 234	4 234	4 234
Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)	0	0	0	0	0	0	0	0	1 365	2 914	4 327	5 621
Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)	0	0	0	0	0	0	1 005	2 009	2 861	3 802	4 728	4 728
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"	0	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482	2 482
Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"	0	0	0	1 494	1 494	1 494	1 494	1 494	1 494	1 494	1 494	1 494
Новые котельные 2 шт. по ул. Ударная ООО "Старт-Строй"	0	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998
Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"	0	2 301	2 301	2 301	2 301	2 301	2 301	2 301	2 301	2 301	2 301	2 301
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"	1 101	891	939	939	939	939	941	943	945	947	949	951
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"	207	218	218	218	218	218	218	219	219	220	220	220
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1	727	1 962	1 962	1 962	1 962	1 962	1 962	1 962	1 962	1 962	1 962	1 962
<b>Всего прочие</b>	<b>310 807</b>	<b>322 841</b>	<b>316 161</b>	<b>318 091</b>	<b>319 321</b>	<b>321 813</b>	<b>327 864</b>	<b>335 750</b>	<b>341 091</b>	<b>346 768</b>	<b>352 253</b>	<b>355 703</b>

## **9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии**

Основным видом топлива практически всех источников тепловой энергии является природный газ.

Исключение составляет угольная котельная по ул. Родионова, 28б АО «Теплоэнерго».

Подробное описание видов и количества используемого топлива представлено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 05401.ОМ-ПСТ.001.000).

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории города Нижнего Новгорода отсутствуют.

## **9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Виды топлива, их доля по каждой системе теплоснабжения и значения низшей теплоты сгорания представлены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» (шифр 05401.ОМ-ПСТ.001.000).



#### **9.4 Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе**

В 2020 году в городе Нижний Новгород преобладающим видом топлива является природный газ. На его долю приходится 99,9% суммарного потребления топлива, на долю мазута – 0,1%.

#### **9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа**

В перспективе структура топливного баланса в городе Нижнем Новгороде останется неизменной. Преобладающим видом топлива останется природный газ, на долю которого будет приходиться практически 100% потребления топлива на ТЭЦ и котельных города Нижний Новгород.

## **10 РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ**

### **10.1 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе**

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе приведены в таблицах 10.1 – 10.9.

Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Сормовской ТЭЦ в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб.

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Группа проектов 001-01.01 Источники теплоснабжения. Сормовская ТЭЦ</b>										
Всего капитальные затраты	175 567	218 477	123 481	0	0	0	0	0	0	0
НДС	35 113	43 695	24 696	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>210 680</b>	<b>262 172</b>	<b>148 177</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>210 680</b>	<b>472 852</b>	<b>621 029</b>	<b>621 029</b>	<b>621 029</b>	<b>621 029</b>	<b>621 029</b>	<b>621 029</b>	<b>621 029</b>	<b>621 029</b>
<b>Подгруппа проектов 001-01.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	175 567	218 477	123 481	0	0	0	0	0	0	0
НДС	35 113	43 695	24 696	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>210 680</b>	<b>262 172</b>	<b>148 177</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета категории проектов накопленным итогом</b>	<b>210 680</b>	<b>472 852</b>	<b>621 029</b>	<b>621 029</b>	<b>621 029</b>	<b>621 029</b>	<b>621 029</b>	<b>621 029</b>	<b>621 029</b>	<b>621 029</b>
<b>Проект 001-01.01.03.001 "Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	0	37 650	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	7 530	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>45 180</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.03.002 "Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	38 642	0	27 533	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 728	0	5 507	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>46 370</b>	<b>0</b>	<b>33 040</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.03.003 "Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№4 (Сормовская ТЭЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	0	15 792	2 608	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	3 158	522	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>18 950</b>	<b>3 130</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.03.004 "Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	23 008	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	4 602	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>27 610</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.03.005 "Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№2 (Сормовская ТЭЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	64 175	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	12 835	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>77 010</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.03.006 "Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	0	37 508	51 564	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	7 502	10 313	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>45 010</b>	<b>61 877</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.03.007 "Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	17 492	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	3 498	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>20 990</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.03.008 "Замена обратного сетевого трубопровода 2-го выпуска (Сормовская ТЭЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	14 683	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 937	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>17 620</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.03.009 "Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	4 258	14 683	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	852	2 937	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>5 110</b>	<b>17 620</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.03.010 "Замена трубок сетевого подогревателя (ПСГ-1 турбоагрегата ст №3) (Сормовская ТЭЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	18 383	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 677	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>22 060</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.03.011 "Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	17 933	35 842	18 767	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 587	7 168	3 753	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>21 520</b>	<b>43 010</b>	<b>22 520</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.03.012 "Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети "</b>										
Всего капитальные затраты	0	43 233	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	8 647	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>51 880</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.03.013 "Техническое перевооружение установки подпитки сетевой воды путем установки дополнительных механических фильтров химводоочистки"</b>										
Всего капитальные затраты	0	27 858	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	5 572	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>33 430</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-01.01.03.014 "Продление паркового ресурса ТГ4 на Сормовской ТЭЦ"</b>										
Всего капитальные затраты	0	5 910	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1 182	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>7 092</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Таблица 10.2 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб.

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Группа проектов 001-02.01 Источники теплоснабжения. Котельные в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго»</b>										
Всего капитальные затраты	786 625	376 059	1 875 565	8 200	73 800	0	43 963	0	0	0
НДС	157 325	75 212	375 113	1 640	14 760	0	8 793	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>943 950</b>	<b>451 271</b>	<b>2 250 678</b>	<b>9 840</b>	<b>88 560</b>	<b>0</b>	<b>52 756</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>943 950</b>	<b>1 395 222</b>	<b>3 645 900</b>	<b>3 655 740</b>	<b>3 744 300</b>	<b>3 744 300</b>	<b>3 797 056</b>	<b>3 797 056</b>	<b>3 797 056</b>	<b>3 797 056</b>
<b>Подгруппа проектов 001-02.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	17 000	49 387	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 400	9 877	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>20 400</b>	<b>59 265</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета категории проектов накопленным итогом</b>	<b>20 400</b>	<b>79 664</b>	<b>79 664</b>	<b>79 664</b>	<b>79 664</b>	<b>79 664</b>	<b>79 664</b>	<b>79 664</b>	<b>79 664</b>	<b>79 664</b>
<b>Проект 001-02.01.01.001 "Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23"</b>										
Всего капитальные затраты	500	26 053	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	100	5 211	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>600</b>	<b>31 264</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.01.002 "Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д"</b>										
Всего капитальные затраты	15 851	2 404	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 170	481	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>19 021</b>	<b>2 884</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.01.010 "Строительство блочно-модульной котельной №2 расположенной по адресу: г. Н.Новгород, Советский район, у деревни Кузнециха, участок №4"</b>										
Всего капитальные затраты	649	20 930	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	130	4 186	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>779</b>	<b>25 116</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 001-02.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	354 309	77 194	693 568	8 200	73 800	0	43 963	0	0	0
НДС	70 862	15 439	138 714	1 640	14 760	0	8 793	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>425 171</b>	<b>92 632</b>	<b>832 282</b>	<b>9 840</b>	<b>88 560</b>	<b>0</b>	<b>52 756</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета категории проектов накопленным итогом</b>	<b>425 171</b>	<b>517 803</b>	<b>1 350 085</b>	<b>1 359 925</b>	<b>1 448 485</b>	<b>1 448 485</b>	<b>1 501 241</b>	<b>1 501 241</b>	<b>1 501 241</b>	<b>1 501 241</b>
<b>Проект 001-02.01.02.001 "Реконструкция котельной ул. Батумская, 7-Б"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.02.002 "Реконструкция кот. Федосеенко, д. 64 ФГУП "Завод Электромаш с увеличением установленной мощности до 78 Гкал/ч"</b>										
Всего капитальные затраты	48 851	73 277	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	9 770	14 655	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>58 621</b>	<b>87 932</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.02.003 "Реконструкция котельной жилого комплекса по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-</b>										

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>125 "Рязск-Касимов-Муром-Нижний Новгород"</b>										
Всего капитальные затраты	35 253	3 917	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 051	783	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>42 303</b>	<b>4 700</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.02.004 "Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	14 349	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	2 870	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17 219</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.02.005 "Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	138 604	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	27 721	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>166 325</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.02.006 "Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	18 750	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	3 750	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22 500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.02.007 "Реконструкция кот. Художественный музей, Кремль, корпус 3-а"</b>										
Всего капитальные затраты	19 205	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 841	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>23 046</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.02.008 "Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	31 027	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	6 205	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>37 232</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.02.009 "Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	39 196	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	7 839	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>47 035</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.02.010 "Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	374 190	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	74 838	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>449 028</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.02.011 "Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"</b>										

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	0	0	31 552	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	6 310	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>37 863</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.02.012 "Реконструкция котельной ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова" с увеличением РТМ на 20 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	8 200	73 800	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	1 640	14 760	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	9 840	88 560	0	0	0	0	0
<b>Проект 001-02.01.02.014 "Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	31 552	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	6 310	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>37 863</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.02.015 "Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	43 963	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	8 793	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>52 756</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.02.016 "Реконструкция котельной Кузнечиха д "Кузнечиха, зем. уч. № 4" с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	14 349	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	2 870	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17 219</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.02.018 "Реконструкция системы теплоснабжения котельной на ул. Премудрова, 12а"</b>										
Всего капитальные затраты	251 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	50 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	301 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Подгруппа проектов 001-02.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	322 345	97 445	568 017	0	0	0	0	0	0	0
НДС	64 469	19 489	113 603	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>386 814</b>	<b>116 934</b>	<b>681 620</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета категории проектов накопленным итогом</b>	<b>386 814</b>	<b>503 748</b>	<b>1 185 369</b>	<b>1 185 369</b>	<b>1 185 369</b>	<b>1 185 369</b>	<b>1 185 369</b>	<b>1 185 369</b>	<b>1 185 369</b>	<b>1 185 369</b>
<b>Проект 001-02.01.03.015 "Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская,5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	63 031	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	12 606	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>75 638</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.03.016 "Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"</b>										

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	0	0	156 931	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	31 386	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>188 317</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.03.017 "Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	13 814	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	2 763	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>16 577</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.03.018 "Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч "</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	16 561	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	3 312	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19 873</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.03.019 "Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности"</b>										
<b>Всего капитальные затраты</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проект 001-02.01.03.020 "Техническое перевооружение котельной по адресу: Казанское шоссе, 12а"</b>										
<b>Всего капитальные затраты</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проект 001-02.01.03.021 "Техническое перевооружение котельной по адресу: к.п. Зеленый город, д/о "Агродом", д. 12"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.03.022 "Техническое перевооружение котельной ул. Ванеева, 209-б"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	103 080	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	20 616	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>123 696</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.03.023 "Техническое перевооружение котельной пр-т Гагарина, 178-б"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	214 600	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	42 920	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>257 520</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.03.024 "Техническое перевооружение ГРП котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	13 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 620	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>15 720</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.03.025 "Установка котловой автоматики безопасности (АМАКС) котлов ПТВМ-100 № 5, 6 на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	173	23 478	0	0	0	0	0	0	0	0



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	35	4 696	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>207</b>	<b>28 173</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.03.026 "Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5"</b>										
Всего капитальные затраты	6 507	11 712	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 301	2 342	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>7 808</b>	<b>14 054</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.03.027 "Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП"</b>										
Всего капитальные затраты	31 317	31 099	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	6 263	6 220	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>37 581</b>	<b>37 319</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.03.028 "Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго""</b>										
Всего капитальные затраты	30 472	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	6 094	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>36 566</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.03.029 "Модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных"</b>										
<b>Всего капитальные затраты</b>	<b>24 788</b>	<b>19 814</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
НДС	4 958	3 963	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	29 746	23 776	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проект 001-02.01.03.030 "Строительство, техническое перевооружение объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования"</b>										
Всего капитальные затраты	54 410	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	10 882	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>65 292</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.03.031 "Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных"</b>										
Всего капитальные затраты	5 886	6 035	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 177	1 207	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>7 063</b>	<b>7 241</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.03.032 "Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго""</b>										
Всего капитальные затраты	78 649	5 309	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	15 730	1 062	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>94 378</b>	<b>6 370</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.03.033 "Реконструкция резервных топливных хозяйств на котельных"</b>										
Всего капитальные затраты	77 043	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	15 409	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>92 452</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 001-02.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	92 972	152 033	613 980	0	0	0	0	0	0	0
НДС	18 594	30 407	122 796	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>111 566</b>	<b>182 440</b>	<b>736 775</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Всего смета категории проектов накопленным итогом</b>	<b>111 566</b>	<b>294 006</b>	<b>1 030 782</b>	<b>1 030 782</b>	<b>1 030 782</b>	<b>1 030 782</b>	<b>1 030 782</b>	<b>1 030 782</b>	<b>1 030 782</b>	<b>1 030 782</b>
<b>Проект 001-02.01.04.004 "Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	14 026	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 805	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	16 831	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проект 001-02.01.04.005 "Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	14 463	1 164	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 893	233	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	17 355	1 397	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проект 001-02.01.04.006 "Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	18 799	6 266	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 760	1 253	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	22 559	7 520	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проект 001-02.01.04.007 "Модернизация кот.ул. Геройская, 11-а с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч)"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	83 762	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	16 752	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	100 515	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проект 001-02.01.04.008 "Модернизация кот. Коперника, 1-а "Циолковского, 5" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	119 438	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	23 888	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	143 325	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проект 001-02.01.04.009 "Модернизация кот. "Баня №7", ул. Станиславского, 3 с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч)"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	82 983	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	16 597	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	99 580	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проект 001-02.01.04.010 "Модернизация кот. Гагарина, 25е с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	103 080	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	20 616	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	123 696	0	0	0	0	0	0	0
<b>Проект 001-02.01.04.011 "Модернизация кот. Иванова, 14б целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч)"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	140 953	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	0	0	28 191	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>169 144</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.012 "Модернизация кот. Тихорецкая, 3в целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 30 Гкал/ч)"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	83 762	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	16 752	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100 515</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.016 "Оптимизация схемы теплоснабжения потребителей от котельной по ул. Памирская, 11"</b>										
Всего капитальные затраты	400	71 804	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	80	14 361	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>480</b>	<b>86 165</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.017 "Переключение нагрузки от котельной АО "ОКБМ Африкантов" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ"</b>										
Всего капитальные затраты	30 144	57 360	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	6 029	11 472	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>36 173</b>	<b>68 832</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.018 "Переключение нагрузки от котельной ОАО НАЗ "Сокол" кот. №3 (вывод на Красных зорь, 22) на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ"</b>										
Всего капитальные затраты	1 436	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	287	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>1 723</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 001-02.01.04.023 "Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"</b>										
Всего капитальные затраты	13 704	15 438	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 741	3 088	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>16 445</b>	<b>18 526</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Таблица 10.3 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Автозаводской ТЭЦ в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Группа проектов 002-01.01 Источники теплоснабжения. Автозаводская ТЭЦ</b>													
Всего капитальные затраты	234 992	213 161	236 495	254 147	281 378	287 283	296 170	0	0	0	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	46 998	42 632	47 299	50 829	56 276	57 457	59 234	0	0	0	254 237	254 237	338 983
<b>Всего смета проекта</b>	<b>281 990</b>	<b>255 793</b>	<b>283 794</b>	<b>304 976</b>	<b>337 654</b>	<b>344 740</b>	<b>355 404</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 525 424</b>	<b>1 525 424</b>	<b>2 033 898</b>
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>281 990</b>	<b>537 784</b>	<b>821 578</b>	<b>1 126 554</b>	<b>1 464 208</b>	<b>1 808 947</b>	<b>2 164 351</b>	<b>2 164 351</b>	<b>2 164 351</b>	<b>2 164 351</b>	<b>3 689 775</b>	<b>5 215 199</b>	<b>7 249 097</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Подгруппа проектов 002-01.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"</b>													
Всего капитальные затраты	234 992	213 161	236 495	254 147	281 378	287 283	296 170	0	0	0	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	46 998	42 632	47 299	50 829	56 276	57 457	59 234	0	0	0	254 237	254 237	338 983
<b>Всего смета проекта</b>	<b>281 990</b>	<b>255 793</b>	<b>283 794</b>	<b>304 976</b>	<b>337 654</b>	<b>344 740</b>	<b>355 404</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 525 424</b>	<b>1 525 424</b>	<b>2 033 898</b>
<b>Всего смета категории проектов накопленным итогом</b>	<b>281 990</b>	<b>537 784</b>	<b>821 578</b>	<b>1 126 554</b>	<b>1 464 208</b>	<b>1 808 947</b>	<b>2 164 351</b>	<b>2 164 351</b>	<b>2 164 351</b>	<b>2 164 351</b>	<b>3 689 775</b>	<b>5 215 199</b>	<b>7 249 097</b>
<b>Проект 002-01.01.04.001 "Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)"</b>													
Всего капитальные затраты	234 992	213 161	236 495	254 147	281 378	287 283	296 170	0	0	0	0	0	0
НДС	46 998	42 632	47 299	50 829	56 276	57 457	59 234	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>281 990</b>	<b>255 793</b>	<b>283 794</b>	<b>304 976</b>	<b>337 654</b>	<b>344 740</b>	<b>355 404</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 002-01.01.04.002 "Строительство ПГУ-440"</b>													
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	254 237	254 237	338 983
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 525 424</b>	<b>1 525 424</b>	<b>2 033 898</b>

Таблица 10.4 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Группа проектов 002-02.01 Источники теплоснабжения. Котельные в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»</b>										
Всего капитальные затраты	23 815	151 550	91 610	7 848	13 500	13 500	13 500	13 500	0	0
НДС	4 763	30 310	18 322	1 570	2 700	2 700	2 700	2 700	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>28 578</b>	<b>181 860</b>	<b>109 933</b>	<b>9 418</b>	<b>16 200</b>	<b>16 200</b>	<b>16 200</b>	<b>16 200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>28 578</b>	<b>210 438</b>	<b>320 371</b>	<b>329 788</b>	<b>345 988</b>	<b>362 188</b>	<b>378 388</b>	<b>394 588</b>	<b>394 588</b>	<b>394 588</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	23 815	151 550	91 610	7 848	13 500	13 500	13 500	13 500	0	0
НДС	4 763	30 310	18 322	1 570	2 700	2 700	2 700	2 700	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>28 578</b>	<b>181 860</b>	<b>109 933</b>	<b>9 418</b>	<b>16 200</b>	<b>16 200</b>	<b>16 200</b>	<b>16 200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета категории проектов накопленным итогом</b>	<b>28 578</b>	<b>210 438</b>	<b>320 371</b>	<b>329 788</b>	<b>345 988</b>	<b>362 188</b>	<b>378 388</b>	<b>394 588</b>	<b>394 588</b>	<b>394 588</b>
<b>Проект 002-02.01.04.003 "Модернизация котельной Северная с увеличением мощности за счет переключения существующей нагрузки 75,8 Гкал/ч с Ленинской трассы ТИ Автозаводская ТЭЦ на котельную «Северная»"</b>										
Всего капитальные затраты	15 967	143 702	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 193	28 740	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>19 160</b>	<b>172 443</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 002-02.01.04.013 "Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")"</b>										

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	7 848	7 848	7 848	7 848	0	0	0	0	0	0
НДС	1 570	1 570	1 570	1 570	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>9 418</b>	<b>9 418</b>	<b>9 418</b>	<b>9 418</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 002-02.01.04.014 "Модернизация кот. "Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч)"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	83 762	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	16 752	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100 515</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 002-02.01.04.015 "Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла" "</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	13 500	13 500	13 500	13 500	0	0
НДС	0	0	0	0	2 700	2 700	2 700	2 700	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>16 200</b>	<b>16 200</b>	<b>16 200</b>	<b>16 200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Таблица 10.5 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», тыс. руб.

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Группа проектов 003.01 Источники теплоснабжения. Котельные ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	126 822	29 593	19 729	126 822	0	0
НДС	0	0	0	0	25 364	5 919	3 946	25 364	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>152 186</b>	<b>35 512</b>	<b>23 675</b>	<b>152 186</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Всего смета группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	152 186	187 698	211 373	363 559	363 559	363 559
<b>Подгруппа проектов 003.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	126 822	29 593	19 729	126 822	0	0
НДС	0	0	0	0	25 364	5 919	3 946	25 364	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>152 186</b>	<b>35 512</b>	<b>23 675</b>	<b>152 186</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета категории проектов накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>152 186</b>	<b>187 698</b>	<b>211 373</b>	<b>363 559</b>	<b>363 559</b>	<b>363 559</b>
<b>Проект 003.01.02.013 "Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,1946 (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго""</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	126 822	0	0	126 822	0	0
НДС	0	0	0	0	25 364	0	0	25 364	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>152 186</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>152 186</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 003.01.02.019 "Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая,14 ООО "Нижновтеплоэнерго""</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	29 593	19 729	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	5 919	3 946	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>35 512</b>	<b>23 675</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Таблица 10.6 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «СТН-Энергосети», тыс. руб.

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Группа проектов 004.01 Источники теплоснабжения. Котельные ООО «СТН-Энергосети»</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	128 393	0	140 020	0	112 237	0	122 402	0
НДС	0	0	25 679	0	28 004	0	22 447	0	24 480	0
Всего смета проекта	0	0	154 071	0	168 024	0	134 684	0	146 882	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	0	0	154 071	154 071	322 095	322 095	456 780	456 780	603 662	603 662
<b>Подгруппа проектов 004.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	128 393	0	140 020	0	112 237	0	122 402	0
НДС	0	0	25 679	0	28 004	0	22 447	0	24 480	0
Всего смета проекта	0	0	154 071	0	168 024	0	134 684	0	146 882	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	0	0	154 071	154 071	322 095	322 095	456 780	456 780	603 662	603 662
<b>Проект 004.01.01.003 "Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч "</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	128 393	0	140 020	0	112 237	0	122 402	0
НДС	0	0	25 679	0	28 004	0	22 447	0	24 480	0
Всего смета проекта	0	0	154 071	0	168 024	0	134 684	0	146 882	0

Таблица 10.7 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «КСК», тыс. руб.

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Группа проектов 005.01 Источники теплоснабжения. Котельные ООО «КСК»</b>										
Всего капитальные затраты	12 898	20 675	20 675	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 580	4 135	4 135	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	15 478	24 810	24 810	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	15 478	40 288	65 097	65 097	65 097	65 097	65 097	65 097	65 097	65 097
<b>Подгруппа проектов 005.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	12 898	20 675	20 675	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 580	4 135	4 135	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	15 478	24 810	24 810	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	15 478	40 288	65 097	65 097	65 097	65 097	65 097	65 097	65 097	65 097
<b>Проект 005.01.01.009 "Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 1 шт. (2-5 очереди)"</b>										
Всего капитальные затраты	12 898	20 675	20 675	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	2 580	4 135	4 135	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>15 478</b>	<b>24 810</b>	<b>24 810</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Таблица 10.8 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных прочих теплоснабжающих организаций, тыс. руб.,

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Группа проектов 100.01 Источники теплоснабжения. Котельные прочих теплоснабжающих организаций</b>										
Всего капитальные затраты	40 712	329 614	513 570	385 178	50 000	0	0	0	0	0
НДС	8 142	65 923	102 714	77 036	10 000	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>48 854</b>	<b>395 537</b>	<b>616 284</b>	<b>462 213</b>	<b>60 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>48 854</b>	<b>444 392</b>	<b>1 060 676</b>	<b>1 522 889</b>	<b>1 582 889</b>	<b>1 582 889</b>	<b>1 582 889</b>	<b>1 582 889</b>	<b>1 582 889</b>	<b>1 582 889</b>
<b>Подгруппа проектов 100.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	40 712	329 614	513 570	385 178	0	0	0	0	0	0
НДС	8 142	65 923	102 714	77 036	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>48 854</b>	<b>395 537</b>	<b>616 284</b>	<b>462 213</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета категории проектов накопленным итогом</b>	<b>48 854</b>	<b>444 392</b>	<b>1 060 676</b>	<b>1 522 889</b>	<b>1 522 889</b>	<b>1 522 889</b>	<b>1 522 889</b>	<b>1 522 889</b>	<b>1 522 889</b>	<b>1 522 889</b>
<b>Проект 100.01.01.004 "Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч"</b>										
Всего капитальные затраты	0	307 479	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	61 496	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>368 975</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 100.01.01.005 "Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	513 570	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	102 714	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>616 284</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 100.01.01.006 "Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	385 178	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	77 036	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>462 213</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 100.01.01.007 "Строительство газовой котельной по ул. лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч"</b>										
Всего капитальные затраты	0	22 135	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	4 427	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>26 563</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 100.01.01.008 "Строительство двух котельных №4 (тепловой нагрузкой 0,86 Гкал/ч) и №5 (тепловой нагрузкой 2,45 Гкал/ч) ООО "Виктория НН""</b>										

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	3 337	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	667	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>4 004</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Проект 100.01.01.011 "Модернизация котельной пер. Мотальный, д.8 (установка новой БМК, существующая котельная выводится из эксплуатации)."</b>										
Всего капитальные затраты	37 375	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 475	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>44 850</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 100.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	50 000	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	10 000	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>60 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета категории проектов накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>60 000</b>	<b>60 000</b>	<b>60 000</b>	<b>60 000</b>	<b>60 000</b>	<b>60 000</b>
<b>Проект 100.01.02.017 "Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	50 000	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	10 000	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>60 000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Таблица 10.9 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии города Нижний Новгород, тыс. руб.

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>Группа проектов 000.01 Источники теплоснабжения. Город Нижний Новгород</b>													
Всего капитальные затраты	1 274 609	1 309 536	2 989 789	655 373	685 520	330 376	485 600	140 322	122 402	0	1 281 257	1 271 187	1 694 915
НДС	254 922	261 907	597 958	131 075	137 104	66 075	97 120	28 064	24 480	0	256 251	254 237	338 983
<b>Всего смета проекта</b>	<b>1 529 531</b>	<b>1 571 444</b>	<b>3 587 746</b>	<b>786 447</b>	<b>822 624</b>	<b>396 451</b>	<b>582 719</b>	<b>168 386</b>	<b>146 882</b>	<b>0</b>	<b>1 537 508</b>	<b>1 525 424</b>	<b>2 033 898</b>
<b>Всего смета группы проектов накопленным итогом</b>	<b>1 529 531</b>	<b>3 100 975</b>	<b>6 688 721</b>	<b>7 475 168</b>	<b>8 297 792</b>	<b>8 694 243</b>	<b>9 276 963</b>	<b>9 445 349</b>	<b>9 592 231</b>	<b>9 592 231</b>	<b>11 129 739</b>	<b>12 655 163</b>	<b>14 689 061</b>
<b>Подгруппа проектов 000.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"</b>													
Всего капитальные затраты	70 610	399 676	662 637	385 178	140 020	0	112 237	0	122 402	0	0	0	0
НДС	14 122	79 935	132 527	77 036	28 004	0	22 447	0	24 480	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>84 732</b>	<b>479 612</b>	<b>795 165</b>	<b>462 213</b>	<b>168 024</b>	<b>0</b>	<b>134 684</b>	<b>0</b>	<b>146 882</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета категории проектов</b>	<b>84 732</b>	<b>564 343</b>	<b>1 359 508</b>	<b>1 821 721</b>	<b>1 989 746</b>	<b>1 989 746</b>	<b>2 124 430</b>	<b>2 124 430</b>	<b>2 271 312</b>	<b>2 271 312</b>	<b>2 271 312</b>	<b>2 271 312</b>	<b>2 271 312</b>



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Сметы проектов	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
<b>накопленным итогом</b>													
<b>Подгруппа проектов 000.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"</b>													
Всего капитальные затраты	354 309	77 194	693 568	8 200	250 622	29 593	63 692	126 822	0	0	0	0	0
НДС	70 862	15 439	138 714	1 640	50 124	5 919	12 738	25 364	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>425 171</b>	<b>92 632</b>	<b>832 282</b>	<b>9 840</b>	<b>300 746</b>	<b>35 512</b>	<b>76 431</b>	<b>152 186</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета категории проектов накопленным итогом</b>	<b>425 171</b>	<b>517 803</b>	<b>1 350 085</b>	<b>1 359 925</b>	<b>1 660 672</b>	<b>1 696 183</b>	<b>1 772 614</b>	<b>1 924 800</b>	<b>1 924 800</b>	<b>1 924 800</b>	<b>1 924 800</b>	<b>1 924 800</b>	<b>1 924 800</b>
<b>Подгруппа проектов 000.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"</b>													
Всего капитальные затраты	497 912	315 922	691 498	0	0	0	0	0	0	0	10 070	0	0
НДС	99 582	63 184	138 300	0	0	0	0	0	0	0	2 014	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>597 494</b>	<b>379 106</b>	<b>829 797</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12 084</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета категории проектов накопленным итогом</b>	<b>597 494</b>	<b>976 600</b>	<b>1 806 397</b>	<b>1 806 397</b>	<b>1 806 397</b>	<b>1 806 397</b>	<b>1 806 397</b>	<b>1 806 397</b>	<b>1 806 397</b>	<b>1 806 397</b>	<b>1 818 481</b>	<b>1 818 481</b>	<b>1 818 481</b>
<b>Подгруппа проектов 000.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"</b>													
Всего капитальные затраты	351 779	516 744	942 085	261 995	294 878	300 783	309 670	13 500	0	0	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	70 356	103 349	188 417	52 399	58 976	60 157	61 934	2 700	0	0	254 237	254 237	338 983
<b>Всего смета проекта</b>	<b>422 135</b>	<b>620 093</b>	<b>1 130 502</b>	<b>314 394</b>	<b>353 854</b>	<b>360 940</b>	<b>371 604</b>	<b>16 200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 525 424</b>	<b>1 525 424</b>	<b>2 033 898</b>
<b>Всего смета категории проектов накопленным итогом</b>	<b>422 135</b>	<b>1 042 228</b>	<b>2 172 730</b>	<b>2 487 124</b>	<b>2 840 978</b>	<b>3 201 917</b>	<b>3 573 521</b>	<b>3 589 721</b>	<b>3 589 721</b>	<b>3 589 721</b>	<b>5 115 145</b>	<b>6 640 569</b>	<b>8 674 467</b>

## **10.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе**

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе приведены в таблице 10.10.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 10.10 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для г. Нижний Новгород, тыс. руб.

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Группа проектов 000.02 "Тепловые сети и сооружения на них" для г.Нижний Новгород</b>										
Всего капитальные затраты	2 999 995	3 456 473	2 731 748	2 815 607	499 868	907 653	262 507	271 313	972 790	42 373
Непредвиденные затраты	540 244	665 743	764 611	846 323	152 341	275 251	78 752	81 394	291 837	12 712
НДС	600 574	694 923	549 234	565 355	101 560	183 501	52 501	54 263	194 558	8 475
<b>Всего смета проекта</b>	<b>4 140 812</b>	<b>4 817 138</b>	<b>4 045 593</b>	<b>4 227 284</b>	<b>753 769</b>	<b>1 366 406</b>	<b>393 760</b>	<b>406 969</b>	<b>1 459 185</b>	<b>63 560</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>4 140 812</b>	<b>8 957 950</b>	<b>13 003 542</b>	<b>17 230 826</b>	<b>17 984 595</b>	<b>19 351 001</b>	<b>19 744 761</b>	<b>20 151 730</b>	<b>21 610 915</b>	<b>21 674 475</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>										
Всего капитальные затраты	229 344	194 440	55 209	13 553	35 117	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	19 780	25 899	4 234	4 066	10 535	0	0	0	0	0
НДС	45 868	38 888	11 041	2 710	7 023	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>294 994</b>	<b>259 228</b>	<b>70 484</b>	<b>20 329</b>	<b>52 676</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>294 994</b>	<b>554 222</b>	<b>624 706</b>	<b>645 035</b>	<b>697 711</b>	<b>697 711</b>	<b>697 711</b>	<b>697 711</b>	<b>697 711</b>	<b>697 711</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"</b>										
Всего капитальные затраты	37 189	254 290	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	8 861	26 351	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 438	50 858	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>53 487</b>	<b>331 498</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>53 487</b>	<b>384 985</b>	<b>384 985</b>	<b>384 985</b>	<b>384 985</b>	<b>384 985</b>	<b>384 985</b>	<b>384 985</b>	<b>384 985</b>	<b>384 985</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>										
Всего капитальные затраты	2 329 703	2 456 894	2 315 560	2 677 315	322 910	764 428	262 507	271 313	972 790	42 373
Непредвиденные затраты	503 437	550 622	694 668	803 194	96 873	229 328	78 752	81 394	291 837	12 712
НДС	465 941	491 378	463 112	535 463	64 582	152 886	52 501	54 263	194 558	8 475
<b>Всего смета проекта</b>	<b>3 299 080</b>	<b>3 498 896</b>	<b>3 473 340</b>	<b>4 015 972</b>	<b>484 365</b>	<b>1 146 642</b>	<b>393 760</b>	<b>406 969</b>	<b>1 459 185</b>	<b>63 560</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>3 299 080</b>	<b>6 797 976</b>	<b>10 271 316</b>	<b>14 287 288</b>	<b>14 771 653</b>	<b>15 918 295</b>	<b>16 312 055</b>	<b>16 719 024</b>	<b>18 178 209</b>	<b>18 241 769</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>										
Всего капитальные затраты	308 690	412 984	246 723	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	27 130	27 102	0	0	0	0	0	0	0
НДС	61 738	82 597	49 345	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>370 429</b>	<b>522 711</b>	<b>323 169</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>370 429</b>	<b>893 140</b>	<b>1 216 309</b>	<b>1 216 309</b>	<b>1 216 309</b>	<b>1 216 309</b>	<b>1 216 309</b>	<b>1 216 309</b>	<b>1 216 309</b>	<b>1 216 309</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.08 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов"</b>										
Всего капитальные затраты	88 350	50 800	20 065	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	5 286	4 179	6 019	0	0	0	0	0	0	0
НДС	17 670	10 160	4 013	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>111 306</b>	<b>65 138</b>	<b>30 097</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>111 306</b>	<b>176 444</b>	<b>206 541</b>	<b>206 541</b>	<b>206 541</b>	<b>206 541</b>	<b>206 541</b>	<b>206 541</b>	<b>206 541</b>	<b>206 541</b>
<b>Подгруппа проектов 000.02.09 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района"</b>										
Всего капитальные затраты	6 719	87 065	94 191	124 739	141 841	143 225	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	2 880	31 562	32 588	39 063	44 933	45 923	0	0	0	0
НДС	1 919	21 042	21 723	27 182	29 955	30 615	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>11 516</b>	<b>139 667</b>	<b>148 502</b>	<b>190 983</b>	<b>216 728</b>	<b>219 764</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>11 516</b>	<b>151 183</b>	<b>299 685</b>	<b>490 668</b>	<b>707 396</b>	<b>927 160</b>	<b>927 160</b>	<b>927 160</b>	<b>927 160</b>	<b>927 160</b>
<b>Группа проектов 001.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия АО «Теплоэнерго»</b>										
Всего капитальные затраты	1 202 065	1 255 472	197 480	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	240 413	251 094	39 496	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>1 442 478</b>	<b>1 506 566</b>	<b>236 976</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>1 442 478</b>	<b>2 949 044</b>	<b>3 186 020</b>	<b>3 186 020</b>	<b>3 186 020</b>	<b>3 186 020</b>	<b>3 186 020</b>	<b>3 186 020</b>	<b>3 186 020</b>	<b>3 186 020</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>										
Всего капитальные затраты	163 412	108 108	41 096	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	32 682	21 622	8 219	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>196 095</b>	<b>129 730</b>	<b>49 315</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>196 095</b>	<b>325 825</b>	<b>375 140</b>	<b>375 140</b>	<b>375 140</b>	<b>375 140</b>	<b>375 140</b>	<b>375 140</b>	<b>375 140</b>	<b>375 140</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"</b>										
Всего капитальные затраты	7 653	166 454	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 531	33 291	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>9 183</b>	<b>199 745</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>9 183</b>	<b>208 928</b>	<b>208 928</b>	<b>208 928</b>	<b>208 928</b>	<b>208 928</b>	<b>208 928</b>	<b>208 928</b>	<b>208 928</b>	<b>208 928</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>										
Всего капитальные затраты	651 580	621 487	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	130 316	124 297	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>781 896</b>	<b>745 785</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>781 896</b>	<b>1 527 681</b>	<b>1 527 681</b>	<b>1 527 681</b>	<b>1 527 681</b>	<b>1 527 681</b>	<b>1 527 681</b>	<b>1 527 681</b>	<b>1 527 681</b>	<b>1 527 681</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>										
Всего капитальные затраты	308 690	322 551	156 384	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	61 738	64 510	31 277	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>370 429</b>	<b>387 061</b>	<b>187 661</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>370 429</b>	<b>757 490</b>	<b>945 150</b>	<b>945 150</b>	<b>945 150</b>	<b>945 150</b>	<b>945 150</b>	<b>945 150</b>	<b>945 150</b>	<b>945 150</b>
<b>Подгруппа проектов 001.02.08 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов"</b>										
Всего капитальные затраты	70 729	36 871	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	14 146	7 374	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>84 875</b>	<b>44 245</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>84 875</b>	<b>129 120</b>	<b>129 120</b>	<b>129 120</b>	<b>129 120</b>	<b>129 120</b>	<b>129 120</b>	<b>129 120</b>	<b>129 120</b>	<b>129 120</b>
<b>Группа проектов 002.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»</b>										
Всего капитальные затраты	1 713 307	2 046 656	2 416 487	2 804 545	474 563	907 653	262 507	271 313	972 790	42 373
Непредвиденные затраты	514 857	619 439	729 277	843 004	144 750	275 251	78 752	81 394	291 837	12 712
НДС	343 237	412 960	486 182	563 143	96 499	183 501	52 501	54 263	194 558	8 475
<b>Всего смета проекта</b>	<b>2 571 398</b>	<b>3 079 053</b>	<b>3 631 945</b>	<b>4 210 691</b>	<b>715 812</b>	<b>1 366 406</b>	<b>393 760</b>	<b>406 969</b>	<b>1 459 185</b>	<b>63 560</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>2 571 398</b>	<b>5 650 451</b>	<b>9 282 396</b>	<b>13 493 087</b>	<b>14 208 899</b>	<b>15 575 305</b>	<b>15 969 065</b>	<b>16 376 034</b>	<b>17 835 219</b>	<b>17 898 779</b>
<b>Подгруппа проектов 002.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>										
Всего капитальные затраты	28 465	64 525	6 736	2 491	9 812	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	8 540	19 357	2 021	747	2 944	0	0	0	0	0
НДС	5 693	12 905	1 347	498	1 962	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>42 698</b>	<b>96 787</b>	<b>10 103</b>	<b>3 736</b>	<b>14 719</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>42 698</b>	<b>139 485</b>	<b>149 588</b>	<b>153 324</b>	<b>168 043</b>	<b>168 043</b>	<b>168 043</b>	<b>168 043</b>	<b>168 043</b>	<b>168 043</b>
<b>Подгруппа проектов 002.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"</b>										
Всего капитальные затраты	0	59 659	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	17 898	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	0	11 932	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>89 488</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>89 488</b>	<b>89 488</b>	<b>89 488</b>	<b>89 488</b>	<b>89 488</b>	<b>89 488</b>	<b>89 488</b>	<b>89 488</b>	<b>89 488</b>
<b>Подгруппа проектов 002.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>										
Всего капитальные затраты	1 678 123	1 835 407	2 315 560	2 677 315	322 910	764 428	262 507	271 313	972 790	42 373
Непредвиденные затраты	503 437	550 622	694 668	803 194	96 873	229 328	78 752	81 394	291 837	12 712
НДС	335 625	367 081	463 112	535 463	64 582	152 886	52 501	54 263	194 558	8 475
<b>Всего смета проекта</b>	<b>2 517 184</b>	<b>2 753 111</b>	<b>3 473 340</b>	<b>4 015 972</b>	<b>484 365</b>	<b>1 146 642</b>	<b>393 760</b>	<b>406 969</b>	<b>1 459 185</b>	<b>63 560</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>2 517 184</b>	<b>5 270 295</b>	<b>8 743 635</b>	<b>12 759 607</b>	<b>13 243 972</b>	<b>14 390 614</b>	<b>14 784 374</b>	<b>15 191 343</b>	<b>16 650 528</b>	<b>16 714 088</b>
<b>Подгруппа проектов 002.02.09 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района"</b>										
Всего капитальные затраты	6 719	87 065	94 191	124 739	141 841	143 225	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	2 880	31 562	32 588	39 063	44 933	45 923	0	0	0	0
НДС	1 919	21 042	21 723	27 182	29 955	30 615	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>11 516</b>	<b>139 667</b>	<b>148 502</b>	<b>190 983</b>	<b>216 728</b>	<b>219 764</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>11 516</b>	<b>151 183</b>	<b>299 685</b>	<b>490 668</b>	<b>707 396</b>	<b>927 160</b>	<b>927 160</b>	<b>927 160</b>	<b>927 160</b>	<b>927 160</b>
<b>Группа проектов 002-01.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ООО «Автозаводская ТЭЦ» в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»;</b>										
Всего капитальные затраты	6 719	42 338	33 666	31 755	18 502	22 989	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	2 880	18 144	14 430	11 168	7 931	9 852	0	0	0	0
НДС	1 919	12 097	9 618	8 585	5 287	6 568	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>11 516</b>	<b>72 577</b>	<b>57 714</b>	<b>51 507</b>	<b>31 720</b>	<b>39 410</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>11 516</b>	<b>84 093</b>	<b>141 807</b>	<b>193 314</b>	<b>225 034</b>	<b>264 444</b>	<b>264 444</b>	<b>264 444</b>	<b>264 444</b>	<b>264 444</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ""</b>										
Всего капитальные затраты	6 719	42 338	33 666	31 755	18 502	22 989	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	2 880	18 144	14 430	11 168	7 931	9 852	0	0	0	0
НДС	1 919	12 097	9 618	8 585	5 287	6 568	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>11 516</b>	<b>72 577</b>	<b>57 714</b>	<b>51 507</b>	<b>31 720</b>	<b>39 410</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>11 516</b>	<b>84 093</b>	<b>141 807</b>	<b>193 314</b>	<b>225 034</b>	<b>264 444</b>	<b>264 444</b>	<b>264 444</b>	<b>264 444</b>	<b>264 444</b>
<b>Группа проектов 002-02.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ООО «Теплосети» - в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»</b>										
Всего капитальные затраты	1 706 588	2 004 318	2 382 821	2 772 790	456 061	884 664	262 507	271 313	972 790	42 373
Непредвиденные затраты	511 977	601 295	714 847	831 836	136 819	265 399	78 752	81 394	291 837	12 712
НДС	341 318	400 863	476 564	554 558	91 212	176 933	52 501	54 263	194 558	8 475
<b>Всего смета проекта</b>	<b>2 559 882</b>	<b>3 006 476</b>	<b>3 574 231</b>	<b>4 159 184</b>	<b>684 092</b>	<b>1 326 996</b>	<b>393 760</b>	<b>406 969</b>	<b>1 459 185</b>	<b>63 560</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>2 559 882</b>	<b>5 566 358</b>	<b>9 140 589</b>	<b>13 299 773</b>	<b>13 983 865</b>	<b>15 310 861</b>	<b>15 704 621</b>	<b>16 111 590</b>	<b>17 570 775</b>	<b>17 634 335</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>										
Всего капитальные затраты	28 465	64 525	6 736	2 491	9 812	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	8 540	19 357	2 021	747	2 944	0	0	0	0	0
НДС	5 693	12 905	1 347	498	1 962	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>42 698</b>	<b>96 787</b>	<b>10 103</b>	<b>3 736</b>	<b>14 719</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>42 698</b>	<b>139 485</b>	<b>149 588</b>	<b>153 324</b>	<b>168 043</b>	<b>168 043</b>	<b>168 043</b>	<b>168 043</b>	<b>168 043</b>	<b>168 043</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"</b>										
Всего капитальные затраты	0	59 659	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	17 898	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	11 932	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>89 488</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>89 488</b>	<b>89 488</b>	<b>89 488</b>	<b>89 488</b>	<b>89 488</b>	<b>89 488</b>	<b>89 488</b>	<b>89 488</b>	<b>89 488</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"</b>										
Всего капитальные затраты	1 678 123	1 835 407	2 315 560	2 677 315	322 910	764 428	262 507	271 313	972 790	42 373

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Непредвиденные затраты	503 437	550 622	694 668	803 194	96 873	229 328	78 752	81 394	291 837	12 712
НДС	335 625	367 081	463 112	535 463	64 582	152 886	52 501	54 263	194 558	8 475
<b>Всего смета проекта</b>	<b>2 517 184</b>	<b>2 753 111</b>	<b>3 473 340</b>	<b>4 015 972</b>	<b>484 365</b>	<b>1 146 642</b>	<b>393 760</b>	<b>406 969</b>	<b>1 459 185</b>	<b>63 560</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>2 517 184</b>	<b>5 270 295</b>	<b>8 743 635</b>	<b>12 759 607</b>	<b>13 243 972</b>	<b>14 390 614</b>	<b>14 784 374</b>	<b>15 191 343</b>	<b>16 650 528</b>	<b>16 714 088</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района , выполняемые ООО «Теплосети»"</b>										
Всего капитальные затраты	0	44 727	60 525	92 984	123 339	120 236	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	13 418	18 158	27 895	37 002	36 071	0	0	0	0
НДС	0	8 945	12 105	18 597	24 668	24 047	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>67 090</b>	<b>90 788</b>	<b>139 476</b>	<b>185 008</b>	<b>180 354</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>67 090</b>	<b>157 878</b>	<b>297 354</b>	<b>482 362</b>	<b>662 716</b>	<b>662 716</b>	<b>662 716</b>	<b>662 716</b>	<b>662 716</b>
<b>Группа проектов 003.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>										
Всего капитальные затраты	47 157	132 539	110 404	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	14 147	39 762	33 121	0	0	0	0	0	0	0
НДС	9 431	26 508	22 081	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>70 735</b>	<b>198 808</b>	<b>165 606</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>70 735</b>	<b>269 543</b>	<b>435 149</b>	<b>435 149</b>	<b>435 149</b>	<b>435 149</b>	<b>435 149</b>	<b>435 149</b>	<b>435 149</b>	<b>435 149</b>
<b>Подгруппа проектов 003.02.02 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для перераспределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии"</b>										
Всего капитальные затраты	29 536	28 177	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	8 861	8 453	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 907	5 635	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>44 304</b>	<b>42 265</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>44 304</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>	<b>86 569</b>
<b>Подгруппа проектов 003.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>										
Всего капитальные затраты	0	90 433	90 339	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	27 130	27 102	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	18 087	18 068	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>0</b>	<b>135 650</b>	<b>135 509</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>135 650</b>	<b>271 159</b>	<b>271 159</b>	<b>271 159</b>	<b>271 159</b>	<b>271 159</b>	<b>271 159</b>	<b>271 159</b>	<b>271 159</b>
<b>Подгруппа проектов 003.02.08 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов"</b>										
Всего капитальные затраты	17 621	13 929	20 065	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	5 286	4 179	6 019	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 524	2 786	4 013	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>26 431</b>	<b>20 893</b>	<b>30 097</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>26 431</b>	<b>47 324</b>	<b>77 421</b>	<b>77 421</b>	<b>77 421</b>	<b>77 421</b>	<b>77 421</b>	<b>77 421</b>	<b>77 421</b>	<b>77 421</b>
<b>Группа проектов 004.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «Коммунальная сетевая компания»</b>										
Всего капитальные затраты	37 467	21 807	7 377	11 062	25 305	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	11 240	6 542	2 213	3 319	7 591	0	0	0	0	0
НДС	7 493	4 361	1 475	2 212	5 061	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>56 201</b>	<b>32 711</b>	<b>11 066</b>	<b>16 593</b>	<b>37 957</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>56 201</b>	<b>88 912</b>	<b>99 978</b>	<b>116 571</b>	<b>154 528</b>	<b>154 528</b>	<b>154 528</b>	<b>154 528</b>	<b>154 528</b>	<b>154 528</b>
<b>Подгруппа проектов 004.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"</b>										
Всего капитальные затраты	37 467	21 807	7 377	11 062	25 305	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	11 240	6 542	2 213	3 319	7 591	0	0	0	0	0
НДС	7 493	4 361	1 475	2 212	5 061	0	0	0	0	0
<b>Всего смета</b>	<b>56 201</b>	<b>32 711</b>	<b>11 066</b>	<b>16 593</b>	<b>37 957</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета накопленным итогом</b>	<b>56 201</b>	<b>88 912</b>	<b>99 978</b>	<b>116 571</b>	<b>154 528</b>	<b>154 528</b>	<b>154 528</b>	<b>154 528</b>	<b>154 528</b>	<b>154 528</b>

**10.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе**

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

**10.4 Предложения по величине инвестиций на строительство, реконструкцию тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района Нижнего Новгорода**

Капитальные вложения в реализацию данных проектов с учетом НДС в ценах соответствующих лет представлены в таблице 10.11.

Таблица 10.11 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по повышению эффективности функционирования системы горячего водоснабжения Автозаводского района для ООО «Теплосети» и ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Подгруппа проектов 002.02.09 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района»</b>										
Всего капитальные затраты	6 719	87 065	94 191	124 739	141 841	143 225	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	2 880	31 562	32 588	39 063	44 933	45 923	0	0	0	0
НДС	1 919	21 042	21 723	27 182	29 955	30 615	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>11 516</b>	<b>139 667</b>	<b>148 502</b>	<b>190 983</b>	<b>216 728</b>	<b>219 764</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>11 516</b>	<b>151 183</b>	<b>299 685</b>	<b>490 668</b>	<b>707 396</b>	<b>927 160</b>	<b>927 160</b>	<b>927 160</b>	<b>927 160</b>	<b>927 160</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ""</b>										
Всего капитальные затраты	6 719	42 338	33 666	31 755	18 502	22 989	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	2 880	18 144	14 430	11 168	7 931	9 852	0	0	0	0
НДС	1 919	12 097	9 618	8 585	5 287	6 568	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>11 516</b>	<b>72 577</b>	<b>57 714</b>	<b>51 507</b>	<b>31 720</b>	<b>39 410</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>11 516</b>	<b>84 093</b>	<b>141 807</b>	<b>193 314</b>	<b>225 034</b>	<b>264 444</b>	<b>264 444</b>	<b>264 444</b>	<b>264 444</b>	<b>264 444</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района, выполняемые ООО «Теплосети»»</b>										
Всего капитальные затраты	0	44 727	60 525	92 984	123 339	120 236	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	13 418	18 158	27 895	37 002	36 071	0	0	0	0
НДС	0	8 945	12 105	18 597	24 668	24 047	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>67 090</b>	<b>90 788</b>	<b>139 476</b>	<b>185 008</b>	<b>180 354</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>0</b>	<b>67 090</b>	<b>157 878</b>	<b>297 354</b>	<b>482 362</b>	<b>662 716</b>	<b>662 716</b>	<b>662 716</b>	<b>662 716</b>	<b>662 716</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.1 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-6», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>										
Всего капитальные затраты	0	27 019	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	8 106	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	5 404	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>40 529</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.2 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-12», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>										
Всего капитальные затраты	0	17 707	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	5 312	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	3 541	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>26 561</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.3 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-1», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	60 525	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	18 158	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	12 105	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>90 788</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.4 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-7», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	24 799	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	7 440	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	4 960	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>37 198</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.5 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-5», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	38 073	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	11 422	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	7 615	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>57 110</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.6 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС МСК-10», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	30 112	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	9 034	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	6 022	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>45 168</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.7 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-4», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	68 642	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	20 593	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	13 728	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>102 963</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.8 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-6», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	13 618	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	4 085	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	2 724	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>20 427</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.9 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-2», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	41 079	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	12 324	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	8 216	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>61 618</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-4», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	40 657	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	12 197	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	8 131	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>60 986</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.11 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-7», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	38 595	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	11 578	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	7 719	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>57 892</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.12 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-15», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	20 492	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	6 148	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	4 098	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>30 738</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Подгруппа проектов 002-02.02.09.13 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-28», выполняемые ООО «Теплосети»»</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	20 492	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	6 148	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	4 098	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>30 738</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.14 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-6", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>										
Всего капитальные затраты	0	4669	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	2001	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1 334	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>8 003</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.15 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-12", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>										
Всего капитальные затраты	0	3212	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	1376	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	918	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>5 505</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.16 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-2", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	1451	1465	6879	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	622	628	2948	0	0	0	0	0
НДС	0	0	414	419	1 965	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 487</b>	<b>2 512</b>	<b>11 793</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.17 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-4", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	1451	1465	6775	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	622	628	2904	0	0	0	0	0
НДС	0	0	414	419	1 936	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 487</b>	<b>2 512</b>	<b>11 614</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.18 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-7", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	1464	1616	7366	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	628	693	3157	0	0	0	0
НДС	0	0	0	418	462	2 104	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 510</b>	<b>2 771</b>	<b>12 627</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.19 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-15", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	1464	1616	11567	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	628	693	4957	0	0	0	0
НДС	0	0	0	418	462	3 305	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 510</b>	<b>2 771</b>	<b>19 829</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.20 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-28", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>										
Всего капитальные затраты	0	0	0	1464	1616	4056	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	628	693	1738	0	0	0	0
НДС	0	0	0	418	462	1 159	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 510</b>	<b>2 771</b>	<b>6 954</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.21 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-1, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>										
Всего капитальные затраты	3 190	26 305	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	1367	11274	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	911	7 516	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>5 468</b>	<b>45 095</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.22 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-4, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>										
Всего капитальные затраты	0	1 421	1451	20197	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	609	622	6636	0	0	0	0	0	0
НДС	0	406	415	5 367	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>2 435</b>	<b>2 488</b>	<b>32 200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.23 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-6, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>										
Всего капитальные затраты	0	1 421	1451	4236	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	609	622	1392	0	0	0	0	0	0
НДС	0	406	415	1 126	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>0</b>	<b>2 435</b>	<b>2 488</b>	<b>6 753</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.24 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-7, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>										
Всего капитальные затраты	1 148	1 746	11628	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	492	748	4984	0	0	0	0	0	0	0
НДС	328	499	3 322	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>1 967</b>	<b>2 994</b>	<b>19 934</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.25 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-5, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>										
Всего капитальные затраты	1 148	1 746	11628	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	492	748	4984	0	0	0	0	0	0	0
НДС	328	499	3 322	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>1 967</b>	<b>2 994</b>	<b>19 934</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Подгруппа проектов 002-01.02.09.26 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС МСК-10, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"</b>										
Всего капитальные затраты	1 233	1 818	4606	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	529	779	1974	0	0	0	0	0	0	0
НДС	352	519	1 316	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>2 114</b>	<b>3 116</b>	<b>7 896</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

### 10.5 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе приведены в таблице 10.12.

Таблица 10.12 – Затраты на реализацию предложений по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения, тыс. руб.

Наименование параметров	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Проекты 001.02.09 "Объемы мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС</b>										
Всего капитальные затраты	79 952	426 434	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	19 988	106 609	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего смета проекта</b>	<b>99 940</b>	<b>533 043</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Всего смета проекта накопленным итогом</b>	<b>99 940</b>	<b>632 983</b>	<b>632 983</b>	<b>632 983</b>	<b>632 983</b>	<b>632 983</b>	<b>632 983</b>	<b>632 983</b>	<b>632 983</b>	<b>632 983</b>

## **10.6 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

### **10.6.1 Эффективность инвестиций в зоне деятельности АО «Теплоэнерго»**

Эффективность инвестиций оценивалась только для мероприятий, направленных на улучшение показателей эффективности работы систем теплоснабжения. Эффективность инвестиций в такие мероприятия как строительство и реконструкция тепловых сетей для присоединения новых потребителей не оценивалась, поскольку присоединение новых потребителей предусмотрено с учетом радиуса эффективного теплоснабжения, что само по себе предполагает положительный экономический эффект и рост маржинальной прибыли. Кроме того, источником финансирования мероприятий по подключению потребителей является плата за подключение.

Кроме того, стоит отметить, что реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей, связанных с повышением показателей надежности теплоснабжений, направлена не на повышение эффективности работы систем теплоснабжения, а на поддержание ее в рабочем состоянии. Как правило, данная группа проектов имеет относительно необходимых капитальных затрат на ее реализацию низкий экономический эффект (снижение технологических потерь при передаче тепловой энергии) и является социально-значимой. Расчет эффективности инвестиций в данную группу мероприятий в схеме теплоснабжения также не приводится.

Таким образом, оценка эффективности проводилась по мероприятиям, направленным на повышение данной эффективности. Оценка экономической эффективности проектов производилась с использованием тарифно-балансовых моделей методом сравнения затрат «без проекта» (работа котельных в существующих зонах действия) и «с проектом» (при реализации мероприятий).

Дисконтированный срок окупаемости инвестиций составит 10 лет.

Таблица 10.13 – Суммарные показатели эффективности инвестиций с учетом полного состава проектов в реализацию схемы теплоснабжения

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарный эффект	-181,4	1 190,2	986,4	747,3	701,8	581,3	678,3	776,1	895,7	968,3
Кап. вложения в ценах соответствующих лет без НДС	1516,59	1200,87	1875,57	8,20	73,80	0,00	43,96	0,00	0,00	0,00
Сальдо денежного потока	-1 697,9	-10,7	-889,2	739,1	628,0	581,3	634,3	776,1	895,7	968,3
Коэффициент дисконтирования	1,00	1,12	1,25	1,40	1,57	1,76	1,97	2,21	2,48	2,77
Дисконтированный денежный поток (DCF)	-1697,9	-9,5	-708,8	526,1	399,1	329,9	321,4	351,1	361,8	349,2
NPV	-1697,9	-1707,5	-2416,3	-1890,2	-1491,1	-1161,2	-839,9	-488,8	-127,1	222,1



Рисунок 10.1 - Результаты оценки эффективности полного состава проектов в зоне АО «Теплоэнерго»

#### 10.6.2 Эффективность инвестиций в зоне деятельности ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети» (в части системы теплоснабжения «Район»)

Эффективность инвестиций характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам его участников.

Финансовая (коммерческая) эффективность была проанализирована в разрезе показателей, учитывающих финансовые последствия реализации программ для его непосредственных участников. При этом показатели приводятся к действующим правилам составления бухгалтерской отчетности организаций (ПБУ).

Сроком окупаемости инвестиций является отрезок времени, за который поступления средств за счет тарифов покроют затраты на инвестирование.

Для расчета срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предположения:

- финансовый план программ построен на основании данных управленческого учета;
- все расчеты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в текущих (прогнозных) ценах;
- горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 16 годам (до 2029 года) с момента осуществления первых инвестиций; интервал планирования равен 1 году;
- расчеты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года;
- расчеты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программ была принята за 15,0% годовых.

Результаты прогнозируемой деятельности просчитаны и сведены в финансовые планы, которые включают в себя расчеты интегральных показателей коммерческой (финансовой) эффективности, в том числе:

- чистой приведенной стоимости,
- внутренней нормы доходности,
- срока окупаемости капитальных вложений.

Экономический смысл чистой текущей стоимости можно представить, как результат, получаемый немедленно после принятия решения об осуществлении данной программы - так как при ее расчете исключается воздействие фактора времени. Положительное значение **NPV** считается подтверждением целесообразности инвестирования денежных средств в программу, а отрицательное, напротив, свидетельствует о неэффективности их использования.

Значение **IRR** может трактоваться как нижний гарантированный уровень прибыльности инвестиционных затрат. Если он превышает среднюю стоимость капитала в данном секторе инвестиционной активности и с учетом инвестиционного риска данной программы, последний может быть рекомендован к осуществлению.

Индекс доходности инвестиций (**PI**) тесно связан с показателем чистой современной ценности инвестиций, но, в отличие от последнего, позволяет опреде-



лить не абсолютную, а относительную характеристику эффективности инвестиций. Показатель **PI** наиболее целесообразно использовать для ранжирования имеющихся вариантов вложения средств в условиях ограниченного объема инвестиционных ресурсов.

Обобщенные показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО представлены в таблице 10.14.

Таблица 10.14 - Показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО

№ пп	Наименование показателя	Ед. изм.	ООО «АТЭЦ» (ТЭ) – с учетом строительства блока ПГУ (за горизонтом планирования)	ООО «АТЭЦ» (ТЭ) – без учета строительства блока ПГУ (с учетом понесенных до 2017 года затрат)	ООО «Теплосети» (СТС «Район»)
	Горизонт планирования		После 2031 года (за горизонтом планирования схемы теплоснабжения)	2030 год	2030 год
	Ставка дисконтирования	%	15,0%	15,0%	15,0%
<b>1</b>	<b>Статические показатели</b>				
	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.01.2018 г.) <b>(РВР)</b>	лет	19,0	4,7	67,2
<b>2</b>	<b>Дисконтные показатели</b>				
2.1	Чистый дисконтированный доход проекта <b>(NPV)</b>	тыс.руб.	-3 161 937	370358,	-538786
2.2	Внутренняя норма доходности проекта <b>(IRR)</b>	%	16,2%	26,32%	-
2.3	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.01.2013 г.) <b>(DPBP)</b>	лет	нет	10,0	нет

На основании выполненных расчетов можно сделать следующие выводы:

- инвестиции ООО «АТЭЦ» с учетом строительства блока ПГУ, отнесенные на теплоэнергию, окупаются в после 2033 г., инвестиции ООО «Теплосети» (СТС «Район») - в 2030 г.
- инвестиции ООО «АТЭЦ» без учета строительства блока ПГУ окупаются в течении 10 лет;
- по ООО «АТЭЦ» при учете строительства блока ПГУ в пределах выбранного горизонта планирования NPV отрицателен. При этом следует учитывать, что по ООО «АТЭЦ» основной эффект от реализации мероприятий будет получен от продажи электроэнергии (двукратный рост полезного отпуска при значительном снижении удельного расхода топлива) и электрической мощности. В результате этого суммарно по ООО «АТЭЦ» инвестиции могут иметь положительные показатели эффективности инвестиций.
- по ООО «Теплосети» в пределах выбранного горизонта планирования NPV отрицателен. При этом в случае предоставления организации дополнительных мер бюджетной поддержки (подробнее о вариантах поддержки – в заключении) организация сможет сократить объемы привлекаемых кредитов и сократить сроки их возврата, что будет способствовать достижению положительных показателей эффективности инвестиций.

## **10.7 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности**

В соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, в качестве источников финансирования капитальных вложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей приняты:

- собственные средства организаций, в том числе:
  - Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям новых потребителей);
  - амортизация ОПФ;

- прочие собственные средства организаций;
- привлеченные средства, в том числе:
  - кредитные средства банков.

При определении объемов финансирования за счет каждого из перечисленных выше источников учитывалось, что на реализацию проектов схемы теплоснабжения в первую очередь направляются собственные средства организаций (п.132 раздела XI Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения). Дефицит собственных средств покрывается за счет привлечённых средств.

**Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям).** Все мероприятия, направленные на строительство и реконструкцию тепловых источников и теплосетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, финансируются за счет платы за подключения новых потребителей. Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям) определен исходя из расчетной (индикативной) платы за подключение и прогнозируемой нагрузки новых потребителей - в соответствии с положениями раздела IX.IX. «Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения» Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетная (индикативная) величина платы на очередной расчетный период рассчитана как отношение суммы расходов на строительство (реконструкцию с увеличением мощности/диаметра) источников тепловой энергии (тепловых сетей), обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, и возникающего налога на прибыль, к прогнозируемой суммарной подключаемой тепловой нагрузке новых потребителей (без учета нагрузок за счет изменения зон деятельности в отношении существующих потребителей).

**Амортизация ОПФ.** Объемы финансирования капитальных вложений за счет амортизации ОПФ определялись в размере амортизационных отчислений по основным фондам, образованным в результате нового строительства, модернизации и технического перевооружения ОПФ, в соответствии со схемой теплоснабжения (по объектам инвестирования). В случае недостаточности амортизационных отчислений по объектам инвестирования, в качестве источника капитальных вложений также учитывались амортизационные отчисления по существующему оборудованию.

**Кредитные средства банков.** При дефиците в очередном расчетном периоде

регулирования собственных средств в качестве источника финансирования капитальных вложений учитывались кредитные средства банков. Условия привлечения, возврата и обслуживания кредитных средств, представлены в следующем разделе.

В качестве источников финансирования капитальных ремонтов тепловых сетей приняты:

- Бюджетные средства;
- Собственные средства организаций (доход проекта, включенный в необходимую валовую выручку при расчете тарифа на тепловую энергию (услуги по передаче теплоэнергии)).

**Бюджетные средства.** На момент настоящей актуализации принято, что бюджетные средства необходимо направить на финансирование мероприятий по капитальным ремонтам тепловых сетей, эксплуатируемых ООО «Теплосети» (СТС «Район»). Поскольку в случае реализации этих мероприятий ООО «Теплосети» за счет собственных или кредитных средств, темпы роста тарифов ООО «Теплосети» на всем периоде до 2030 г. будут значительно превышать предельные темпы роста, определенные Минэкономразвития РФ. При этом в дальнейшем в случае возникновения такой необходимости, может быть рассмотрен вопрос изменении объемов расхода бюджетных средств или других вариантах мер бюджетной поддержки организациям, реализующим мероприятия в соответствии со схемой теплоснабжения.

Общий объём необходимых инвестиций в осуществление программы складывается из суммы капитальных затрат на реализацию предлагаемых мероприятий по теплоисточникам и тепловым сетям, требуемых оборотных средств и средств, необходимых для обслуживания долга (в случае финансирования за счёт заёмных средств).

Предложения по источникам инвестиций для мероприятий представлены в таблицах 10.15-10.16.

**Таблица 10.15 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения**

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
Всего по проектам группы 1 "Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ"		
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	Собственные средства/заемные средства
1.2	Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.3	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
1.4	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.5	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.6	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№1,2 до котла ст.№1 (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.7	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№3 до котла ст.№2 (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.8	Замена насосного парка ХВО (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.9	Замена водяного экономайзера (ВЭК) котлоагрегата ст.№2 ТГМ84Б (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.10	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.11	Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.12	Замена обратного сетевого трубопровода 2-го выпуска (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.13	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.14	Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.15	Замена трубок сетевого подогревателя (ПСГ-1 турбоагрегата ст №3) (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.16	Монтаж частотного регулирования (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.17	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	Собственные средства/заемные средства
1.18	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети	Собственные средства/заемные средства
1.19	Техническое перевооружение установки подпитки сетевой воды путем установки дополнительных механических фильтров химводоочистки	Собственные средства/заемные средства
1.20	Оснащение трубопроводов продувки пароперегревателей котлоагрегатов ТГМ-84/Б ст.№1, №2, №3, №4 глушителями шума	Собственные средства/заемные средства
Всего по проектам группы 2 "Продление паркового ресурса турбоагрегатов"		
2.1	Продление паркового ресурса ТГ-3 на Сормовской ТЭЦ	Собственные средства/заемные средства
2.2	Продление паркового ресурса ТГ4 на Сормовской ТЭЦ	Собственные средства/заемные средства
Всего по проектам группы 3 «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»		
3.1	Строительство ПГУ-440	Собственные средства/заемные средства
Всего по проектам группы 4 "Строительство новых энергоисточников"		
4.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	Собственные / Заемные средства
4.2	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.3	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.4	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.5	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.6	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Цен-	Собственные (плата за под-

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
	тральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч	ключению к системе тепло-снабжения) / Заемные средства
4.7	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч	Собственные (плата за подключение к системе тепло-снабжения) / Заемные средства
4.8	Строительство двух котельных №4 (тепловой нагрузкой 0,86 Гкал/ч) и №5 (тепловой нагрузкой 2,45 Гкал/ч) ООО "Виктория НН"	Собственные (плата за подключение к системе тепло-снабжения) / Заемные средства
4.9	Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 1 шт. (2-5 очереди)	Собственные (плата за подключение к системе тепло-снабжения) / Заемные средства
4.10	Строительство блочно-модульной котельной №2 расположенной по адресу: г. Н.Новгород, Советский район, у деревни Кузнечиха, участок №4	Собственные (плата за подключение к системе тепло-снабжения) / Заемные средства
4.11	Модернизация котельной пер. Мотальный, д.8 (установка новой БМК, существующая котельная выводится из эксплуатации).	Собственные / Заемные средства
Всего по проектам группы 5 "Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии "		
5.1	Модернизация системы теплоснабжения тепловых узлов котельных ул. Тихорецкая, 3-в, ул. Конотопская, 4-а, ул. Конотопская, 5, с перераспределением зон действия	Собственные / Заемные средства
5.2	Реконструкция котельной ул. Батумская, 7-Б	Собственные / Заемные средства
5.3	Реконструкция кот. Федосеенко, д. 64 ФГУП "Завод Электромаш с увеличением установленной мощности до 78 Гкал/ч	Собственные / Заемные средства
5.4	Реконструкция котельной жилого комплекса по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-125 "Ряжск-Касимов-Муром-Нижний Новгород"	Собственные / Заемные средства
Всего по проектам группы 6 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"		
6.1	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.2	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская,5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.3	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.4	Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.5	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.6	Реконструкция кот. Художественный музей, Кремль, корпус 3-а	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.7	Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.8	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.9	Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.10	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.11	Реконструкция котельной ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-	Собственные средства (плата за подключение к системе

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
	исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова" с увеличением РТМ на 20 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	теплоснабжения)
6.12	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,1946 (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго"	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.13	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.14	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.15	Реконструкция котельной Кузнечиха д "Кузнечиха, зем. уч. № 4" с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.16	Модернизация котельной Северная с увеличением мощности за счет переключения существующей нагрузки 75,8 Гкал/ч с Ленинской трассы ТИ Автозаводская ТЭЦ на котельную «Северная»	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
Всего по проектам группы 7 "Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии"		
7.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Барминская, 8-а (инфекционная больница №2) на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
7.2	Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
7.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
7.4	Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
7.5	Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
7.6	Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19, пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а	Собственные / Заемные средства
7.7	Переключение нагрузки с котельных ул. Заломова, 5, пер. Гоголя, 9-д, ул. Нижегородская, 29 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
Всего по проектам группы 8 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности"		
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	Собственные / Заемные средства
8.2	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 46 со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	Собственные / Заемные средства
8.3	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	Собственные / Заемные средства
8.4	Реконструкция котельной Деловая, 14, ООО "Нижновтеплоэнерго" со снятием ограничений тепловой мощности	Собственные / Заемные средства
8.5	Техническое перевооружение котельной по адресу: Казанское шоссе, 12а	Собственные / Заемные средства
8.6	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	Собственные / Заемные средства
8.7	Техническое перевооружение котельной по адресу: к.п. Зеленый город, д/о "Агродом", д. 12	Собственные / Заемные средства
Всего по проектам группы 9 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"		
9.1	Техническое перевооружение котельной ул. Ванеева, 209-б	Собственные / Заемные средства
9.2	Техническое перевооружение котельной пр-т Гагарина, 178-б	Собственные / Заемные средства
9.3	Техническое перевооружение котельной ул. Июльских дней, 1	Собственные / Заемные средства
9.4	Модернизация кот.ул. Геройская, 11-а с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с уве-	Собственные / Заемные средства



№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
	личением РТМ до 20 Гкал/ч)	
9.5	Модернизация кот. Коперника, 1-а "Циолковского, 5" с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	Собственные / Заемные средства
9.6	Модернизация кот. "Баня №7", ул. Станиславского, 3 с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч)	Собственные / Заемные средства
9.7	Модернизация кот. Гагарина, 25е с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	Собственные / Заемные средства
9.8	Модернизация кот. Иванова, 14б целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч)	Собственные / Заемные средства
9.9	Модернизация кот. Тихорецкая, 3в целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 30 Гкал/ч)	Собственные / Заемные средства
9.10	Монтаж оборудования котельной Московское шоссе, 15-А	Собственные / Заемные средства
9.11	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")	Собственные / Заемные средства
9.12	Модернизация кот. "Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 20 Гкал/ч)	Собственные / Заемные средства
9.13	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"	Собственные / Заемные средства
9.14	Оптимизация схемы теплоснабжения потребителей от котельной по ул. Памирская, 11	Собственные / Заемные средства
9.15	Реконструкция системы теплоснабжения котельной на ул. Премудрова, 12а	Собственные / Заемные средства
Всего по проектам группы 10 "Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии"		
10.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Куйбышева, 41-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	Собственные / Заемные средства
10.2	Переключение нагрузки от котельной ул. Мурашкинская, 13-б на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	Собственные / Заемные средства
10.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Г. Безрукова, 5 на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	Собственные / Заемные средства
10.4	Переключение нагрузки от котельной ул. Люкина, 6-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	Собственные / Заемные средства
10.5	Переключение нагрузки от котельной АО "ОКБМ Африкантов" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	Собственные / Заемные средства
10.6	Переключение нагрузки от котельной ОАО НАЗ "Сокол" кот. №3 (вывод на Красных зорь, 22) на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	Собственные / Заемные средства
10.7	Переключение нагрузки от котельной б-р Мира, 4-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	Собственные / Заемные средства
10.8	Перевод потребителей котельной ул. Львовская, 7а на теплоснабжение от «АТЭЦ» (Оборудование в здании автоматической станции смешения)	Собственные / Заемные средства
10.9	Перевод потребителей котельной ул. Комарова, 14б ("Ржавка") на теплоснабжение от «АТЭЦ» (монтаж автоматической станции смешения в здании ЦТП «Ржавка»)	Собственные / Заемные средства
10.10	Переключение потребителей котельной «РЭБ Флота» на теплоснабжение от «АТЭЦ»	Собственные / Заемные средства
10.11	Переключение потребителей котельной ул.Профинтерна на теплоснабжение от «АТЭЦ»	Собственные / Заемные средства
Всего по проектам группы 11 "Ликвидация источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения"		
11.1	Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19, пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а	Собственные / Заемные средства
11.2	Переключение потребителей с котельной ООО НПК "Скрудж" на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
11.3	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства

№ проекта	Состав проекта	Источник финансирования
Всего по проектам группы 12 "Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности"		
12.1	Техническое перевооружение ГРП котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
12.2	Установка котловой автоматики безопасности (АМАКС) котлов ПТВМ-100 № 5, 6 на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
12.3	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	Собственные / Заемные средства
12.4	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	Собственные / Заемные средства
12.5	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	Собственные / Заемные средства
12.6	Модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных	Собственные / Заемные средства
12.7	Строительство, техническое перевооружение объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	Собственные / Заемные средства
12.8	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	Собственные / Заемные средства
12.9	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	Собственные / Заемные средства
12.10	Реконструкция резервных топливных хозяйств на котельных	Собственные / Заемные средства
Всего по проектам группы 13 "Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок"		
13.1	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая,14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	Собственные / Заемные средства

Предполагается, что амортизация, начисляемая по существующим основным средствам организаций, используется на поддержание и восстановление существующего оборудования и поэтому является источником финансирования для проектов направленных на снижение общего износа и технического перевооружения оборудования. Амортизация, начисляемая по объектам, введенным при реализации программы, рассчитывалась линейным методом с учетом сроком службы вводимых основных средств.

Заемные средства могут быть привлечены организацией на срок 5-7 лет, при этом стоимость заемных средств составляет порядка 12,5% - 13%. Для получения кредита необходимо предоставления гарантий на всю сумму долга без учета процентов. Средства материнской компании привлекаются на условиях заемного финансирования, но для их получения не требуется предоставления гарантий.

Бюджетные средства могут быть использованы для финансирования низкоэффективных проектов и социально-значимых проектов при отсутствии других возможностей по финансированию проектов.

Таблица 10.16–Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях

Подгруппа проектов	Источник финансирования
<b>Подгруппа 1</b> – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Собственные / Заемные средства
<b>Подгруппа 2</b> – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	Собственные / Заемные средства
<b>Подгруппа 3</b> - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Собственные средства/заемные средства/бюджетные средства
<b>Подгруппа 4</b> – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Собственные / Заемные средства
<b>Подгруппа 5</b> – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	Собственные / Заемные средства
<b>Подгруппа 6</b> – подгруппа проектов строительства новых насосных станций	Собственные / Заемные средства
<b>Подгруппа 7</b> – подгруппа проектов реконструкции насосных станций	Собственные / Заемные средства
<b>Подгруппа 8</b> – подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Собственные / Заемные средства
<b>Подгруппа 9</b> – подгруппа проектов по переводу потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения, а также изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района	Собственные средства/заемные средства/бюджетные средства

## **11 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

### **11.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации**

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;
- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа – в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
- главы местной администрации муниципального района – в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

## **11.2 Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций**

Реестр единых теплоснабжающих организаций с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.1 и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.015.000).

Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Союзный пр-т, 43	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	1	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Коперника ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	2	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Завод «Электромаш» - Федосеенко ул., 64	АО «Теплоэнерго» АО «Завод «Электромаш»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Пугачева ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Базарная ул., 6	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Римского-Корсакова ул., 50	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Федосеенко ул., 89А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Станиславского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Гаугеля ул., 6Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	4	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гаугеля ул., 25	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Василия Иванова ул., 14Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	6	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Баренца ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Энгельса ул., 1В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	8	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Планетная ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	9	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Меднолитейная ул., 1Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	10	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Общественный пер., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	11	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Дубравная ул., 17	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	12	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						808)
Н/Д	Котельная - Баранова ул., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	14	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ» - Чаадаева ул., 10В	АО «Теплоэнерго» Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Красных Зорь ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	16	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Николая Гастелло ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	17	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Героев пр-т, 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	18	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Лесной Городок ул., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	19	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Чкалова ул., 9Г	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	20	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Июльских Дней ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	21	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Академика Баха ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Климовская ул., 86А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	22	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Таллинская ул., 15В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	23	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Вольская ул., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	24	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «15-й квартал» - Тихорецкая ул., 3В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	25	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Знаменская ул., 5Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	26	АО «Теплоэнерго»	Едиственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Ивана Романова ул., 3А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	27	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Водопроводная» - Московское ш., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	28	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Сормовская ТЭЦ - Коминтерна ул., 45к1	АО «Теплоэнерго» Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная - Новинки п., Ботаническая ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	32	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Чкалова ул., 37А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	33	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Невельская ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	34	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Путейская ул., 31А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	35	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Больница № 10» - Чонгарская ул., 43А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	36	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Металлистов ул., 4Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	38	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Московское ш., 219А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	39	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Памирская ул., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	40	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Премудрова ул., 12А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	41	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Октябрьской Революции ул., 66	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	42	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Геройская ул., 11А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	43	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне дея-



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ленина пр-т, 51к10	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	44	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Нагорная теплоцентраль (НТЦ) - Ветеринарная ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	45	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Максима Горького ул., 65Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Кардиоцентр» - Ванеева ул., 209Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Донецкая ул., 9В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	46	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Суетинская ул., 21	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	47	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Плотничный пер., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	48	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Бойновский пер., 9Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	49	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Почтовый съезд, 2 / Рождественская ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	50	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Рождественская ул., 40А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	52	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Новинки п., Магистральная ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	53	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Соревнования ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	55	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гребешковский Откос ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Минина ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	56	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Большая Покровская ул., 16	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	57	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Рождественская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	58	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - 3-я Ямская ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	59	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Дальняя ул., 1/29В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	60	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Очистные сооружения» - Гребного Канала наб.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	61	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Санаторий «Нижегородский» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	62	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Воровского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	63	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Федосеенко ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	64	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ДО «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	65	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Мореновская областная санаторно-лесная школа» - Зеленый Город к. п., 7Г	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	66	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Санаторий «Ройка» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	67	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ДООЛ «Чайка» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	68	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Бориса Панина ул., 19Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	69	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Генкиной ул., 37	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	70	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						808)
Н/Д	Котельная - Звенигородский пер., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	72	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Республиканская ул., 47А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Углова ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	73	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Батумская ул., 7Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Маршала Голованова ул., 25А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	74	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Горная ул., 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	75	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Анкудиновское ш., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Анкудиновское ш., 3Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	77	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 178Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	78	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 60к22	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	79	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Военных Комиссаров ул., 9	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	80	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 156	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	81	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Радистов ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	82	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Терешковой ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	83	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 70А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - 40 лет Победы ул., 15	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	84	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 97к14	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	85	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Рождественская ул., 8	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	86	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Варварская ул., 15Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	87	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Кремль, к3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	88	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ярославская ул., 23	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	89	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Малая Ямская ул., 9Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	90	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Верхне-Волжская наб., 7Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	91	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ульянова ул., 47	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	93	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Нижне-Волжская наб., 2А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	95	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	96	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 25Е	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	97	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Тропинина ул., 13Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	98	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Василия Иванова ул., 36Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	99	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Тепличная ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	100	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «2-я территория ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	101	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» № 1»	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	102	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» № 2»	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Березовая Пойма п., Чернореченская ул., 1к1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	103	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ОАО «Железобетонстрой № 5» - Федосеенко ул., 44А	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	104	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ОАО «Железобетонстрой № 5»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная АО «ОКБМ Африкантов» - Бурнаковский пр-д, 15	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	106	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «ОКБМ Африкантов»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная ОАО «Оргсинтез» - Московское ш., 83А	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	107	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ОАО «Оргсинтез»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная ПАО «Нормаль» - Литвинова ул., 74	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	108	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ПАО «Нормаль»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная ФГБОУ ВО «ННГАСУ» - Ильинская ул., 65А	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	110	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ФГБОУ ВО «ННГАСУ»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная АО «НКХП-Девелопмент» - Гаршина ул., 40	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	112	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «НКХП-Девелопмент»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная ООО «Высоковский кирпичный завод» - Яблонева ул., 18	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	113	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Высоковский кирпичный завод»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная ООО «ЦТО «Меркурий» - Гагарина пр-т, 50	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	115	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «ЦТО «Меркурий»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов» - Медицинская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	116	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов»	ИСТОЧНИК			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						808)
Н/Д	Котельная АО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН» - Бориса Панина ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	117	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - Тропинина ул., 47	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	118	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю. Е. Седакова»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная АО «ННПО им. М. В. Фрунзе» - Гагарина пр-т, 174	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	119	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «ННПО им. М. В. Фрунзе»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная ООО «Санаторий «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	120	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Санаторий «Зеленый Город»	ИСТОЧНИК			
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Московское ш., 52	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	121	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК	241	ООО «СТН-Энергосети»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Зайцева ул., 31В	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	122	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная ООО «Класс Плюс» - Черепичный п., 14	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	123	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Класс Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная ООО «Спектр» - Интернациональная ул., 96	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	125	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Спектр»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная ООО «Профит - Нартова ул., 6	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	126	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Профит»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная ООО «Энергосервис» - Вахитова пер., 4Д	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	127	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Автозаводская ТЭЦ - Ленина пр-т, 88	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК	128	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Коммунальная сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Ленинская» - Монастырка ул., 5А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Северная» ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 18	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	129	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Геройская ул., 2А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	130	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 35А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	131	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Завкомовская ул., 8	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	134	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мостоотряд п., 32А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	136	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мончегорская ул., 11	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	137	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Школа № 16» ООО «Генерация тепла» - Гнилицы п., Героя Советского Союза Ляхова ул., 92А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	138	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Школа № 114» ООО «Генерация тепла» - Стригино п., Земляничная ул., 1Б	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	139	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Школа № 145» ООО «Генерация тепла» - Новое Доскино п., 19-я линия, 25А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	140	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Героя Советского Союза Бахтина ул., 10	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	142	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	146	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	147	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная «Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-	148	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве соб-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			ственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - 3-я Ямская ул., 30	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	149	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Белинского ул., 62	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	150	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Обухова ул., 45	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	151	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Октябрьской Революции ул., 45	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	152	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 42А	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	153	ООО «СТН-Энергосети»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 60Б	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Цветочная ул., 3В	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	239	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	154	ООО «СТН-Энергосети»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Вечерняя ул., 71	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	154	ООО «СТН-Энергосети»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Родионова ул., 187А	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	155	ООО «СТН-Энергосети»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «РУМО» - Адмирала Нахимова ул., 13	АО «РУМО»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	156	АО «РУМО»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского» - Гагарина пр-т, 24	ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	162	ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина» - Гагарина пр-т, 37	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	164	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина» - Заовражная ул., 6	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	165	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Электровозная ул., 1	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	166	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «НГЧ-2» ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Кондукторская ул., 26	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	167	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ленина пр-т, 18	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	168	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева» - Минина ул., 24	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	169	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Казанское ш., 12А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	170	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО ПКО «Теплообменник» - Ленина пр-т, 85	АО ПКО «Теплообменник»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	171	АО ПКО «Теплообменник»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	172	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Нижегородский завод «Старт» - Белинского ул., 61	ООО «Нижегородский завод «Старт»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	174	ООО «Нижегородский завод «Старт»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Энергосервис» - Волжская наб., 8	АО «Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	175	АО «Энергосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс» - КИМа ул., 335	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	177	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс» - Удмуртская ул., 40	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс» - Айвазовского ул., 10А	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	179	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Зенит Энерго» - Краснозвездная ул., 37	ООО «Зенит Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	180	ООО «Зенит Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постанов-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						ления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Нижегородская трикотажная фабрика» - Полтавская ул., 32	ООО «Нижегородская трикотажная фабрика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	182	ООО «Нижегородская трикотажная фабрика»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Бор Теплоэнерго» - Родионова ул., 190	ООО «Бор Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	184	ООО «Бор Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ПАО «Завод Красный Якорь» - Московское ш., 120	ПАО «Завод Красный Якорь»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	187	ПАО «Завод Красный Якорь»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО ТП «Нижегородец» - Московское ш., 34	ООО ТП «Нижегородец»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	189	ООО ТП «Нижегородец»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Прима Энерго» - Московское ш., 105	ООО «Прима Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	191	ООО «Прима Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «1-я территория ВЦСПС» ООО «Санаторий им. ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	193	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «РУАН» - Нижне-Волжская наб., 17	ООО «РУАН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	194	ООО «РУАН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ЗАО «Завод Труд» - Ларина ул., 18	ЗАО «Завод Труд»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	195	ЗАО «Завод Труд»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Русский Стандарт» - Зеленский съезд, 8	ООО «Русский Стандарт»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	196	ООО «Русский Стандарт»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ЗАО «Механический завод «Рилс» - Ошарская ул., 76	ЗАО «Механический завод «Рилс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	197	ЗАО «Механический завод «Рилс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Нижегородский текстиль» - Бойновский пер., 17	АО «Нижегородский текстиль»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	199	АО «Нижегородский текстиль»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот») - Маркина пл., 15А	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	201	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот»)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость» - Нижне-Волжская наб., 8/7	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	202	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Норма» - Героя Шапошникова ул., 15	ООО «Норма»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	203	ООО «Норма»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН» - Кащенко ул., 9	ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	205	ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО фирма «Вика» - Георгиевский съезд, 3	ООО фирма «Вика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	207	ООО фирма «Вика»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.» - Вторчермета ул., 7	АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	209	АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Нижегородагроснаб» - Кузбасская ул., 7А	АО «Нижегородагроснаб»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	211	АО «Нижегородагроснаб»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ЗАО «Энерго Групп» - Ленина пр-т, 93	ЗАО «Энерго Групп»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	212	ЗАО «Энерго Групп»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ПАО «Завод «Красное Сормово» - Баррикад ул., 1	ПАО «Завод «Красное Сормово»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	214	ПАО «Завод «Красное Сормово»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Нижегородский масложировой комбинат» - Жиркомбината ш., 11	АО «Нижегородский масложировой комбинат»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	216	АО «Нижегородский масложировой комбинат»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Нижегородский молочный завод № 1» - Дьяконова ул., 2В	АО «Нижегородский молочный завод № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	218	АО «Нижегородский молочный завод № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ОАО «Силикатный завод № 1» - Зайцева ул., 35	ОАО «Силикатный завод № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	220	ОАО «Силикатный завод № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «РАСКО-Энергосервис» - Интернациональная ул., 100	ООО «РАСКО-Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	221	ООО «РАСКО-Энергосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Автоиспытания» - Октябрьской Революции ул., 43	АО «Автоиспытания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	222	АО «Автоиспытания»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная АО «Транс-Сигнал» - Торфяная ул., 30	АО «Транс-Сигнал»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	225	АО «Транс-Сигнал»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ЗАО «Концерн «Термаль» - Гагарина пр-т, 178	ЗАО «Концерн «Термаль»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	229	ЗАО «Концерн «Термаль»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Николь-Пак Империял» - Спортсменский пер., 11	ООО «Николь-Пак Империял»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	231	ООО «Николь-Пак Империял»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Космонавта Комарова ул., 2Е	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	232	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Актеон» - Бурнаковский пр-д, 1	ООО «Актеон»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	233	ООО «Актеон»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО Хладокомбинат «Заречный» - Ленина пр-т, 31к2	АО Хладокомбинат «Заречный»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	234	АО Хладокомбинат «Заречный»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Деловая ул., 14	ООО «Нижновтеплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	236	ООО «Нижновтеплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Родионова ул., 194Б	ООО «Нижновтеплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная - Арктическая ул., 20А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	237	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн» - Ларина ул., 19	Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	238	Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Полевая ул., 6	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	240	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	243	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	«Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	244	«Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	246	ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постанов-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						ления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Теплоэнерго» (бывш. ООО «Виктория»)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	247	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «КМ Энерго»	ООО «КМ Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	248	ООО «КМ Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Муравьиные цены»	ООО «Муравьиные цены»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	249	ООО «Муравьиные цены»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Нижегородтеплогаз»	ООО «Нижегородтеплогаз»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	250	ООО «Нижегородтеплогаз»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «СЭУ «ФС-6»	ООО «СЭУ «ФС-6»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	251	ООО «СЭУ «ФС-6»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Теплогазсервис»	ООО «Теплогазсервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	252	ООО «Теплогазсервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Элкост»	ООО «Элкост»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	253	ООО «Элкост»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Энергетика»	ООО «Энергетика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	254	ООО «Энергетика»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «ЭнерджиПро-НН»	ООО «ЭнерджиПро-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	255	ООО «ЭнерджиПро-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	256	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная № 18 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 64	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	257	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная № 38 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 54	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная № 39 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 98	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная № 58 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 28	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная № 104 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 53	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная № 114 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 53	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Зеленый Город к. п., Агродом д. о., 12	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	258	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Новинки п., Дорожная ул., 5/1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	259	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Малозатяжная ул., 31А	ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	260	ООО «Коммунальная сетевая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Монастырка ул., 1	ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Нижегородская областная коммунальная компания» - Кудьма п., Заводская ул., 26	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	261	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Нижегородская областная коммунальная компания» - Новинки п., Ботаническая ул., 9	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная АО «Нижегородская областная коммунальная компания» - Новинки п., Магистральная ул., 3	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная АО «Нижегородская областная коммунальная компания» - Новинки п., Полевая ул., 2В	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная ООО «Капитал-Менеджмент» - Новинки п., Инженерный пр-д	ООО «Капитал-Менеджмент»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	262	ООО «Капитал-Менеджмент»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Нижегородская ул., 8А	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	263	ООО «Коммунальщик-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 2	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 6	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Учительская ул., 12	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
Н/Д	Котельная ООО «Профстройпроект» - Кусяковка д., Полевая ул., 58Д	ООО «Профстройпроект»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	264	ООО «Профстройпроект»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

### **11.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации**

Критерии, порядок присвоения статуса единой теплоснабжающей организации и требования к ее деятельности установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, устанавливают следующие критерии присвоения статуса единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Рабочая мощность источника тепловой энергии – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей – произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.2.

Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Союзный пр-т, 43	54,27	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Коперника ул., 1А	13,63	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Завод «Электромаш» - Федосеенко ул., 64	51,07	АО «Теплоэнерго» АО «Завод «Электромаш»	995 778 Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д -	ЗАЯВКА ПОДАНА ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная - Пугачева ул., 1	35,23	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Базарная ул., 6	27,71	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Римского-Корсакова ул., 50	5,66	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Федосеенко ул., 89А	4,77	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Станиславского ул., 3	17,71	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Гаугеля ул., 6Б	31,49	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	4	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гаугеля ул., 25	31,86	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Василия Иванова ул., 14Б	22,25	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	6	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Баренца ул., 9А	23,92	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	7	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Энгельса ул., 1В	30,82	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	8	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Планетная ул., 8А	11,90	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	9	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Меднолитейная ул., 1Б	0,32	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	10	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Общественный пер., 6А	0,29	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	11	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Дубравная ул., 17	5,93	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	12	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Баранова ул., 11	28,00	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	14	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ» - Чаадаева ул., 10В	40,00	АО «Теплоэнерго» Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная - Красных Зорь ул., 4А	12,75	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	16	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Николая Гастелло ул., 1А	12,82	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	17	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Героев пр-т, 13	5,79	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	18	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Лесной Городок ул., 6А	32,45	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	19	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Чкалова ул., 9Г	16,55	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	20	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Июльских Дней ул., 1	17,74	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	21	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Академика Баха ул., 4А	68,33	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Климовская ул., 86А	23,01	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	22	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Таллинская ул., 15В	38,77	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	23	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Вольская ул., 15А	8,97	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	24	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «15-й квартал» - Тихорецкая ул., 3В	15,13	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	25	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											№ 808)
Н/Д	Котельная - Знаменская ул., 5Б	4,35	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	26	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ивана Романова ул., 3А	5,13	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	27	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Водопроводная» - Московское ш., 15А	20,86	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	28	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Сормовская ТЭЦ - Коминтерна ул., 45к1	598,00	АО «Теплоэнерго» Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	995 778 Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д -	ЗАЯВКА ПОДАНА ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная - Новинки п., Ботаническая ул., 9А	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	32	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Чкалова ул., 37А	3,22	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	33	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Невельская ул., 9А	3,10	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	34	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Путейская ул., 31А	4,91	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	35	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Больница № 10» - Чонгарская ул., 43А	1,34	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	36	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Металлистов ул., 4Б	2,72	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	38	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Московское ш., 219А	4,52	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	39	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Памирская ул., 11	28,27	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	40	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Премудрова ул., 12А	27,97	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	41	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне дея-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Октябрьской Революции ул., 66	8,14	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	42	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Геройская ул., 11А	14,17	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	43	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ленина пр-т, 51к10	18,27	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	44	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Нагорная теплоцентраль (НТЦ) - Ветеринарная ул., 5	554,80	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	45	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Максима Горького ул., 65Д	5,57	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная «Кардиоцентр» - Ванеева ул., 209Б	19,06	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Донецкая ул., 9В	15,59	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	46	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Суетинская ул., 21	13,99	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	47	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Плотничный пер., 11	16,10	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	48	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Бойновский пер., 9Д	4,74	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	49	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Почтовый съезд, 2 / Рождественская ул., 24	2,03	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	50	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Рождественская ул., 40А	1,08	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	52	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Новинки п., Магистральная ул., 1	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	53	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Соревнования ул., 4А	0,99	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	55	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Гребешковский Откос ул., 7	0,99	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Минина ул., 1	3,99	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	56	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Большая Покровская ул., 16	0,62	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	57	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Рождественская ул., 2	0,27	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	58	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - 3-я Ямская ул., 7	0,61	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	59	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Дальняя ул., 1/29В	0,26	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	60	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Очистные сооружения» - Гребного Канала наб.	23,87	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	61	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Санаторий «Нижегородский» - Зеленый Город к. п.	0,96	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	62	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Воровского ул., 3	1,91	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	63	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Федосеенко ул., 4А	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	64	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ДО «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	1,01	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	65	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Мореновская областная санаторно-лесная школа» - Зеленый Город к. п., 7Г	1,03	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	66	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Санаторий «Ройка» - Зеленый Город к. п.	1,28	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	67	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне дея-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											тельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ДООЛ «Чайка» - Зеленый Город к. п.	2,29	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	68	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Бориса Панина ул., 19Б	2,18	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	69	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Генкиной ул., 37	0,41	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	70	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Звенигородский пер., 8А	3,01	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	72	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Республиканская ул., 47А	1,96	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Углова ул., 7	11,22	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	73	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Батумская ул., 7Б	29,90	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Маршала Голованова ул., 25А	31,81	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	74	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Горная ул., 13	19,54	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	75	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Анкудиновское ш., 24	6,23	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - Анкудиновское ш., 3Б	12,95	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	77	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 178Б	32,88	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	78	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 60к22	11,48	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	79	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Военных Комиссаров ул., 9	27,18	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	80	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 156	4,39	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	81	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											№ 808)
Н/Д	Котельная - Радистов ул., 24	6,93	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	82	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Терешковой ул., 7	14,90	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	83	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 70А	17,26	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
Н/Д	Котельная - 40 лет Победы ул., 15	17,67	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	84	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 97к14	10,77	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	85	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Рождественская ул., 8	0,80	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	86	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Варварская ул., 15Б	2,85	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	87	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Кремль, к3	0,79	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	88	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ярославская ул., 23	0,22	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	89	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Малая Ямская ул., 9Б	0,23	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	90	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Верхне-Волжская наб., 7Д	1,66	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	91	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Ульянова ул., 47	0,51	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	93	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Нижне-Волжская наб., 2А	3,67	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	95	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											№ 808)
Н/Д	Котельная «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	2,67	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	96	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 25Е	9,84	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	97	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Тропинина ул., 13Б	1,26	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	98	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Василия Иванова ул., 36Б	10,74	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	99	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Тепличная ул., 8А	8,61	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	100	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «2-я территория ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	0,87	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	101	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» № 1»	4,30	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	102	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» № 2»		АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная - Березовая Пойма п., Чернореченская ул., 1к1	3,84	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	103	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ОАО «Железобетонстрой № 5» - Федосеенко ул., 44А	11,86	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	104	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ОАО «Железобетонстрой № 5»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная АО «ОКБМ Африкантов» - Бурнаковский пр-д, 15	15,00	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	106	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «ОКБМ Африкантов»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ОАО «Оргсинтез» - Московское ш., 83А	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	107	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ОАО «Оргсинтез»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ПАО «Нормаль» - Литвинова ул., 74	25,20	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	108	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012
			ПАО «Нормаль»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											№ 808)
Н/Д	Котельная ФГБОУ ВО «ННГАСУ» - Ильинская ул., 65А	26,60	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	110	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ФГБОУ ВО «ННГАСУ»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная АО «НКХП-Девелопмент» - Гаршина ул., 40	7,00	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	112	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «НКХП-Девелопмент»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «Высоковский кирпичный завод» - Яблонева ул., 18	6,10	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	113	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Высоковский кирпичный завод»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «ЦТО «Меркурий» - Гагарина пр-т, 50	9,22	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	115	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «ЦТО «Меркурий»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов» - Медицинская ул., 2	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	116	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная АО «Верхневолго-электромонтаж-НН» - Бориса Панина ул., 3	1,29	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	117	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - Тропинина ул., 47	75,40	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	118	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю. Е. Седакова»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная АО «ННПО им. М. В. Фрунзе» - Гагарина пр-т, 174	83,33	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	119	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «ННПО им. М. В. Фрунзе»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «Санаторий «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	3,50	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	120	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Санаторий «Зеленый Город»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Московское ш., 52	5,90	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	121	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	241	ООО «СТН-Энергосети»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Зайцева ул., 31В	129,01	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	122	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012
			ООО «Коммунальная сетевая компания»	90 777	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											№ 808)
Н/Д	Котельная ООО «Класс Плюс» - Черепичный п., 14	7,69	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	123	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Класс Плюс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «Спектр» - Интернациональная ул., 96	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	125	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Спектр»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «Профит - Нартова ул., 6	37,90	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	126	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Профит»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «Энергосервис» - Вахитова пер., 4Д	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	127	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Энергосервис»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Автозаводская ТЭЦ - Ленина пр-т, 88	2074,00	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	128	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Коммунальная сетевая компания»	90 777	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			ООО «Теплосети»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная «Ленинская» - Монастырка ул., 5А	320,00	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	129	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Теплосети»	Н/Д	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная «Северная» ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 18	206,79	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	130	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Геройская ул., 2А	3,77	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	131	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 35А	Н/Д	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	132	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Завкомовская ул., 8	0,83	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	133	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мостоотряд п., 32А	5,76	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	134	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мончегорская ул., 11	7,49	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	135	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											№ 808)
Н/Д	Котельная «Школа № 16» ООО «Генерация тепла» - Гнилицы п., Героя Советского Союза Ляхова ул., 92А	0,26	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	138	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная «Школа № 114» ООО «Генерация тепла» - Стригино п., Земляничная ул., 1Б	0,28	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	139	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная «Школа № 145» ООО «Генерация тепла» - Новое Доскино п., 19-я линия, 25А	0,26	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	140	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Героя Советского Союза Бахтина ул., 10	Н/Д	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	142	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «Генерация тепла»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная «Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А	1,02	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	146	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «Энергосетевая компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная «Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3	Н/Д	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	147	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «Энергосетевая компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная «Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	0,13	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	148	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «Энергосетевая компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - 3-я Ямская ул., 30	Н/Д	ООО фирма «Нижегородстрой»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	149	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Белинского ул., 62	Н/Д	ООО фирма «Нижегородстрой»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	150	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Обухова ул., 45	Н/Д	ООО фирма «Нижегородстрой»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	151	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Октябрьской Революции ул., 45	Н/Д	ООО фирма «Нижегородстрой»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	152	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 42А	Н/Д	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	153	ООО «СТН-Энергосети»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 60Б	Н/Д	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Цветочная ул., 3В	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	239	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	154	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Вечерняя ул., 71	Н/Д	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	154	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Родионова ул., 187А	Н/Д	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	155	ООО «СТН-Энергосети»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «РУМО» - Адмирала Нахимова ул., 13	Н/Д	АО «РУМО»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	156	АО «РУМО»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского» - Гагарина пр-т, 24	Н/Д	ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	162	ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина» - Гагарина пр-т, 37	27,22	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	164	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина» - Заовражная ул., 6	Н/Д	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	165	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Электровозная ул., 1	Н/Д	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	166	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «НГЧ-2» ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Кондукторская ул., 26	Н/Д	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	167	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ленина пр-т, 18	Н/Д	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	168	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ФГБОУ ВО «НГТУ им. П. Е. Алексеева» - Мина ул., 24	Н/Д	ФГБОУ ВО «НГТУ им. П. Е. Алексеева»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	169	ФГБОУ ВО «НГТУ им. П. Е. Алексеева»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Казанское ш., 12А	20,00	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	170	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО ПКО «Теплообменник» - Ленина пр-т, 85	4,13	АО ПКО «Теплообменник»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	171	АО ПКО «Теплообменник»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	6,00	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	172	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Нижегородский завод «Старт» - Белинского ул., 61	10,80	ООО «Нижегородский завод «Старт»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	174	ООО «Нижегородский завод «Старт»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Энергосервис» - Волжская наб., 8	Н/Д	АО «Энергосервис»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	175	АО «Энергосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс» - КИМа ул., 335	1,00	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	177	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс» - Удмуртская ул., 40	Н/Д	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс» - Айвазовского ул., 10А	Н/Д	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	179	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Зенит Энерго» - Красноезвездная ул., 37	Н/Д	ООО «Зенит Энерго»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	180	ООО «Зенит Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Нижегородская трикотажная фабрика» - Полтавская ул., 32	Н/Д	ООО «Нижегородская трикотажная фабрика»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	182	ООО «Нижегородская трикотажная фабрика»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Бор Теплоэнерго» - Родионова ул., 190	14,40	ООО «Бор Теплоэнерго»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	184	ООО «Бор Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ПАО «Завод Красный Якорь» - Московское ш., 120	16,62	ПАО «Завод Красный Якорь»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	187	ПАО «Завод Красный Якорь»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО ТП «Нижегородец» - Московское ш., 34	Н/Д	ООО ТП «Нижегородец»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	189	ООО ТП «Нижегородец»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Прима Энерго» - Московское ш., 105	Н/Д	ООО «Прима Энерго»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	191	ООО «Прима Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «1-я территория ВЦСПС» ООО «Санаторий им. ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	Н/Д	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	193	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «РУАН» - Нижне-Волжская наб., 17	Н/Д	ООО «РУАН»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	194	ООО «РУАН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ЗАО «Завод Труд» - Ларина ул., 18	Н/Д	ЗАО «Завод Труд»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	195	ЗАО «Завод Труд»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Русский Стандарт» - Зеленский съезд, 8	Н/Д	ООО «Русский Стандарт»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	196	ООО «Русский Стандарт»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ЗАО «Механический завод «Рилс» - Ошарская ул., 76	1,10	ЗАО «Механический завод «Рилс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	197	ЗАО «Механический завод «Рилс»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Нижегородский текстиль» - Бойновский пер., 17	Н/Д	АО «Нижегородский текстиль»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	199	АО «Нижегородский текстиль»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот») - Маркина пл., 15А	Н/Д	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот»)	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	201	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот»)	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость» - Нижне-Волжская наб., 8/7	Н/Д	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	202	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Норма» - Героя Шапошникова ул., 15	Н/Д	ООО «Норма»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	203	ООО «Норма»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН» - Кащенко ул., 9	Н/Д	ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	205	ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО фирма «Вика» - Георгиевский съезд, 3	Н/Д	ООО фирма «Вика»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	207	ООО фирма «Вика»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 поста-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											новления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.» - Вторчермета ул., 7	Н/Д	АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	209	АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Нижегородагро-снаб» - Кузбасская ул., 7А	Н/Д	АО «Нижегородагро-снаб»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	211	АО «Нижегородагро-снаб»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ЗАО «Энерго Групп» - Ленина пр-т, 93	Н/Д	ЗАО «Энерго Групп»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	212	ЗАО «Энерго Групп»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ПАО «Завод «Красное Сормово» - Баррикад ул., 1	Н/Д	ПАО «Завод «Красное Сормово»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	214	ПАО «Завод «Красное Сормово»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Нижегородский масложировой комбинат» - Жиркомбината ш., 11	Н/Д	АО «Нижегородский масложировой комбинат»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	216	АО «Нижегородский масложировой комбинат»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Нижегородский молочный завод № 1» - Дьяконова ул., 2В	Н/Д	АО «Нижегородский молочный завод № 1»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	218	АО «Нижегородский молочный завод № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ОАО «Силикатный завод № 1» - Зайцева ул., 35	Н/Д	ОАО «Силикатный завод № 1»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	220	ОАО «Силикатный завод № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «РАСКО-Энергосервис» - Интернациональная ул., 100	Н/Д	ООО «РАСКО-Энергосервис»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	221	ООО «РАСКО-Энергосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Автоиспытания» - Октябрьской Революции ул., 43	Н/Д	АО «Автоиспытания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	222	АО «Автоиспытания»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Транс-Сигнал» - Торфяная ул., 30	Н/Д	АО «Транс-Сигнал»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	225	АО «Транс-Сигнал»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ЗАО «Концерн «Термаль» - Гагарина пр-т, 178	Н/Д	ЗАО «Концерн «Термаль»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	229	ЗАО «Концерн «Термаль»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Николь-Пак Империл» - Спортсменский пер., 11	Н/Д	ООО «Николь-Пак Империл»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	231	ООО «Николь-Пак Империл»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 поста-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											новления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Космонавта Комарова ул., 2Е	1,89	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	232	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Актеон» - Бурнаковский пр-д, 1	Н/Д	ООО «Актеон»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	233	ООО «Актеон»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО Хладокомбинат «Заречный» - Ленина пр-т, 31к2	2,10	АО Хладокомбинат «Заречный»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	234	АО Хладокомбинат «Заречный»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Деловая ул., 14	54,72	ООО «Нижновтеплоэнерго»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	236	ООО «Нижновтеплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Родионова ул., 194Б	116,69	ООО «Нижновтеплоэнерго»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная - Арктическая ул., 20А	1,76	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	237	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн» - Ларина ул., 19	42,00	Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	238	Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Полевая ул., 6	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	240	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	Н/Д	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	243	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная «Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	Н/Д	«Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	244	«Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	Н/Д	ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	246	ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Теплоэнерго» (бывш. ООО «Виктория»)	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	247	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «КМ Энерго»	Н/Д	ООО «КМ Энерго»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	248	ООО «КМ Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 поста-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											новления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Муравьиные цены»	Н/Д	ООО «Муравьиные цены»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	249	ООО «Муравьиные цены»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Нижегородтеплогаз»	Н/Д	ООО «Нижегородтеплогаз»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	250	ООО «Нижегородтеплогаз»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «СЭУ «ФС-6»	Н/Д	ООО «СЭУ «ФС-6»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	251	ООО «СЭУ «ФС-6»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Теплогазсервис»	Н/Д	ООО «Теплогазсервис»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	252	ООО «Теплогазсервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Элкост»	Н/Д	ООО «Элкост»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	253	ООО «Элкост»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Энергетика»	Н/Д	ООО «Энергетика»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	254	ООО «Энергетика»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «ЭнерджиПро-НН»	Н/Д	ООО «ЭнерджиПро-НН»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	255	ООО «ЭнерджиПро-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	Н/Д	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	256	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная № 18 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 64	Н/Д	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	257	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная № 38 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 54	Н/Д	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная № 39 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 98	Н/Д	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная № 58 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 28	Н/Д	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная № 104 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 53	Н/Д	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная № 114 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 53	Н/Д	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
Н/Д	Котельная - Зеленый Город к. п., Агродом д. о., 12	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	258	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная - Новинки п., Дорожная ул., 5/1	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	259	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Малоэтажная ул., 31А	Н/Д	ООО «Коммунальная сетевая компания»	90 777	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	260	ООО «Коммунальная сетевая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Монастырка ул., 1	Н/Д	ООО «Коммунальная сетевая компания»	90 777	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Нижегородская областная коммунальная компания» - Кудьма п., Заводская ул., 26	Н/Д	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	261	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная АО «Нижегородская областная коммунальная компания» - Новинки п., Ботаническая ул., 9	Н/Д	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная АО «Нижегородская областная коммунальная компания» - Новинки п., Магистральная ул., 3	Н/Д	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная АО «Нижегородская областная коммунальная компания» - Новинки п., Полевая ул., 2В	Н/Д	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «Капитал-Менеджмент» - Новинки п., Инженерный пр-д	Н/Д	ООО «Капитал-Менеджмент»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	262	ООО «Капитал-Менеджмент»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Нижегородская ул., 8А	Н/Д	ООО «Коммунальщик-НН»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	263	ООО «Коммунальщик-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 2	Н/Д	ООО «Коммунальщик-НН»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 6	Н/Д	ООО «Коммунальщик-НН»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Учительская ул., 12	Н/Д	ООО «Коммунальщик-НН»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
Н/Д	Котельная ООО «Профстройпроект» - Кусаковка д., Полевая ул., 58Д	Н/Д	ООО «Профстройпроект»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	264	ООО «Профстройпроект»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)

#### **11.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации**

Заявки на присвоение статуса ЕТО приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.015.000).

#### **11.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения**

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, с указанием объектов, находящихся в обслуживании каждой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице 11.3.

Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Н/Д	Котельная - Союзный пр-т, 43	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Коперника ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «Завод «Электромаш» - Федосеенко ул., 64	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Завод «Электромаш»	ИСТОЧНИК
Н/Д	Котельная - Пугачева ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Базарная ул., 6	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Римского-Корсакова ул., 50	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Федосеенко ул., 89А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Станиславского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Гаугеля ул., 6Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Гаугеля ул., 25	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Василия Иванова ул., 14Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Баренца ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Энгельса ул., 1В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Планетная ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Меднолитейная ул., 1Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Н/Д	Котельная - Общественный пер., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Дубравная ул., 17	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Баранова ул., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ» - Чаадаева ул., 10В	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	ИСТОЧНИК
Н/Д	Котельная - Красных Зорь ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Николая Гастелло ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Героев пр-т, 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Лесной Городок ул., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Чкалова ул., 9Г	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Июльских Дней ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Академика Баха ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Климовская ул., 86А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Таллинская ул., 15В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Вольская ул., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «15-й квартал» - Тихорецкая ул., 3В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Знаменская ул., 5Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Н/Д	Котельная - Ивана Романова ул., 3А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «Водопроводная» - Московское ш., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Сормовская ТЭЦ - Коминтерна ул., 45к1	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК
Н/Д	Котельная - Новинки п., Ботаническая ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Чкалова ул., 37А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Невельская ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Путейская ул., 31А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «Больница № 10» - Чонгарская ул., 43А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Металлистов ул., 4Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Московское ш., 219А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Памирская ул., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Премудрова ул., 12А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Октябрьской Революции ул., 66	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Геройская ул., 11А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Ленина пр-т, 51к10	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Нагорная теплоцентраль (НТЦ) - Ветеринарная ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Н/Д	Котельная - Максима Горького ул., 65Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «Кардиоцентр» - Ванеева ул., 209Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Донецкая ул., 9В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Суетинская ул., 21	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Плотничный пер., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Бойновский пер., 9Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Почтовый съезд, 2 / Рождественская ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Рождественская ул., 40А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Новинки п., Магистральная ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Соревнования ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Гребешковский Откос ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Минина ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Большая Покровская ул., 16	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Рождественская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - 3-я Ямская ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Дальняя ул., 1/29В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «Очистные сооружения» - Гребного Канала наб.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Н/Д	Котельная «Санаторий «Нижегородский» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Воровского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Федосеенко ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «ДО «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «Мореновская областная санаторно-лесная школа» - Зеленый Город к. п., 7Г	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «Санаторий «Ройка» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «ДООП «Чайка» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Бориса Панина ул., 19Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Генкиной ул., 37	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Звенигородский пер., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Республиканская ул., 47А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Углова ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Батумская ул., 7Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Маршала Голованова ул., 25А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Горная ул., 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Анкудиновское ш., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Анкудиновское ш., 3Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 178Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 60к22	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Военных Комиссаров ул., 9	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 156	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Радистов ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Терешковой ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 70А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - 40 лет Победы ул., 15	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 97к14	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Рождественская ул., 8	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Варварская ул., 15Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Кремль, к3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Ярославская ул., 23	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Малая Ямская ул., 9Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Верхне-Волжская наб., 7Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Ульянова ул., 47	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Нижне-Волжская наб., 2А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теп- лоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теп- лоснабжающей (теплосетевой) ор- ганизации
Н/Д	Котельная «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Гагарина пр-т, 25Е	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Тропинина ул., 13Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Василия Иванова ул., 36Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Тепличная ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «2-я территория ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» № 1»	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «ИТ-Парк «Анкудиновка» № 2»	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Березовая Пойма п., Чернореченская ул., 1к1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ОАО «Железобетонстрой № 5» - Федосеенко ул., 44А	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ОАО «Железобетонстрой № 5»	ИСТОЧНИК
Н/Д	Котельная АО «ОКБМ Африкантов» - Бурнаковский пр-д, 15	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «ОКБМ Африкантов»	ИСТОЧНИК
Н/Д	Котельная ОАО «Оргсинтез» - Московское ш., 83А	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ОАО «Оргсинтез»	ИСТОЧНИК
Н/Д	Котельная ПАО «Нормаль» - Литвинова ул., 74	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ПАО «Нормаль»	ИСТОЧНИК
Н/Д	Котельная ФГБОУ ВО «ННГАСУ» - Ильинская ул., 65А	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ФГБОУ ВО «ННГАСУ»	ИСТОЧНИК

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Н/Д	Котельная АО «НКХП-Девелопмент» - Гаршина ул., 40	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «НКХП-Девелопмент»	ИСТОЧНИК
Н/Д	Котельная ООО «Высоковский кирпичный завод» - Яблонева ул., 18	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Высоковский кирпичный завод»	ИСТОЧНИК
Н/Д	Котельная ООО «ЦТО «Меркурий» - Гагарина пр-т, 50	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «ЦТО «Меркурий»	ИСТОЧНИК
Н/Д	Котельная ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов» - Медицинская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов»	ИСТОЧНИК
Н/Д	Котельная АО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН» - Бориса Панина ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»	ИСТОЧНИК
Н/Д	Котельная ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - Тропинина ул., 47	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ФГУП «ФНПЦ НИИИС им. Ю. Е. Седакова»	ИСТОЧНИК
Н/Д	Котельная АО «ННПО им. М. В. Фрунзе» - Гагарина пр-т, 174	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «ННПО им. М. В. Фрунзе»	ИСТОЧНИК
Н/Д	Котельная ООО «Санаторий «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Санаторий «Зеленый Город»	ИСТОЧНИК
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Московское ш., 52	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Зайцева ул., 31В	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Класс Плюс» - Черепичный п., 14	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
		ООО «Класс Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Спектр» - Интернациональная ул., 96	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Спектр»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Профит - Нартова ул., 6	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Профит»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Энергосервис» - Вахитова пер., 4Д	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Автозаводская ТЭЦ - Ленина пр-т, 88	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК
		ООО «Коммунальная сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «Ленинская» - Монастырка ул., 5А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК
		ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «Северная» ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 18	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Геройская ул., 2А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 35А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Завкомовская ул., 8	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мостоотряд п., 32А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мончегорская ул., 11	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «Школа № 16» ООО «Генерация тепла» - Гнилицы п., Героя Советского Союза Ляхова ул., 92А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «Школа № 114» ООО «Генерация тепла» - Стригино п., Земляничная ул., 1Б	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «Школа № 145» ООО «Генерация тепла» - Новое Доскино п., 19-я линия, 25А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Генерация тепла» - Героя Советского Союза Бахтина ул., 10	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
		ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
		АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
		АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
		АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Н/Д	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - 3-я Ямская ул., 30	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Белинского ул., 62	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Обухова ул., 45	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Октябрьской Революции ул., 45	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 42А	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 60Б	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Цветочная ул., 3В	АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Вечерняя ул., 71	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Родионова ул., 187А	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «РУМО» - Адмирала Нахимова ул., 13	АО «РУМО»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского» - Гагарина пр-т, 24	ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина» - Гагарина пр-т, 37	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина» - Заовражная ул., 6	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Электровозная ул., 1	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «НГЧ-2» ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Кондукторская ул., 26	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ленина пр-т, 18	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Н/Д	Котельная ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева» - Минина ул., 24	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Казанское ш., 12А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО ПКО «Теплообменник» - Ленина пр-т, 85	АО ПКО «Теплообменник»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Нижегородский завод «Старт» - Белинского ул., 61	ООО «Нижегородский завод «Старт»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «Энергосервис» - Волжская наб., 8	АО «Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс» - КИМа ул., 335	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс» - Удмуртская ул., 40	НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс» - Айвазовского ул., 10А	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Зенит Энерго» - Краснозвездная ул., 37	ООО «Зенит Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Нижегородская трикотажная фабрика» - Полтавская ул., 32	ООО «Нижегородская трикотажная фабрика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Бор Теплоэнерго» - Родионова ул., 190	ООО «Бор Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ПАО «Завод Красный Якорь» - Московское ш., 120	ПАО «Завод Красный Якорь»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО ТП «Нижегородец» - Московское ш., 34	ООО ТП «Нижегородец»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Прима Энерго» - Московское ш., 105	ООО «Прима Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «1-я территория ВЦСПС» ООО «Санаторий им. ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «РУАН» - Нижне-Волжская наб., 17	ООО «РУАН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теп- лоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теп- лоснабжающей (теплосетевой) ор- ганизации
Н/Д	Котельная ЗАО «Завод Труд» - Ларина ул., 18	ЗАО «Завод Труд»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Русский Стандарт» - Зеленский съезд, 8	ООО «Русский Стандарт»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ЗАО «Механический завод «Рилс» - Ошарская ул., 76	ЗАО «Механический завод «Рилс»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «Нижегородский текстиль» - Бойновский пер., 17	АО «Нижегородский текстиль»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга- флот») - Маркина пл., 15А	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот»)	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость» - Нижне-Волжская наб., 8/7	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Норма» - Героя Шапошникова ул., 15	ООО «Норма»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН» - Кашенко ул., 9	ООО «Фармстандарт-Фитофарм-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО фирма «Вика» - Георгиевский съезд, 3	ООО фирма «Вика»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.» - Вторчермета ул., 7	АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «Нижегородагроснаб» - Кузбасская ул., 7А	АО «Нижегородагроснаб»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ЗАО «Энерго Групп» - Ленина пр-т, 93	ЗАО «Энерго Групп»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ПАО «Завод «Красное Сормово» - Баррикад ул., 1	ПАО «Завод «Красное Сормово»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «Нижегородский масложировой комбинат» - Жиркомбината ш., 11	АО «Нижегородский масложировой комбинат»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «Нижегородский молочный завод № 1» - Дьяконова ул., 2В	АО «Нижегородский молочный завод № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ОАО «Силикатный завод № 1» - Зайцева ул., 35	ОАО «Силикатный завод № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «РАСКО-Энергосервис» - Интернациональная ул., 100	ООО «РАСКО-Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теп- лоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теп- лоснабжающей (теплосетевой) ор- ганизации
Н/Д	Котельная АО «Автоиспытания» - Октябрьской Революции ул., 43	АО «Автоиспытания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «Транс-Сигнал» - Торфяная ул., 30	АО «Транс-Сигнал»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ЗАО «Концерн «Термаль» - Гагарина пр-т, 178	ЗАО «Концерн «Термаль»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Николь-Пак Империял» - Спортсменский пер., 11	ООО «Николь-Пак Империял»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Космонавта Комарова ул., 2Е	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Актеон» - Бурнаковский пр-д, 1	ООО «Актеон»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО Хладокомбинат «Заречный» - Ленина пр-т, 31к2	АО Хладокомбинат «Заречный»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Деловая ул., 14	ООО «Нижновтеплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Родионова ул., 194Б	ООО «Нижновтеплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Арктическая ул., 20А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль- Данн» - Ларина ул., 19	Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Полевая ул., 6	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная «Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	«Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «Теплоэнерго» (бывш. ООО «Виктория»)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «КМ Энерго»	ООО «КМ Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
Н/Д	Котельная ООО «Муравьиные цены»	ООО «Муравьиные цены»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Нижегородтеплогаз»	ООО «Нижегородтеплогаз»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «СЭУ «ФС-6»	ООО «СЭУ «ФС-6»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Теплогазсервис»	ООО «Теплогазсервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Элкост»	ООО «Элкост»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Энергетика»	ООО «Энергетика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «ЭнерджиПро-НН»	ООО «ЭнерджиПро-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная № 18 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 64	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная № 38 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 54	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная № 39 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 98	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная № 58 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 28	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная № 104 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 53	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная № 114 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 53	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Зеленый Город к. п., Агродом д. о., 12	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная - Новинки п., Дорожная ул., 5/1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Малоэтажная ул., 31А	ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ системы теплоснаб- жения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теп- лоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теп- лоснабжающей (теплосетевой) ор- ганизации
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Монастырка ул., 1	ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «Нижегородская областная коммунальная компания» - Кудьма п., Заводская ул., 26	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «Нижегородская областная коммунальная компания» - Новинки п., Ботаническая ул., 9	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «Нижегородская областная коммунальная компания» - Новинки п., Магистральная ул., 3	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная АО «Нижегородская областная коммунальная компания» - Новинки п., Полевая ул., 2В	АО «Нижегородская областная коммунальная компания»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Капитал-Менеджмент» - Новинки п., Инженерный пр-д	ООО «Капитал-Менеджмент»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Нижегородская ул., 8А	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 2	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 6	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Учительская ул., 12	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ
Н/Д	Котельная ООО «Профстройпроект» - Кусяковка д., Полевая ул., 58Д	ООО «Профстройпроект»	ИСТОЧНИК / ТЕП- ЛОВЫЕ СЕТИ

## 12 РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

В целях покрытия существующих и перспективных нагрузок потребителей, снижения затрат на реконструкцию и новое строительство при обеспечении повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения планируются изменения зон действия источников тепловой энергии, приведенные в таблице 12.1.

**Таблица 12.1 – Переключение существующих и перспективных нагрузок источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода**

Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
Переключение нагрузки от котельной АО "ОКБМ Африкантов" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2020	2022
Переключение нагрузки от котельной ОАО НАЗ "Сокол" кот. №3 (вывод на Красных зорь, 22) на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2019	2021
Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2015	2021
Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2019	2022
Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2019	2022

## **13 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

В таблице 13.1. представлены данные по бесхозным тепловым сетям города Нижнего Новгорода, выявленным по состоянию на 2020 год.

В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления города Нижнего Новгорода до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Таблица 13.1 – Перечень участков бесхозяйных тепловых сетей на территории города Нижнего Новгорода по состоянию на 2020 год

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
<b>АВТОЗАВОДСКИЙ РАЙОН</b>					
1	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры до наружной стены здания мастерской ул.Лоскутова,2, лит.Г	8	1971	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
2	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры до наружной стены здания конторы ул.Героя Васильева, 55	88	1971	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
3	Сети горячего водоснабжения	от сетей мебельной фабрики «Нижегородец» до наружной стены жилого дома ул.Ю.Фучика, 10	105	1982	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ»
4	Сети теплоснабжения	от точки врезки в подвале МОУ школа № 127 до наружной стены ул. Комсомольская, 10а (МБОУ ДОД ДШИ № 18)	8	1988	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
5	Сети теплоснабжения	от наружной стены дома №11 ул.Веденяпина до наружной стены ул.Фучика, 19а (МБОУ ДОД ДШИ «Созвездие»)	37	1969	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012, № 4052 от 07.10.2014 - внес.измен.
6	Сети теплоснабжения	от наружной стены дома №21 пр.Октября до наружной стены пр.Октября, 19а (МБОУ ДОД ДШИ «Созвездие»)	70	1939	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012, № 4052 от 07.10.2014 - внес.измен.
7	Сети теплоснабжения	от элеваторного (теплого) узла дома № 18 ул. Старых Производственников до наружной стены ул. Старых Производственников, 18а (МБОУ ДОД ДМШ № 15)	6	1986	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
8	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул. Борской до наружной стены ул. Дьяконова, 25а (МБУК ЦК и Д «Молодежный»)	47	1958	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
9	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул.Красных Партизан до наружной стены пр.Молодежный, 44б (БДЦ МКУК ЦБС)	8	1957	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
10	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул.Дьяконова до наружной стены	27	1981	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
		ул. Дьяконова,31 (МБОУ ДОД ДЮСШ по футболу)			Постановление № 5511 от 19.12.2012
11	Сети теплоснабжения	от врезки в трубопровод в подвале дома № 45 по ул. 6-ой микрорайон до наружной стены ул.Веденяпина,32а (МБОУ ДОД КДЮСШ №1)	123	2009	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
12	Сети теплоснабжения	от врезки в трубопровод по ул.Мончегорская до наружной стены ул. Мончегорская,32а (ГБОУ ДОД ДЮСШ по ИВС)	33	2007	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
13	Сети теплоснабжения	От тепловой камеры по ул.Львовская до наружной стены ул. Львовская,2а (ГБОУ ДОД СДЮСШОР по самбо)	177	2001	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
14	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул.Дружаева до наружной стены ул.Дружаева, 1а (ГБОУ ДОД СДЮСШОР по самбо)	265	2001	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012, № 5317 от 22.12.2014 (внесение изм.)
15	Сети теплоснабжения	от врезки в трубопровод в подвале дома №14 по пр.Ильича до наружной стены ул. Лоскутова,11 (ГБОУ ДОД КСДЮСШОР №1 - стадион)	28	1969	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012, № 5317 от 22.12.2014 (внесение изм.)
16	Сети теплоснабжения	от врезки в трубопровод в подвале дома №13 по пр.Кирова до наружной стены ул.Лоскутова,11 (ГБОУ ДОД КСДЮСШОР №1 - стадион)	21	1969	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012, № 5317 от 22.12.2014 (внесение изм.)
17	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул.Космическая до наружной стены ул. Космическая,58а (МБОУ ДОД КДЮСШ № 1)	37	2005	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» (Постановление № 5511 от 19.12.2012)
18	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул.Фучика до наружной стены ул.Фучика,1 (МБОУ ДОД ЦДЮТТ «Юный автомобилист»)	22	1974	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
19	Сети теплоснабжения	от наружной стены дома № 13 по ул.Смирнова до наружной стены ул.Смирнова,13а (МБОУ ДОД ЦРТДЮ «Досуг» - стадион «Восток»)	127	1983	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
20	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул.Героя Смирнова до жилого дома и по подвалу ул. Героя Смирнова,61 (ТСЖ № 140)	9	1968	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
					Постановление № 5511 от 19.12.2012
21	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул.Веденяпина, 23а до жилого дома по ул.Южное шоссе, 60 (ТСЖ № 141)	133	1968	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
22	Сети теплоснабжения	от жилого дома ул. Южное шоссе,60 до жилого дома и по подвалу ул.Юлиуса Фучика,29 (ТСЖ № 141)	75	1968	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
23	Сети теплоснабжения	от жилого дома ул. 6-й микрорайон,3 до жилого дома ул. 6-й микрорайон,1 (ТСЖ № 153)	84	1970	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
24	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул. 6-й микрорайон,3 до жилого дома и по подвалу ул. 6-й микрорайон,3 (ТСЖ № 153)	24	1970	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
25	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры по ул. 6-й микрорайон,3 до жилого дома и по подвалу ул. 6-й микрорайон,5 (ТСЖ № 154)	7	1995	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
26	Сети теплоснабжения	от жилого дома ул. 6-й микрорайон,5 до жилого дома и по подвалу ул. 6-й микрорайон,7 (ТСЖ № 154)	36	2000	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
27	Сети теплоснабжения	от жилого дома ул. 6-й микрорайон,3 до жилого дома и по подвалу ул.Героя Шнитникова,4 (ТСЖ № 155)	50	2002	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
28	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Героя Шнитникова,12 до жилого дома и по подвалу ул.Героя Шнитникова,12 (ТСЖ № 155)	37	1994	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
29	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома № 15 ул. 6-й микрорайон до жилого дома и по подвалу ул. 6-й микрорайон,11 (ТСЖ № 155)	121	1994	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
30	Сети теплоснабжения	от наружной стены жилого дома ул.6-й микрорайон, 11 до жилого дома ул.6-й микрорайон, 13 (ТСЖ № 155)	89	1994	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
31	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры между жилыми домами №№ 15 и 17 ул. 6-й микрорайон до жилого дома ул. 6-й микрорайон,15 (ТСЖ № 155)	108	1994	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
32	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул. 6-й микрорайон,23 до жилого дома ул.6- микрорайон,25 (ТСЖ № 169)	12	1972	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
33	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Героя Шнитникова,26 до жилого дома ул. Героя Шнитникова,24 (ТСЖ № 169)	24	1972	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
34	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул. Южное шоссе,28/2 до жилого дома ул. Южное шоссе,28/1 (ТСЖ № 209)	81	1974	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
35	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул. Южное шоссе,28/2 до жилого дома ул. Южное шоссе,28/2 (ТСЖ № 209)	8	1974	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
36	Сети теплоснабжения	от жилого дома ул. Героя Шнитникова,18 до жилого дома ул.Героя Шнитникова,20 (ТСЖ № 210)	18	1974	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
37	Сети теплоснабжения	от жилого дома ул Героя Шнитникова,4 до жилого дома ул.Героя Шнитникова,8 (ТСЖ № 211)	21	1972	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
38	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Строкина,5 до жилого дома ул.Строкина,6 (ТСЖ № 313)	24	1981	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
39	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Космическая, 48 до жилого дома ул.Космическая, 48 (ТСЖ № 320)	9	2009	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
40	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Космическая,48 до жилого дома и по подвалу ул. Космическая,46 (ТСЖ № 325)	90	2002	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
41	Сети теплоснабжения	от ТНС-23 до жилого дома ул.Сазанова,13/1 (ЖСК № 472)	265	2004	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
42	Сети теплоснабжения	от жилого дома ул. Героя Смирнова,61 до жилого дома ул.Героя Смирнова,65 (ТСЖ «Смирнова 65»)	115	1968	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
43	Сети теплоснабжения	от жилого дома ул.6-й микрорайон,7 до жилого дома ул. 6-й микрорайон,9 (ТСЖ «Ока»)	46	1995	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
44	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Героя Шнитникова,18 до жилого дома и по подвалу ул.Героя Шнитникова,18 (ТСЖ «Ока»)	63	2008	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
45	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,53 до жилого дома ул. Космическая,24 (ТСЖ «Надежда»)	81	2001	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
46	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,28 до жилого дома и по подвалу ул. Космическая,28 (ТСЖ «Надежда»)	11	2000	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
47	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры между жилыми домами ул.Космическая,53 и ул.Космическая,55 до жилого дома и по подвалу ул.Космическая,53 (ТСЖ «Надежда»)	57	2002	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
48	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры между жилыми домами ул.Космическая,60 и ул.Гайдара,18 до жилого дома ул.Гайдара,26 (ТСЖ «Новая слобода»)	80	1994	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
49	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Южное шоссе,26б до жилого дома ул.Южное шоссе,26а (ТСЖ «Южный»)	106	2000	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
50	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Южное шоссе,40 до жилого дома и по подвалу ул.Южное шоссе,40 (ТСЖ «Южный»)	3	2000	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
51	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Южное шоссе,42а до жилого дома ул. Южное шоссе,42 (ТСЖ «Южный»)	21	2004	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
52	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома пр.Молодежный,31/2 до жилого дома пр. Молодежный,31/1 (ТСЖ «Молодежный»)	67	2006	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
53	Сети теплоснабжения	от жилого дома пр.Молодежный,31/4 до жилого дома пр.Молодежный,31/3 (ТСЖ «Молодежный»)	50	2006	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
54	Сети теплоснабжения	от жилого дома пр.Молодежный,31/5 до жилого дома и по подвалу пр.Молодежный,31/4 (ТСЖ «Молодежный»)	60	2006	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
55	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома пр.Молодежный,31/5 до жилого дома и по подвалу пр.Молодежный,31/5 (ТСЖ «Молодежный»)	21	2006	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
56	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Коломенская,10 до жилых домов ул.Янки Купалы,32 34,36,38,40,42,44 (ТСЖ «Водный мир»)	1104	2008	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
57	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры между жилыми домами ул.Южное шоссе,4 и ул.Южное шоссе,4а до жилых домов ул.Героя Шнитникова,1,3,5 (ТСЖ «Юго-Западный»)	579	2007	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
58	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома пр.Ильича,36 до жилых домов пр.Ильича,39,39/1,39/2, 43/1, пр.Молодежный, 38/1 (ТСЖ «Уют» ), пр.Ильича,43/2 (ТСЖ «Мой дом») пр.Молодежный,38 (ТСЖ «Чайка») пр.Молодежный,38/2 (ТСЖ «Ключ»)	779	2002	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
59	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул. Бурденко,16 до жилого дома ул.Бурденко,16 (ТСЖ «Бурденко 16»)	10	1956	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
60	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры ТСЖ «Водный мир» до жилых домов ул. Янки Купалы,22,24,26,26/1,28, 28/1 (ТСЖ «Веста»)	384	2011	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
61	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Лескова,52 до жилых домов ул.Лескова,52а,54а,56а (ТСЖ «Теремок»)	140	1965	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
62	Сети горячего водоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Героя Васильева, 15 до наружной стены ул.Детская, 48 (ООО «Наш Дом»)	82	1950	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
63	Сети теплоснабжения	от магистрального трубопровода до наружной стены ул.Комсомольская, 35 а (ТСЖ № 339)	10	1984	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
64	Сети теплоснабжения	от магистрального трубопровода до наружной стены ул.Комсомольская, 37 (ТСЖ № 339)	31	1983	
65	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Сазанова, 13 до наружной стены ул.Сазанова, 13 (ТСЖ № 403)	7	2008	
66	Сети теплоснабжения	от магистрального трубопровода до наружной стены ул.Комсомольская, 35 (ТСЖ № 340)	13	1984	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
67	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Красноуральская, 1 Б до наружной стены ул.Красноуральская, 1Б	6	2003	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
68	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Дьяконова, 40, Дьяконова, 39 до наружной стены и по подвалу ул.Дьяконова, 37 (стационар № 1)	82	1972	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» Постановление № 5511 от 19.12.2012
69	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Бурденко, 40 до наружной стены ул.Дьяконова, 39 (стационар № 2 и гараж)	81	1972	
70	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома пр.Бусыгина, 30, ул.Дьяконова, 37 до наружной стены ул.Дьяконова, 35 а (столовая)	48	1977	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
71	Сети теплоснабжения	от существующей теплотрассы у здания школы № 128 по ул.Мончегорская дом 33 А до административно-бытового здания ФОКа	71	2007	ООО «Теплосети» вх.№ 14624 от 20.05.2013 Постановление № 4936 от 17.12.2013
72	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома пр.Ильича , 23а до наружной стены жилого дома пр.Ильича, 23 а (ТСЖ «Проспект»)	12	2004	ООО «Теплосети» Постановление № 4936 от 17.12.2013
73	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома пр.Ильича , 25 до наружной стены жилого дома пр.Ильича, 25 (ТСЖ «Проспект»)	19	2003	ООО «Теплосети» Постановление № 4936 от 17.12.2013
74	Сети теплоснабжения	от врезки в теплотрассу у жилого дом ул.Комсомольская, 35 до наружной стены жилого дома ул.Ватутина, 13 (ТСЖ «Проспект»)	143	2003	ООО «Теплосети» Постановление № 4936 от 17.12.2013
75	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Политбойцов, 4 до наружной стены жилого дома ул.Плотникова, 5 (ТСЖ «Проспект»)	70	2005	ООО «Теплосети» Постановление № 4936 от 17.12.2013
76	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.6-й микрорайон, 19 до наружной стены жилых домов уд.6-й микрорайон, 17а, 17б (ТСЖ «Проспект»)	126	2004	ООО «Теплосети» Постановление № 4936 от 17.12.2013
77	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома пр.Кирова, 18, от врезки в теплотрассу у жилого дома ул.Комсомольская, 37 до наружной стены жилых домов пр.Кирова, 20/1, 20/2, 20/3 (ТСЖ «Проспект»)	204	2004	ООО «Теплосети» Постановление № 4936 от 17.12.2013
78	Сети теплоснабжения	от тепловых камер у МБДОУ № 22 (пр.Молодежный, 34), у жилого дома ул.Коломенская, 10 до наружной стены жилых домов пр.Молодежный, 31, 31/2, 33, 35 (ТСЖ «Проспект»)	1246	2005	ООО «Теплосети» Постановление № 4936 от 17.12.2013
79	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Краснодонцев, 19 до наружной стены жилого дома ул.Краснодонцев, 19/1 (ТСЖ «Дом на Краснодонцев»)	14	2007	ООО «Теплосети» Постановление № 4936 от 17.12.2013
80	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у гаражных боксов администрации Автозаводского района (пр.Ильича, 31) до здания администрации Автозаводского района (пр.Ильича, 31) и от трубопровода у здания ул.Школьная, 5 до здания администрации Автозаводского района (пр.Ильича, 31)	115	2003	ООО «Теплосети» вх.№17725 от 18.06.13 Постановление № 4878 от 13.12.2013
81	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры на территории ГБУ «Автозаводский детский дом-интернат» пр.Ильича,56 до наружной стены жилого дома пр.Ильича,56а (ТСЖ «Согласие»)	27	1982	ООО «Теплосети» Постановление № 4878 от 13.12.2013

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
82	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома пр.Октября,25 до наружной стены жилого дома пр.Октября,25	17	2010	ООО «Теплосети» Постановление № 445 от 18.02.2014
83	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома пр.Октября,25 до наружной стены жилого дома ул.Школьная,36	977	2010	ООО «Теплосети» Постановление № 445 от 18.02.2014
84	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у жилого дома ул.Веденяпина,30 до наружной стены жилого дома ул.Веденяпина,30	10	1978	ООО «Теплосети» Постановление № 620 от 28.02.2014
85	Сети горячего водоснабжения	от тепловой камеры у МБДОУ №56 (ул.Автомеханическая,14а) до жилого дома ул.Прыгунова,11	187	2003	ООО «Теплосети» Постановление № 620 от 28.02.2014
86	Теплотрасса (отопление и горячее водоснабжение)	От тепловой насосной станции ТНС-24 (ул. Красноуральская,5б) до жилых домов ул. Спутника,26, 28,30,32,34,36,38,40,42	473,0 198,5 476,5 383,5 23,0 170,5 14,0	2012	ООО «Теплосети»
87	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у супермаркета ул.Южное шоссе,30/2 до тепловой камеры у жилого дома ул. Южное шоссе,28/2	28	1974	ООО «Теплосети» Постановление № 1139 от 02.04.2014
88	Трубопровод теплоснабжения	От тепловой камеры, расположенной у жилого дома № 46 ул. Янки Купалы до жилых домов ул. Янки Купалы,46,46к1, 46к2	2x103,6 103,6	2013	ООО «Теплосети»
89	Трубопровод теплоснабжения	От теплотрассы на ул. Героя Васильева до жилого дома ул. Героя Васильева,10а (ТСЖ «Героя Васильева-10»)	59,5	2011	ООО «Теплосети»
90	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС)	От врезки в подвале жилого дома ул.Бурденко, 33/1 до жилого дома ул.Бурденко, 33	2x65,6 65,6 65,6	2008	ООО «Теплосети»
91	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС)	От врезки в теплотрассу на ул.Бурденко до жилого дома и по подвалу ул.Бурденко, 33/1	2x80 80 80	2012	
92	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС)	От врезки в теплотрассу на ул.Бурденко до жилого дома ул.Бурденко, 35	2x50 2x50	2007	
93	Трубопровод теплоснабжения (отопление)	От тепловой камеры на пр. Ильича до наружной стены корпуса №1 ГБУЗ НО «НОКПД» - филиал «Автозаводский»	2x171	1995	ООО «Теплосети»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
		(пр. Ильича,50)			
94	Трубопровод теплоснабжения (ГВС)	От врезки в трубопровод на ул. Красных партизан до наружной стены корпуса №1 ГБУЗ НО «НОКПД» - филиал «Автозаводский» (пр. Ильича,50)	218,5	1996	ООО «Теплосети»
95	Трубопровод теплоснабжения (отопление)	От тепловой камеры на территории ГБУЗ НО «Инфекционная больница № 23» до наружной стены корпуса №2 ГБУЗ НО «НОКПД» - филиал «Автозаводский» (пр. Ильича,50к1)	2x51	1999	ООО «Теплосети»
96	Трубопровод горячего водоснабжения	От врезки в теплотрассу у жилого дома №15 на ул.Дружаева до колодца у жилого дома №8 на ул.Героя Васильева	130	2011	ООО «Теплосети»
97	Теплотрасса к жилому дому №26 по ул.Аркадия Гайдара, мкр.Аэродромный	ул.Аркадия Гайдара, д.26	275	1994	ООО «Теплосети» Постановление №1538 от 14.08.2015
98	Трубопровод теплоснабжения (центральное отопление)	от врезки в подвале жилого дома № 37 ул.Юлиуса Фучика до наружной стены жилого дома № 33 ул.Юлиуса Фучика	55	1976	ООО «Теплосети» (пост.№ 1919 от 28.09.2015)
99	Трубопровод теплоснабжения (горячее водоснабжение)	от врезки в подвале жилого дома № 37 ул.Юлиуса Фучика до наружной стены жилого дома № 33 ул.Юлиуса Фучика	55	1976	
100	Трубопровод теплоснабжения (горячее водоснабжение)	от колодца до наружной стены жилого дома №35 ул.Юлиуса Фучика	10	1976	ООО «Теплосети» Постановление № 1919 от 28.09.2015
101	Трубопровод теплоснабжения	от колодца до наружной стены жилого дома №35 ул.Юлиуса Фучика	10	1976	
102	Трубопровод теплоснабжения	От врезки в тепловой камере у жилого дома №24 ул.Космическая до наружной стены жилого дома №51 ул. Космическая	2x50 50	2012	ООО «Теплосети»
103	Теплотрасса ул.Космическая,40 (ТСЖ № 325)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,40 до жилого дома ул. Космическая,40 (ТСЖ № 325)	2x25	1982	ООО «Теплосети»
		От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,40 до жилого дома ул. Космическая,40 (ТСЖ № 325)	25	2015	ООО «Теплосети»
104	Теплотрасса ул.Космическая,42 (ТСЖ № 325)	От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,42 до жилого дома ул. Космическая,42 (ТСЖ № 325)	2x25	1982	ООО «Теплосети»
		От тепловой камеры у жилого дома ул. Космическая,42 до жилого дома ул. Космическая,42 (ТСЖ № 325)	25	2014	ООО «Теплосети»
105	Трубопровод теплоснабжения	От врезки в тепловой камере у жилого дома №8 ул. Строкина до наружной стены здания ФОК МБОУ Лицей № 165 имени 65-летия «ГАЗ» ул. Строкина, д.7	2x36,4 36,4 36,4	2012	ООО «Теплосети»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
106	Трубопровод теплоснабжения	От врезки в подвале жилого дома №36 ул.Пермякова до наружной стены здания ГБУЗ НО «Детский санаторий ДЦП «Автозаводский» ул.Пермякова, д.38	2x55 58	2009	ООО «Теплосети»
107	Трубопровод теплоснабжения	От врезки в трубопровод теплоснабжения на ул.Лесная до тепловой камеры у жилого дома №35 по ул.Бурденко	2x161 2x24,5 136,5 24,5	2014	ООО «Теплосети»
108	Трубопровод теплоснабжения	От врезки в трубопровод теплоснабжения у здания клуба ул.Героя Бахтина, 1А до наружной стены здания клуба ул.Героя Бахтина, 1А (МБУК «ЦК и Д «Молодежный»)	2x6	2008	ООО «Генерация тепла» (вх.№26 от 12.01.2016)
109	трубопровод теплоснабжения (отопление)	от врезки в тепловой камере напротив дома №15 по ул. Дружаева до ТК между домами № 8 и № 17а по ул. Героя Васильева с врезкой на жилой дом №10а по ул. Героя Васильева (ТСЖ «Героя Васильева-10»)	2x58,1 2x72,4	2011	ООО «Теплосети»
110	трубопровод теплоснабжения	от врезки в тепловой камере на ул. Васнецова до здания учебного корпуса и мастерских по ул. Бурденко, д. 31 (ГБПОУ «Нижегородский индустриальный колледж»)	2x136	1988	ООО «Теплосети»
			1x124		
111	трубопровод теплоснабжения (отопление)	От котельной (ул. Ляхова, 92А) до наружной стены МБОУ СОШ № 16 (ул. Ляхова, 109)	2x16	1983	ООО «Генерация тепла»
<b>КАНАВИНСКИЙ РАЙОН</b>					
112	Теплотрасса	ул.Волжская Набережная, 11 (ТСЖ Волга) второй фланец задвижки на падающем и первый фланец задвижки на обратном трубопроводах по ходу теплоносителя	84	1994	Постановление № 5282 от 06.12.2012
113	Теплотрасса	ул.Волжская Набережная, 9а (ТСЖ Чайка) от дома № 9 до дома № 9а по ул.Волжская Набережная	128	1994	Постановление № 5282 от 06.12.2012
114	Теплотрасса отопления	ул.Сергея Есенина (от д.46 до д.44 по ул.Есенина)	485	1975	«Постановление № 5282 от 06.12.2012, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен.)»
115	теплотрасса	от УТ-9-1 сети ЦТП-203 до наружной границы стенимногоквартирного дома 15 а по ул.Менделеева	173,5	2009	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 5512 от 19.12.2012
116	Сети горячего водоснабжения	от ТК1-2-2 до д.5 «а» по ул.Тихорецкая	50	1973 пере- кладка 2009	ОАО «Теплоэнерго» Вх.№ 32891 от 31.10.2012 Постановление № 567 от

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
					20.02.2013
117	Тепловые сети	От ТК-220а-к1-3 до стены д.№4 по ул. Бетанкура	15	2008	ОАО «Теплоэнерго» Вх.№ 32891 от 31.10.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
118	Трасса ГВС	От точки врезки до д. №5 «б» по ул.Лесной городок	28	2005	ОАО «Теплоэнерго» Вх.№ 32891 от 31.10.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
119	Тепловые сети	От точки врезки до д. №5 «б» по ул.Лесной городок	28	2005	ОАО «Теплоэнерго» Вх.№ 32891 от 31.10.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
120	Сети отопления	от ТК-2-1 до наружной стены дома № 5 по ул.Тонкинская	159	2008	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 5512 от 19.12.2012
121	Сети ГВС	От ТК-2, ТКОЦТП-52 к-5 до дома № 5 по ул.Тонкинская	176	2006	
122	Сети теплоснабжения	от точки врезки до дома № 22 б по ул.Сергея Акимова	129	2008	
123	Сети теплоснабжения	от точки врезки до дома № 22 а по ул.Сергея Акимова	156	2006	
124	Сети отопления	от УТ-8-1-1 у д.2 по ул.Болотникова до дд. №№ 1,2,5,6,11,22,26,30 по ул.Вязниковская	1250	1992	
125	Сети отопления	от т.4 у д.29а по ул.Вязниковская до д.29а,31,27,25,23,21,21а,19а по ул.Вязниковская	625,4	1992	
126	Сети ГВС	от д.19 по ул.Касимовская до наружной стены дома № 21 по ул.Касимовская	50	2003	
127	Сети отопления	от д.19 по ул.Касимовская до наружной стены дома № 21 по ул.Касимовская	50	2003	
128	Сети теплоснабжения	от ТК 10 до дома №60 по ул.Гордеевская	49	1989	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 3494 от 12.09.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен.)»
129	Котельная	пер.Рубо, д.3	370,1	1943	ОАО «Теплоэнерго»
130	Павильон задвижек	ул.Невельская, д.9а	8,9	1938	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 3494 от

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
					12.09.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен.)»
131	Сети теплоснабжения	от ТК-9 до жилого дома № 3 по ул.Бульвар Мира	66	2005	ОАО «Теплоэнерго»
132	Сети горячего водоснабжения	от ТК-9 до жилого дома № 3 по ул.Бульвар Мира	31,5	2005	
133	Сети ГВС	от ЦТП на ул.Тираспольская 11-а (ЦТП-212) до стены жилого дома № 28 по ул.Литературная	подающ. - 26м обратная - 26м	2005	ОАО «Теплоэнерго»
134	Сети теплоснабжения	от УТ-1 на ул.Тираспольская до стены жилого дома № 28 по ул.Литературная	Подающий трубопровод - 56,5м Обратный трубопровод - 65,5 м	2005	ОАО «Теплоэнерго»
135	Сети теплоснабжения	от ТК-322-1 до д.14а по ул.Тонкинская	2x43	2011	ОАО «Теплоэнерго»
136	сети теплоснабжения	от ТК-6-1-2 до жилого дома №17А по бульв.Мира	2X33	2005	ОАО «Теплоэнерго»
137	Сети отопления	от элев.узла в тех.подполье до стены ж/д № 39 по ул.Октябрьской революции	80	1930	ОАО «Теплоэнерго»
		от стены ж/д № 39 до стены ж/д № 41 по ул.Октябрьской революции	60	1930	
138	сети теплоснабжения и ГВС	от ТК-11 у дома №37/1 по ул.Чкалова до стены жилого дома №37/1 по ул.Чкалова	17	2010	
139	теплотрасса отопления	от ТК-119 у дома №3/1 по Мещерскому бульвару до стены дома №11 (ввод первый, ввод второй, ввод третий)	222	2006	ОАО «Теплоэнерго»
140	теплотрасса отопления	от стены дома №40 по ул. Карла Маркса до стены дома №38 по ул.Карла Маркса	70	2006	ОАО Теплоэнерго
<b>Ленинский район</b>					
141	теплотрасса	от д.26 по ул. Профинтерна до д.2в,4б по ул. Профинтерна, д.3а по ул. Усиевича	125	1959	ООО «Тепловые сети» Вх.№ 33128 от 01.11.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
142	теплотрасса	от бойлерной до стены д.9/1 по ул. Героя Попова	39	1987	ООО «Тепловые сети» Вх.№ 33128 от 01.11.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
143	Сети теплоснабжения	ЦТП ул.Гончарова - ТК-1	163	1995	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 4753 от 12.11.2012
144	Сети теплоснабжения	ТК-1 - здание КБ № 2 (Гончарова, 1 Д)	19	1995	
145	Сети горячего водоснабжения	ЦТП ул.Гончарова - ТК-1	163	1995	
146	Сети горячего водоснабжения	ТК-1 - здание КБ № 2 (Гончарова, 1 Д)	19	1995	
147	Сети теплоснабжения	пр.Ленина от дома 26 Б до дома 24 А	42	1974	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 4753 от 12.11.2012
148	Сети горячего водоснабжения	пр.Ленина от дома 26 Б до дома 24 А	42	1974	
149	Сети теплоснабжения	от дома 30 Б по пр.Ленина до наружной стены здания жилого дома пр.Ленина 30 В	26	2004	Постановление № 5511 от 19.12.2012
150	Сети теплоснабжения	от дома 30 Б по пр.Ленина до наружной стены здания жилого дома пр.Ленина 30 Г	28	2004	Постановление № 5511 от 19.12.2012
151	Сети горячего водоснабжения	от пр.Ленина, 30 В до ТК-1 у котельной по ул.Баха	159	1968	
152	Сети теплоснабжения	между домами № 3 и № 5, № 5 и № 7 по ул.Июльских дней	77	1974	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013
153	Сети теплоснабжения	к жилым домам № 2,4,6 по ул.Гвоздильная	96	1972	ООО «Тепловые сети» Вх.№ 33128 от 01.11.2012 ОАО «Теплоэнерго» Вх.№ 35281 от 20.11.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
154	Сети теплоснабжения	к жилым домам № 3,5,7,6 по ул.Усиевича	186	1968	ООО «Тепловые сети» Вх.№ 33128 от 01.11.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
155	Сети теплоснабжения	к жилому дому 2 Б по ул.Профинтерна	61	1963	ООО «Энергосети» ООО «Тепловые сети» Вх.№ 35281 от 20.11.2012

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
					Постановление № 5512 от 19.12.2013
156	Сети теплоснабжения	к жилому дому № 3 А по ул.Усиевича	80	1959	ООО «Энергосети» ООО «Тепловые сети» Вх.№ 35281 от 20.11.2012 Постановление № 5512 от 19.12.2013
157	Сети теплоснабжения	к жилому дому № 3 по ул.Усиевича	10	1960	ООО «Энергосети» ООО «Тепловые сети» Вх.№ 35281 от 20.11.2012 Постановление № 5512 от 19.12.2013
158	Сети горячего водоснабжения	к жилому дому № 11 по ул.Героя Попова	13	1975	ООО «Энергосети» ООО «Тепловые сети» Вх.№ 35281 от 20.11.2012 Постановление № 5512 от 19.12.2013
159	Теплотрасса отопления	От стены дома № 61/2 до стены дома № 61/1 по пр.Ленина	45	1958	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013
160	Сети теплоснабжения	от теплокамеры до стены дома № 8/2 по ул.Таганской	15	2005	ООО «Энергосети» ООО «Тепловые сети» Вх.№ 35281 от 20.11.2012 Постановление № 5512 от 19.12.2013
161	Сети теплоснабжения	от элеваторного узла, расположенного в подвальном помещении дома № 3 по ул.Академика Баха, до внешней границы стены данного дома	30	1969	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 5512 от 19.12.2013
162	Сети горячего водоснабжения	от элеваторного узла, расположенного в подвальном помещении дома № 3 по ул.Академика Баха, до внешней границы стены данного дома	30	1969	
163	Сети теплоснабжения	от т/камеры (ТК-18) до стены жилого дома № 4/4 по ул.Адм.Макарова	21	2005	ООО «Теплоэнерго» Постановление № 5512 от 19.12.2013
164	Сети теплоснабжения	от т/камеры (ТК-18) до стены жилого дома № 4/5 по ул.Адм.Макарова	7	2005	
165	Сети горячего водоснабжения	от т/камеры (ТК-18) до стены жилого дома № 4/5 по ул.Адм.Макарова	7	2005	
166	Сети горячего водоснабжения	от т/камеры (ТК-18) до стены жилого дома № 4/4 по ул.Адм.Макарова	21	2005	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
167	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у ж/дома № 61/4 до стены дома № 61/3 по пр.Ленина	45	1967	ОАО «Теплоэнерго»
168	Трасса теплоснабжения (Д-100мм)	От камеры у дома 4/5 по ул. Таганская до стены д.10 по ул. Адм.Нахимова	81	2002	ООО Теплосети (вх.11931 от 05.05.15; вх.33077 от 19.11.15 - адм.Лен.р-на)
169	Трасса теплоснабжения (Д-80мм)	От камеры у дома 4/5 по ул. Таганская до стены д.10 по ул. Адм.Нахимова	81	2002	
170	Сети отопления	от тепловой камеры (ТК-10к8) с торца дома №30/1 по пр. Ленина до наружной стены дома №30 по пр. Ленина	144	1970	ОАО «Теплоэнерго»
171	Сети ГВС	от тепловой камеры (ТК-10к8) с торца дома №30/1 по пр. Ленина до наружной стены дома №30 по пр. Ленина	72/72	1970	ОАО «Теплоэнерго»
172	теплотрасса отопления	от ТК до стены дома №31, корп.1 по пр. Ленина	2x31	1967	ООО «Теплосети»
173	теплотрасса отопления	от ТК до стены дома №29, корп.1 по пр. Ленина	2x25	1968	ООО «Теплосети»
174	Теплотрасса отопления	от ТК у дома №30/4 по пр. Ленина до внешней стены дома №30Б по пр. Ленина	2x89	2003	ООО «Теплосети»
<b>Московский район</b>					
<b>пос.Березовая Пойма</b>					
175	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 12)	200	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			200		
176	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 13)	50	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			50		
177	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 14)	50	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			50		
178	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 15)	10	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			10		
179	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 16)	25	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			25		
180	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 23а)	100	2005	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			100		
181	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 24)	60	1982	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			60		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
182	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 25)	60	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			60		
183	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 26)	60	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			60		
184	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 27)	100	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			100		
185	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 28)	50	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			50		
186	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 29)	3	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			3		
187	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 30)	4	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			4		
188	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 31)	60	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			60		
189	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 32)	220	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			220		
190	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 33)	220	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			220		
191	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 34)	60	1998	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			60		
192	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 35)	60	1998	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			60		
193	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 36)	100	2003	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			100		
194	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 37)	250	1990	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			250		
195	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 38)	20	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			20		
196	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 39)	15	2001	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			15		
197	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 40)	10	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			10		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
198	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 41)	180	2002	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			180		
199	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 42)	30	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			30		
200	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 43)	15	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			15		
201	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 43а)	40	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			40		
202	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 44)	110	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			110		
203	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 45)	70	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			70		
204	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 46)	70	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			70		
205	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 47)	5	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			5		
206	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 48)	6	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			6		
207	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 49)	110	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			110		
208	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 50)	25	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			25		
209	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 51)	30	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			30		
210	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 52)	60	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			60		
211	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 53)	35	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			35		
212	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 54)	15	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			15		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
213	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 55)	15	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			15		
214	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 56)	40	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			40		
215	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 57)	10	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			10		
216	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 59)	230	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			230		
217	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 60)	90	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			90		
218	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 61)	10	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			10		
219	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 62)	40	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			40		
220	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 63)	20	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			20		
221	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 64)	150	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			150		
222	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 65)	150	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			150		
223	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 66)	5	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			5		
224	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 67)	25	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			25		
225	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 67а)	50	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			50		
226	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 68)	5	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			5		
227	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 68а)	10	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			10		
228	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 69)	25	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			25		
229	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 70)	50	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			50		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
230	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 71)	220	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			220		
231	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 72)	45	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			45		
232	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 73)	10	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			10		
233	трубопровод теплоснабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 74)	50	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			50		
234	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 75)	50	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
			50		
235	Тепловая сеть от дома № 10 до наружной стены домов №№ 12, 14, 16, 18 по ул.Куйбышева	от ТК у дома № 10 по ул.Куйбышева вдоль домов № 10, 12, 14, 16, 18 по ул.Куйбышева и ввода в дома	208	1959	Постановление № 5512 от 19.12.2013
236	Теплотрасса к жилому дому № 49 по ул.Куйбышева	от ТК-3 до наружной стены жилого дома 49 по ул.Куйбышева	180	2001	
237	Сети теплоснабжения	от тепlopункта ул.Шалапина, 23 а (включая элеваторные узлы в техподполье дома № 23 а ул.Шалапина) до многоквартирного жилого дома № 24 по ул.Куйбышева	129	1998	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 4936 от 17.12.2013
238	Сети теплоснабжения	от колодца д.№6 по ул.Рябцева до стены д.№6 по ул.Павла Орлова	145	1972	ОАО Теплоэнерго Постановление № 445 от 18.02.2014
239	Павильон задвижек (№ 1)	на пересечении ул.Коминтерна-ул.Коммунальная	156,4	1982	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 1140 от

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
	Оборудование для распределения теплоносителя на I, II, IV очереди Сормовской ТЭЦ Московского и Канавинского районов труба Ду-800 - 55 п.м затвор Ду-800 - 10 шт. затвор Ду-800 - 5 шт. дренаж Ду-100 - 4 шт. дренаж Ду-50 - 6 шт. воздушник Ду-40 - 2 шт. перемычки Ду-250 - 3 шт. затворы на перемычке Ду-250 - 6 шт. перемычка Ду-300 - 1 шт. байпасы Ду-80 - 7 шт. манометры 25 кгс/см <sup>2</sup> - 10 шт.				02.04.2014
240	Теплотрасса	от ТК-521 до ИТП находящегося в техническом подполье дома по ул.Березовская, 101	69		ОАО Теплоэнерго
41	Теплотрасса отопления	от стены дома № 40 по ул. Народная до домов № 32,28,26а по ул. Народная	511	2008	ОАО Теплоэнерго
242	Теплотрасса отопления	от ТК-301-1 к4 у дома №37 по ул. Народная до стен домов №37а и №30а по ул. Народная	257	2008	ОАО Теплоэнерго
243	Теплотрасса отопления	от ТК-301-1 к7 у дома №37 по ул. Народная до стены дома №37	14	2008	ОАО Теплоэнерго
244	Теплотрасса отопления	от ТК-301-1 к7 у дома №37 по ул. Народная до стены дома №35 по ул. Народная (школа №118)	125	2008	ОАО Теплоэнерго
245	Теплотрасса отопления	от ТК-301-1(к1) у здания ЦТП-313 (ул. Народная, 38а) до стены дома № 22 по ул. Народная	209	2008	ОАО Теплоэнерго
246	Теплотрасса отопления	от ТК-512-3 у дома № 100 по ул. Березовская до стены дома № 101 по ул. Березовская	73	2004	ОАО Теплоэнерго
247	Теплотрасса отопления	от точки врезки в доме № 102 по ул. Березовская (ВНС) до стены дома № 104/1 по ул. Березовская	20	1996	ОАО Теплоэнерго
248	теплотрасса отопления	от УТ-1 у здания ангара по ул. Механизаторов, 3 до УТ-1б у здания ангара по ул. Механизаторов, 3	100*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»
249	теплотрасса отопления	от УТ-1б у здания ангара по ул. Механизаторов, 3 до УТ-1в у здания пилорамы ул. Механизаторов, 3	30*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
250	теплотрасса отопления	от УТ-1в у здания пилорамы ул. Механизаторов, 3 до УТ-1г	157*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»
251	теплотрасса отопления	от УТ-1г до УТ-1д у здания производственного цеха в в1 ул. Механизаторов, 3	32*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»
252	теплотрасса отопления	от УТ-1д у здания производственного цеха в1 ул. Механизаторов, 3 до УТ-1е у здания производственного цеха в в2 ул. Механизаторов, 3	29*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»
253	теплотрасса отопления	от УТ-1е у задания производственного цеха в2 ул. Механизаторов, 3 до УТ-1ж у здания производственного цеха в2 ул. Механизаторов, 3 (перехода диаметра)	30*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»
254	теплотрасса отопления	от УТ-1ж у здания производственного цеха в2 ул.Механизаторов, 3 (точка перехода диаметра) до УТ-2 у здания бани по ул. Механизаторов, д. 15	34*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»
255	теплотрасса отопления	от УТ-2 у здания бани по ул. Механизаторов, 15 до УТ-3 у здания бани по ул. Механизаторов, 15	22*20	1983	ОАО «Теплоэнерго»
256	теплотрасса отопления	от УТ-1 у здания ангара по ул. Механизаторов, 3 до ТК-1-1 у здания пожарной части по ул. Механизаторов, 3	158*2	1983	ОАО «Теплоэнерго»
257	теплотрасса ГВС	от УТ-1 у здания ангара по ул.Механизаторов, 3 до УТ-1в (подача)	130	1985	ОАО «Теплоэнерго»
258	теплотрасса ГВС	от УТ-1в до УТ-2 у здания бани по ул. Механизаторов, 15	282/412	1985	ОАО «Теплоэнерго»
259	теплотрасса ГВС	УТ-2 у здания бани по ул.Механизаторов, 15 до УТ-3 по ул.Механизаторов, 15	22*2	1985	ОАО «Теплоэнерго»
260	теплотрасса отопления и ГВС ул. Левинка д. 9	участок от запорной арматуры в шахте отпуска до наружной стены здания № 9 по ул. Левинка	64	1964	ОАО «Теплоэнерго»
			72		
			32/32		
			36/36		
<b>Нижегородский район</b>					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
261	Теплотрасса отопления	ул.Родионова (от котельной КСПК) от ТК-7-1 до наружной стены жилых домов микрорайона «Медвежья долина»	842,0	2005	ООО «Нижновтеплоэнерго» Вх.№ 32755 от 30.10.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
262	Трасса отопления и ГВС	от котельной Суетинская, 21 до жилого дома № 12 Д по ул.Сергиевская		1997	ООО «Теплоэнерго» Вх.№ 32755 от 30.10.2012 Постановление об обслуживании
		<b>Трасса отопления</b>			
		от ТК-10-5 до ТК-10-6	32/32		
		от ТК-10-6 до наружной стены ж/д Сергиевская, 12 Д	3/3		
		<b>Трасса ГВС</b>			
		от ТК-1-1 до ТК-10	18/18		
		от ТК-10 до стены ж/д Почтовый съезд, 15 А	45/45		
		по техподполью ж.д. Почтовый съезд, 15 А от стены до стены	86/86		
		от наружной стены ж.д. Почтовый съезд, 15 А до ТК-10-2	13/13		
		от ТК-10-2 до ТК-10-3	56/56		
		от ТК-10-3 до ТК-10-4	11/11		
		от ТК-10-4 до ТК-10-5	17/17		
		от ТК-10-5 до ТК-10-6	32/32		
		от ТК-10-6 до наружной стены ж/д Сергиевская, 12 Д	3/3		
ИТОГО:	632				
263	Теплотрасса (отопление и ГВС)	от точки врезки на ул.Усилова (УТ-430-2а) до внешней стены многоквартирного дома № 5 по Казанской набережной	1025	2009	Постановление № 4753 от 12.11.2012

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
264	сети теплоснабжения	от врезки в доме № 1 ул.Бринского до дома № 1 а ул.Бринского			Постановление № 4753 от 12.11.2012
265	трасса отопления	от котельной «школа 40» (варварская, 15а) до узла ввода лица № 40 (Варварская, 15а) с учетом узла ввода	170		Постановление № 4753 от 12.11.2012
266	трасса ГВС	от котельной «школа 40» (варварская, 15а) до узла ввода лица № 40 (Варварская, 15а) с учетом узла ввода	170		Постановление № 4753 от 12.11.2012
267	трасса отопления	от котельной «школа 40» (варварская, 15 б) до стены дома № 7 ул.Блохиной	35,3		Постановление № 4753 от 12.11.2012
268	трасса ГВС	от котельной «школа 40» (варварская, 15 б) до стены дома № 7 ул.Блохиной	35,3		Постановление № 4753 от 12.11.2012
269	трасса отопления	от врезки в городскую сеть до стены здания церкви Петра и Павла (ул.Горького, 141 а)			Постановление № 4753 от 12.11.2012
270	трасса отопления	от врезки в городскую сеть до стены зданий прихода Успенской церкви (пер.Крутой, 3, 7)			Постановление № 4753 от 12.11.2012
271	тепловая сеть	от ТК-3 до здания академии МВД по ул.Б.Покровская, 65	30		Постановление № 4753 от 12.11.2012
272	Участок теплотрассы отопления и ГВС	от ТК-430-9 до стены дома № 25 ул.Родионова			Постановление № 4753 от 12.11.2012
273	Участок теплотрассы отопления и ГВС	от ТК-436-3к1-1 до стены дома № 45 А ул.Б.Печерская			Постановление № 4753 от 12.11.2012
274	Тепловые сети	От котельной 2-ой территории санатория им. ВЦСПС к жилым домам № 4,7,8,9,10,11,12 санатория	7	1995	Подключены к котельной, расположенной на территории 2-ой территории санатория им.ВЦСПС, которая в настоящее время является бесхозной
			25		
			75		
			220		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
			140		(Постановление № 567 от 20.02.2013)
			145		
275	Сети ГВС	в квартале домов № 13 корп.1, № 15 корп.1 по ул.Верхне-Печерская, домов № 10, № 12 по ул.Нижне-Печерская, лит.2	767	2009	ООО «Нижновтеплоэнерго» Вх.№ 32755 от 30.10.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
276	Теплосети	в квартале домов № 13 корп.1, № 15 корп.1 по ул.Верхне-Печерская, домов № 10, № 12 по ул.Нижне-Печерская, лит.1	767	2009	
277	Теплотрасса	ул.Родионова (к дому № 167, корпус 1 по ул.Родионова)	9	2011	ООО «Нижновтеплоэнерго» Вх.№ 7455 от 14.03.2013 Постановление № 3494 от 12.09.2013
278	Теплотрасса	ул.Родионова, д.167, корпус 2	145	2011	
279	Сети теплоснабжения	ул.Горького д.184 - ул.Ковалихинская д.49А - ул.Ковалихинская д.49Г. От ТК-231к7-ТК231к7-1-ТК-231к7-2-ТК-231к7-2а-ИТП в здании НГФ ФГБУ «ГНЦДК» Минздрава России	263	1981	ОАО Теплоэнерго Постановление № 4878 от 13.12.2013
280	Сети горячего водоснабжения	от котельной (ул.Ярославская д.8) до жилого дома 2 по ул.Ярославская	76	1996	ООО «Промэнерго» Постановление № 1140 от 02.04.2014
281	Сети теплоснабжения	от котельной (ул.Ярославская д.8) до жилого дома 2 по ул.Ярославская	76	1996	
282	Нежилое помещение (котельная)	ул.3-я Ямская, д.7, пом.П10	149		
283	Котельная	тер.Кремль, корпус 3а	193		Постановление №1139 от 02.04.2014
284	Котельная в подвале дома	ул.Гребешковский откос, д.7	132		Постановление №1139 от 02.04.2014

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
285	Котельная	ул.Большая Покровская, д.16	156		
286	Встроенная котельная	ул.Рождественская, д.8	81,12		
287	Павильон задвижек № 2	у жилого дома по ул.Родионова, 186а	30,09		
288	Павильон задвижек	ул.Родионова, 188 в	3,3х4,3		
289	Павильон задвижек № 2	ул.Ковалихинская, 51	100		
290	Павильон задвижек № 7	пл.Свободы, 3	104		
291	Павильон задвижек № 9	пристроен к зданию НПС-2 по ул.Володарского, 3 а	52,2		
292	Сети теплоснабжения	ул.Родионова, 198, 1-й участок: от наружной стены главного корпуса до УТ 4 в КСПК ООО «Нижновтеплоэнерго» 2 линии (подача, обратка). 2-й участок: от наружной стены хозблока до врезок в трубопроводы 1-го участка	1008		письмо в р-н № 7304 от 26.05.2015 вх.№ 16118 от 15.06.2015 ООО «Нижновтеплоэнерго»
293	Сети горячего водоснабжения	ул.Родионова, д.198, от наружной стены главного корпуса до УТ 4 в КСПК ООО «Нижновтеплоэнерго»	904		
294	Сети теплоснабжения	ул.Родионова, д.198, диаметром 108/89/57/76/65/40	328/896/124/340/112/112		
295	Участок теплотрассы	от ТК-3 к дому №15 по ул. А.Хохлова	201,5	2005	ННГУ им.Лобачевского (ведомственная котельная)
296	Трасса горячего водоснабжения	от ТК-3 к дому №15 по ул. А.Хохлова	201,5	2005	
297	Участок теплотрассы	от запорной арматуры на гребенке до внешней стены котельной, расположенной по адресу: пер.Вахитова, 4 д	10	1995	ОАО «Теплоэнерго»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
298	Теплотрасса отопления	от ТК-6-3 до жилого дома №93Б по ул.Б.Покровская	10	2016	ОАО «Теплоэнерго»
299	Теплотрасса отопления	от ТК-6-4 до жилого дома №93Б по ул.Б.Покровская	15	2016	ОАО «Теплоэнерго»
300	Теплотрасса отопления	От УТ-3 у котельной ул.Ярославская, 23 до наружной стены жилого дома № 25 по ул.Ярославская	2x109	2001	ОАО «Теплоэнерго»
301	Трасса горячего водоснабжения	от дома №232 по ул.Горького до УТ 439к5-1 (в районе дома №21 по ул.Трудовая	44	2001	ОАО «Теплоэнерго»
302	Трасса отопления	от дома №232 по ул.Горького до УТ 439к5-1 (в районе дома №21 по ул.Трудовая	44		ОАО «Теплоэнерго»
303	теплотрасса отопления	от ТК-206-3 к1 у дома №17в по ул.Новая до стены жилого дома №1-а по ул.Славянская	20x2	кап.ремонт 2012 г.	ОАО «Теплоэнерго»
304	теплотрасса отопления	от ТК-14-2 у жилого дома №19по ул.Ильинская до стены дома №20 по ул.Ильинская (адм.здание)	60	2014	ОАО «Теплоэнерго»
305	Теплотрасса отопления	от ТК-49 К1-1 до УТ-3 у дома №7 корп. 2 по ул. Верхне-Печерская	164,5 подача 163,5 обратка	2006	ООО «Нижновтеплоэнерго»
306	Трубопровод горячего водоснабжения	от ТК-49 К1-1 до УТ-3 у дома №7 корп. 2 по ул. Верхне-Печерская	164,5 подача 163,5 обратка		
307	Теплотрасса отопления	от ТК-1* у дома №33/37 по ул.Нижегородская до наружной стены дома №28 по ул.Нижегородская	67x2	2013	ОАО «Теплоэнерго»
308	Теплотрасса отопления	от ТК-234 до врезки на элеваторный узел в доме №8/22 по ул. Варварская ПОДАЧА	11,5	2011	ОАО «Теплоэнерго»
			34,5		
		от ТК-234 до врезки на элеваторный узел в доме №8/22 по ул. Варварская ОБРАТКА	11,5	2011	ОАО «Теплоэнерго»
			34,5		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
309	Теплотрасса отопления	теплотрасса отопления от врезки в элеваторный узел в доме №8/22 по ул.Варварская до дома №6-а по ул.Варварская ПОДАЧА	25	2011	ОАО «Теплоэнерго»
			83		
		теплотрасса отопления от врезки в элеваторный узел в доме №8/22 по ул.Варварская до дома №6-а по ул.Варварская ОБРАТКА	25	2011	ОАО «Теплоэнерго»
			83		
310	Теплотрасса отопления	от ТК-4-2 до дома №57 по ул. Новая	25	Ориентировочно 2013	
311	теплотрасса отопления	от ТК-439к10 у жилого дома №165 по ул. М.Горького до стены жилого дома №165 по ул. М.Горького	7,2х2	кап.ремонт 2012 г.	ОАО «Теплоэнерго»
312	теплотрасса горячего водоснабжения	от ТК-439к10 у жилого дома №165 по ул. М.Горького до стены жилого дома №165 по ул. М.Горького	7,2	кап.ремонт 2012 г.	ОАО «Теплоэнерго»
			7,2	кап.ремонт 2012 г.	
313	теплотрасса отопления	от ТК-220-к2 у дома №36-б по ул. Ошарская до наружной стены дома №1 по пл. Ошарская	58,00	1987	ОАО «Теплоэнерго»
314	Теплотрасса отопления	от УТ-2 до стены жилого дома №4 по ул. Нижне-Печерская	13.5 подача	2006	ООО «Нижновтеплоэнерго»
			13.5 обратка	2006	ООО «Нижновтеплоэнерго»
315	Трубопровод горячего водоснабжения	от УТ-2 до стены жилого дома №4 по ул. Нижне-Печерская	13.5 подача	2006	ООО «Нижновтеплоэнерго»
			13.5 обратка	2006	ООО «Нижновтеплоэнерго»
316	Теплотрасса	от ТК-3 до ТК-8 и далее до стены жилого дома №5 по ул.А.Хохлова	360	2008	
317	Трасса горячего водоснабжения	от ТК-3 до ТК-8 и далее до стены жилого дома №5 по ул.А.Хохлова	360	2008	
<b>Приокский район</b>					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
318	Трубопровод центрального отопления	по тех.подполью жилого дома № 11 по ул.Медицинская	п-0,5 о-0,5	1976	Постановление № 5512 от 19.12.2012
		от наружной стены жилого дома № 11 по ул.Медицинская до наружной стены жилого дома № 10 по пер.Корейский	п-17 о-17		
<b>ОБЪЕКТЫ ИНЖЕНЕРНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ЖИЛОГО ДОМА № 2 по ул.ВЯТСКАЯ</b>					
319	Трубопровод центрального отопления	Подача От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	П - 28	2010	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013
		Обратка От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	О - 28		
320	Трубопровод центрального отопления	Подача От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	П - 135	2010	
		Обратка От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	О - 135		
321	Трубопровод центрального отопления	Подача От тк-4-2-5 до наружной стены дома	П - 4	2010	
		Обратка От тк-4-2-5 до наружной стены дома	О - 4		
322	Трубопровод горячего водоснабжения	Подача От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	П - 28	2010	
		Обратка От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	О - 28		
323	Трубопровод горячего водоснабжения	Подача От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	П – 135	2010	
		Обратка От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	О – 135		
324	Трубопровод горячего водоснабжения	Подача От тк-4-2-5 до наружной стены дома	П – 4	2010	
		Обратка От тк-4-2-5 до наружной стены дома	О – 4		
325	Трубопровод центрального отопления	от котельной Петровского, 15 А до стены многоквартирного дома 15 по ул.Петровского	П-50,4	1962	
			О-50,4		



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
326	Трубопровод центрального отопления	от котельной академии МВД ТК-6 до ТК-7-1 по Анкудиновскому шоссе, 5	181	2001	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013
327	Трубопровод ГВС	от котельной академии МВД ТК-6 до ТК-7-1 по Анкудиновскому шоссе, 5	181	2001	
328	Сети горячего водоснабжения	ул.Корейская, д.26	317	2010	ОАО «Теплоэнерго» Вх.№ 7492 от 14.03.2013 «Постановление № 4936 от 17.12.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.изменен)»
329	Сети теплоснабжения	ул.Корейская, д.26	317	2010	
330	Сети теплоснабжения	от стены дома № 196 по пр.Гагарина до первого фланца задвижки в ТК	13	2012	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 4936 от 17.12.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.изменен)»
331	Сети горячего водоснабжения	от стены дома № 196 по пр.Гагарина до первого фланца задвижки в ТК	13	2012	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 4936 от 17.12.2013»
332	Сети теплоснабжения	от существующей тепловой камеры УТ 5-2 на теплотрассе 2Ду 250 мм к ж/д № 5, 5а по ул.Цветочная до наружной стены здания - ж/д № 7 корп.2 (почтовый) № 1 (строительный) по ул.Цветочная	420	2009	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 4936 от 17.12.2013»
333	Сети теплоснабжения	От ТК-11-3 до стены дома № 194 по пр.Гагарина	48	2010	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 4878 от 13.12.2013»
334	Сети горячего водоснабжения	От ТК-11-3 до стены дома № 194 по пр.Гагарина	48	2010	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 4878 от 13.12.2013»
335	Сети теплоснабжения	от ТК-4-2-4 до стены дома № 1 по ул.Вятская	26	2010	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 1139 от 02.04.2014 «
336	Сети горячего водоснабжения	от ТК-4-2-4 до стены дома № 1 по ул.Вятская	26	2010	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 1139 от 02.04.2014, Постановление № 2391 от

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
					12.11.2015 (внес.измен.)»
337	Теплотрасса отопления и ГВС	от УТ-14а у дома №19 по ул.Маршала Жукова до наружной стены дома №19 по ул.Маршала Жукова	22 11 11	1996	ОАО «Теплоэнерго»
338	Теплотрасса отопления и ГВС	от ТК-10-5 у дома №4 по ул.Лебедева до наружной стены дома №204 по пр.Гагарина	60 128 30 158 4 2 2	2000	ОАО «Теплоэнерго»
339	Теплотрасса отопления и ГВС	от ТК-8-1 у дома № 4 по ул.40 лет Победы до наружной стены дома № 4 по ул.40 лет Победы	13,2	2009	ОАО «Теплоэнерго»
			14		
340	Теплотрасса отопления	от ТК-3а у дома № 8 а по ул.Бонч-Бруевича до наружной стены дома № 8 а по ул.Бонч-Бруевича	18/18	2008	ОАО «Теплоэнерго»
341	Теплотрасса ГВС	от УТ-5 ГВС до наружной стены дома № 8 а по ул.Бонч-Бруевича	25/25	2008	ОАО «Теплоэнерго»
			10.окт		
342	Теплотрасса отопления	от ТК до стены дома № 6 по ул.Вятская	44,3	2015	ОАО «Теплоэнерго»
			44,3		
			32,4		
			32,4		
343	Теплотрасса ГВС	от ТК до стены дома № 6 по ул.Вятская	47	2015	ОАО «Теплоэнерго»
			47		
			32,4		
			32,4		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
344	Теплотрасса отопления	от второго фланца задвижки на падающем и от первого фланца задвижки на обратном трубопроводах по ходу теплоносителя и техподполью жилого дома № 7 микрорайон Щербинки-1 до стены жилого дома № 6 А микрорайон Щербинки-1	62	1994	ОАО «Теплоэнерго»
			16		
345	Теплотрасса ГВС	от второго фланца задвижки на падающем и от первого фланца задвижки на циркуляционном трубопроводах по ходу ГВС и техподполью жилого дома № 7 до стены ж/д № 6 А микрорайон Щербинки-1	31	1994	ОАО «Теплоэнерго»
			31		
			8		
			8		
346	Теплотрасса отопления	от ТК-8-3-2 у дома № 1А по ул.Вологодина до стены дома № 1 Б по ул.Вологодина	59/59	2012	ОАО «Теплоэнерго»
347	Теплотрасса ГВС	от ТК-8 до стены дома № 1Б по ул.Вологодина	288 288	2012	ОАО «Теплоэнерго»
<b>Теплотрасса отопления от УТ-108-1 у дома № 8 микрорайона Щербинки-1 до многоквартирных жилых домов №№ 99/1, 99/2, 101/1, 101/2, 101/3, 101/4, 101/5 по пр.Гагарина (микрорайон «Гагаринские высоты»)</b>					
348	Теплотрасса отопления (см.ниже)	от УТ-108-1 у дома № 8 м-на Щербинки-1 до ТК-108-1-14, расположенного во дворе дома № 101 корпус 5 пр.Гагарина	201	2014	ОАО «Теплоэнерго»
			201		
			124		
			124		
			1197		
			1197		
данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад.номер 52:18:0000000:13911					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
	теплотрасса отопления	от УТ-108-1 у дома № 8 м-на Щербинки-1 до ТК-108-1-14, расположенного во дворе дома № 101 корпус 5 пр.Гагарина	1522	2014	
349	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 99 корпус 1	57	2015	
			57		
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад.номер 52:18:0080161:2759				
	многоквартирный 25-этажный жилой дом №7 (по генплану). Внутриплощадочные сети: теплотрасса	пр-кт Гагарина, 97	57	2015	
350	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 99 корпус 2	48	2014	
			48		
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад.номер 52:18:0080161:2765				
	жилой дом №6 (по генплану). Теплотрасса	пр-кт Гагарина, д. 97 (на территории по пр.Гагарина (в районе Нижегородской государственной сельскохозяйственной академии	48	2014	
351	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 101 корпус 1	44	2014	
			44		
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад.номер 52:18:0080161:2766				
	жилой дом №5 (по генплану). Теплотрасса	пр-кт Гагарина, д. 97 (на территории по пр.Гагарина (в районе Нижегородской государственной сельскохозяйственной академии	44	2014	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
352	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 101 корпус 2	48	2014	
			48		
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад. номер 52:18:0080161:2768				
	многоквартирный 25-этажный жилой дом №4 (по генплану) на территории по пр.Гагарина (в районе Нижегородской государственной сельскохозяйственной академии) в Приокском районе г.Нижнего Новгорода. Теплоснабжение	пр.Гагарина, д.97	48	2014	
353	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 101 корпус 5	147	2013	
			147		
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад. номер 52:18:0080161:824				
	9-14-этажный жилой дом №3 (по генплану) с помещениями общественного назначения на территории по проспекту Гагарина (в районе Нижегородской государственной сельскохозяйственной академии) в Приокском районе г.Нижнего Новгорода. Внутриплощадочные инженерные сети: теплоснабжение	пр-кт Гагарина, д. 101, корп.5	147	2013	
354	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 101 корпус 4	4	2014	
			4		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад. номер 52:18:0080161:2764				
	Жилой дом №2 (по генплану).Теплотрасса	пр-кт Гагарина, д. 97	4	2014	
355	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 101 корпус 3	42	2014	
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом, кад. номе 52:18:0080161:2767		42		
	Жилой дом №1 (по генплану) с помещениями общественного назначения. Теплотрасса	пр-кт Гагарина, д. 97	42	2014	
	Теплотрасса отопления	от ТК-113-к2-1 до стены ж/д №14/2 микрорайона Щербинки-1	27 27	2013	
357	Теплотрасса ГВС	от ТК-113-к2-1 до стены ж/д №14/2 микрорайона Щербинки-1	27 27	2013	ОАО «Теплоэнерго»
358	Теплотрасса отопления	от ТК-113-к1 до стены ж/д №14/1 микрорайона Щербинки-1	5 5	2013	ОАО «Теплоэнерго»
359	Теплотрасса ГВС	от ТК-113-к1 до стены ж/д №14/1 микрорайона Щербинки-1	5 5	2013	ОАО «Теплоэнерго»
360	Теплотрасса отопления	от ТК-4-3-4 у дома № 6 по ул.Вятская до наружной стены дома № 4 по ул.Вятская	90 x 2	2015	ОАО «Теплоэнерго»
361	Теплотрасса ГВС	от ТК-4-3-4 у дома № 6 по ул.Вятская до наружной стены дома № 4 по ул.Вятская	90 x 2	2015	ОАО «Теплоэнерго»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
362	Теплотрасса отопления	от ТК-5-2 у жилого дома № 8 по ул.Ак.Лебедева до наружной стены дома № 8 по ул.Ак.Лебедева	20	1970	ОАО «Теплоэнерго»
363	Теплотрасса ГВС	от ТК-5-2 у жилого дома № 8 по ул.Ак.Лебедева до наружной стены дома № 8 по ул.Ак.Лебедева	20 20	1970	
364	теплотрасса отопления	от ТК-10 до стены жилого дома №5А по ул. Крылова	50 50	1964	
365	теплотрасса отопления	от ТК-113к4 до стены жилого дома №18 микрорайона Щербинки-1	30	1967	
			20		
			58		
			17		
366	теплотрасса горячего водоснабжения	от ТК-113к4 до стены жилого дома №18 микрорайона Щербинки-1	30	1967	
			30		
			78		
			17		
367	теплотрасса отопления	от ТК-6 у жилого дома №8А по ул.Академика Лебедева до наружной стены жилого дома №8А по ул. Академика Лебедева	13x2	2007	ОАО «Теплоэнерго»
368	теплотрасса горячего водоснабжения	от ТК-6 у жилого дома №8А по ул.Академика Лебедева до наружной стены жилого дома №8А по ул. Академика Лебедева	15x2	2007	
369	теплотрасса отопления	от УТ-9-2 у жилого дома №12 по ул.Маршала Жукова до наружной стены дома №12 по ул.Маршала Жукова	10x2	1970	
370	теплотрасса горячего водоснабжения	от УТ-9-2 у жилого дома №12 по ул.Маршала Жукова до наружной стены дома №12 по ул.Маршала Жукова	9 9	1970	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
371	теплотрасса отопления	от УТ-9-1 у жилого дома №14 по ул.Маршала Жукова до наружной стены дома №14 по ул.Маршала Жукова	9x2	1971	
372	теплотрасса горячего водоснабжения	от УТ-9-1 у жилого дома №14 по ул.Маршала Жукова до наружной стены дома №14 по ул.Маршала Жукова	8 8	1971	
373	теплотрасса отопления	от ТК-6 до наружной стены дома №5 по ул.Военных Комиссаров	16 16	1970	
374	теплотрасса ГВС	от ТК-6 до наружной стены дома №5 по ул.Военных Комиссаров	16 16	1970	
375	теплотрасса отопления	от ТК-7-6 у дома №2 по ул. Крылова до стены дома №2-а по ул.Крылова	40	1963	
			40	1963	
376	теплотрасса отопления	От УТ-5-1 до стены дома №10 по ул. Академика Лебедева	3,6	1970	
			3,6	1970	
377	теплотрасса ГВС	От УТ-5-1 до стены дома №10 по ул. Академика Лебедева	3,6	1970	
			3,6	1970	
378	теплотрасса отопления	От ТК-7 до стены жилого дома №3 по ул. Военных Комиссаров	16	1970	
			16	1970	
379	теплотрасса ГВС	От ТК-7 до стены жилого дома №3 по ул. Военных Комиссаров	16	1970	
			16	1970	
380	Водопроводной ввод	От второго фланца задвижки в колодце на врезке в водопроводную линию Д=200мм, проходящую между домами №3 и №5 по ул.Военных Комиссаров до стены жилого дома №3 по ул. Военных Комиссаров	22	1970	



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании	
381	Водопроводной ввод	От второго фланца задвижки в колодце на врезке в водопроводную линию Д=200мм, проходящую между домами №3 и №5 по ул.Военных Комиссаров до стены жилого дома №5 по ул. Военных Комиссаров	16	1970		
<b>Советский район</b>						
382	теплотрасса отопления и ГВС от ТК-405-3_к4 до дома № 11 по ул.Тимирязева, по техподполью дома № 11, до ТК-405-3_к4, и далее до наружной стены дома № 13 и от ТК-405-3_к4 до наружной стены вставки дома 13 по ул.Тимирязева	<b>Трасса отопления:</b>			Постановление № 4753 от 12.11.2012 , № 2627 от 15.07.2013 (внес.измен.)	
		от ТК-405-3_к1 до наружной стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева	111,4	1994		
		от внутренней стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева по техподполью	148			
		от наружной стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева до ТК-405-3_к4	9			
		от ТК-405-к4 до наружной стены жилого дома по ул.Тимирязева, 13	2,4			
		от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул.Тимирязева, 13 (вставка)	204			
		<b>Трасса ГВС:</b>				
		от ТК-405-3_к1 до наружной стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева	55,7	1994		
			55,7			
		от внутренней стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева по техподполью	74	2003 по техподполью		
			74			
		от наружной стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева до ТК-405-3_к4	4,5	1998		
			4,5			
от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул.Тимирязева, 13	1,2					
	1,2					
от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул.Тимирязева, 13 (вставка)	102					
	102					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
383	теплотрасса и трубопровод ГВС в однетрубном варианте	Дома №№2, 6 а и 16 по ул.Краснозвездной СНЕСЕНЫ	1445		Постановление № 4753 от 12.11.2012
384	трасса отопления и ГВС к ж.д. № 83 по ул.Невзоровых (ТСЖ «Невзоровское»)	<b>Трасса отопления:</b>		2003	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		от места врезки трубопровода до запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85»	0,6		
		от запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» до внутренней стены жилого дома № 83 по ул.Невзоровых	38,5		
		<b>Трасса ГВС:</b>			
		от места врезки трубопроводов до запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85»	1,75		
			1,1		
		от запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» до внутренней стены жилого дома № 83 по ул.Невзоровых	16,3		
			16,7		
385	трасса отопления и ГВС к ж.д. № 12 по ул.Дунаева (ТСЖ «Невзоровское»)	<b>Трасса отопления:</b>		2004	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		от места врезки трубопроводов до запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85»	0,6		
		от запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» до внутренней стены жилого дома № 85 по ул. Невзоровых	195		
		от наружной стены жилого дома № 85 по ул. Невзоровых до запорной арматуры в ТК-427-1-к-1	9		
		от запорной арматуры в ТК-427-1-к-1 до наружной стены жилого дома № 12 по ул.Дунаева	30		
		<b>Трасса ГВС:</b>		2004	
		от места врезки трубопроводов до запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85»	5,4		
			1,05		
	от запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» до внутренней стены жилого дома № 85 по ул. Невзоровых	89,5			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
			89,5		
		от наружной стены жилого дома № 85 по ул. Невзоровых до запорной арматуры в ТК-427-1-к-1	4,5		
			4,5		
		от запорной арматуры в ТК-427-1-к-1 до наружной стены жилого дома № 12 по ул. Дунаева	15		
			15		
386	теплотрасса отопления от ТК-122_к2 до наружной стены жилого дома № 19 по ул. Верхняя	от ТК-122_к2 до наружной стены жилого дома № 19 по ул. Верхняя	24	1993	Постановление № 4753 от 12.11.2012
387	Теплотрасса отопления	от ТК-362к12 до наружной стены дома № 22 по ул. Генерала Ивлиева	54	2003	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 5512 от 19.12.2012
388	Трубопровод ГВС	от ТК-362к12 до наружной стены дома № 22 по ул. Генерала Ивлиева	55	2003	
389	Теплотрасса отопления	от ТК-427-2 до наружной стены дома № 87 по ул. Невзоровых	29	2006	
390	Теплотрасса отопления	от ТК-355_к4 до наружной стены д. № 15 по бульвару 60 лет Октября	184,6	1972	ОАО «Теплоэнерго» Вх. № 32898 от 31.10.2012 Постановление № 567 от 20.02.2013
391	Трубопровод ГВС	от запорной арматуры в ТК-335_к4 до наружной стены дома № 15 по бульвару 60 лет Октября	184,6	1972	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 5512 от 19.12.2012
392	Сеть горячего водоснабжения	от жилого дома № 37 по ул. Полтавская (от ТК-422/3-К4 до узла учета горячей воды) в Советском районе	111		Постановление № 4753 от 12.11.2012, № 2627 от 15.07.2013 (внес. измен.)
393	Тепловая сеть	от ТК-422/3-К4 до узла учета тепла на отопление жилого дома № 37 по ул. Полтавская в Советском районе	275,8		Постановление № 4753 от 12.11.2012, № 2627 от 15.07.2013 (внес. измен.)
394	Теплотрасса отопления	от запорной арматуры в ТК-334-2_к5 до наружной стены дома № 6 по ул. Маршала Рокоссовского	64	1977	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 5512 от 19.12.2012»
395	Теплотрасса отопления	от запорной арматуры в ТК-334-2_к4 до наружной стены дома № 6 по ул. Маршала Рокоссовского	34	1977	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
396	Трубопровод ГВС	от запорной арматуры в ТК-334-2_к5 до наружной стены дома № 6 по ул.Маршала Рокоссовского	34	1977	
397	Трубопровод ГВС	от запорной арматуры в ТК-334-2_к4 до наружной стены дома № 6 по ул.Маршала Рокоссовского	64	1977	
398	Теплотрасса отопления	от ТК-355к3 по техподполью жилого дома № 12 по бульвару 60 летия Октября до наружной стены дома № 14/12 по бульвару 60 летия Октября	215	1972	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013»
399	Трубопровод ГВС	от ТК-355к3 по техподполью жилого дома № 12 по бульвару 60 летия Октября до наружной стены дома № 14/12 по бульвару 60 летия Октября	215	1972	
400	Теплотрасса отопления	от ТК-112 до наружной стены дома № 12 по ул.Шорина	148	1956	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013»
401	Теплотрасса отопления	от УТ-108-1 (узловая точка сети) до наружной стены здания по ул.Артельная, 9	54	1972	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013»
402	Теплотрасса отопления	от наружной стены здания по ул.Артельная, 9 до наружной стены здания по ул.Артельная, 9 а	120	1972	
403	Трубопровод ГВС	от ТК-108к2 до наружной стены здания по ул.Артельная, 9 а	144	1972	
404	Теплотрасса отопления	от запорной арматуры в ТК-428к10-1 до наружной стены дома № 6а по ул.Родниковая	36	1988	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013»
405	Трубопровод ГВС	от запорной арматуры в ТК-428к10-1 до наружной стены дома № 6а по ул.Родниковая	34	1988	
406	Теплотрасса отопления	от теплового пункта ул.Бориса Панина, д.9 до наружной стены жилого дома № 9 корп.1 по ул.Бориса Панина	87	1999	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013»
407	Трубопровод ГВС	от теплового пункта ул.Бориса Панина, д.9 до наружной стены жилого дома № 9 корп.1 по ул.Бориса Панина	87	1999	
408	Сети теплоснабжения	от ТК-110-К1А до наружной стены дома № 2 по пер.Светлогорский	234	2012	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
409	Сети теплоснабжения	от ТК-339-4к2-4 до наружной стены дома № 1 по ул.Богородского	192	1965	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013»
410	Сети теплоснабжения	от ТК-5 по ул.Генкиной до наружной стены здания общест- жития ГБОУ СПО РЗАТ (ул.Генкиной, д.63)	58	1980	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 4936 от 17.12.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен)»
411	Сети теплоснабжения	от наружной стены жилого дома № 43 по ул.Белинского до наружной стены жилого дома № 45 по ул.Белинского	16	1949	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 4936 от 17.12.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен)»
412	Сети теплоснабжения	от ТК-339-4_к2-1 до наружной стены дома № 5 корп.1 по ул.Богородского	12	1964	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 4936 от 17.12.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен)»
413	Сети теплоснабжения	от ТК-422-10к2 до наружной стены жилого дома № 3 по проезду Гаражный	8	1965	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 4936 от 17.12.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен)»
414	Сети теплоснабжения	от ТК-1 до наружной стены жилого дома № 24 по проезду Высоковский	188	2010	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 4936 от 17.12.2013, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен)»
415	Сети горячего водоснабжения	от ТК-1 до наружной стены жилого дома № 24 по проезду Высоковский	188	2010	
416	Сети теплоснабжения	от ТК у жилого дома № 69 по ул.Генкиной до наружной стены жилого дома № 67 А по ул.Генкиной	37	2010	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 445 от 18.02.2014, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен.)»
417	Сети горячего водоснабжения	от ТК у жилого дома № 69 по ул.Генкиной до наружной стены жилого дома № 67 А по ул.Генкиной	37	2010	
418	Сети теплоснабжения	от ТК-414к1 до наружной стены здания 8б/34 по ул.Ашхабадской	15	1967	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 1139 от 02.04.2014»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
419	Сети теплоснабжения	от ТК-428к13 по техподполью жилого дома № 18 по ул.Полтавская до наружной стены жилого дома № 80 по ул.Генкиной	169	1993	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 1139 от 02.04.2014»
420	Сети горячего водоснабжения	от ТК-428к13 по техподполью жилого дома № 18 по ул.Полтавская до наружной стены жилого дома № 80 по ул.Генкиной	169	1993	
421	Трасса теплоснабжения	ул.Бориса Корнилова, д.3, корп.3	40	2003	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 666 от 14.04.2015
422	Теплотрасса	От ТК-344к2 до наружной стены жилого дома № 3 корп.1 по ул.Надежды Сусловой	65	2010	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 771 от 27.04.2015
423	Квартальная теплотрасса отопления от д.7 корп.3 по ул.Б.Панина до д.4 по ул.Гаражная	от наружной стены д.7 корп.3 по ул.Б.Панина до наружной стены д.4 по ул.Гаражная	39	2012	ОАО «Теплоэнерго»
424	Квартальная теплотрасса отопления от ТК-422-10а к8 до д.7-1 (строительный) по ул.Б.Панина	от ТК-422-10а к8 у д.7 корп.4 по ул.Б.Панина до наружной стены подземной автостоянки д.7-1 (строительный) по ул.Б.Панина	25	2014	ОАО «Теплоэнерго»
425	Квартальная теплотрасса отопления от ТК-422-10а к6 у д.5 корп.6 до д.7 корп.3, д.7 корп.4 по ул.Б.Панина	от ТК-422-10а к8 до наружной стены д.7 корп.3 по ул.Б.Панина	52	2012	ОАО «Теплоэнерго»
		от ТК-422-10а к8 до наружной стены д.7 корп.4 по ул.Б.Панина	18		
		от ТК-422-10а к6 у д.5 корп.6 по ул.Б.Панина до ТК-422-10а к8 у д.7 корп.4 по ул.Б.Панина	11		
426	Теплотрасса отопления	от ТК-427-4 (у д.84 по ул.Генкиной) до наружной стены жилого дома №.61 по ул.Генкиной	85	2003	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 2706 от 02.09.2016
427	Теплотрасса отопления	от ТК-428к7 до наружной стены здания стационарного корпуса ГБУ «НОРЦИ» по ул.Невзоровых, д.100	60	2006	ОАО «Теплоэнерго» (пост.№ 1921 от 28.09.2015)
428	Трасса ГВС	от ТК-428к7 до наружной стены здания стационарного корпуса ГБУ «НОРЦИ» по ул.Невзоровых, д.100	30/30	2006	ОАО «Теплоэнерго» (пост.№ 1921 от 28.09.2015)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
429	трубопровод ГВС	от ТК-334-2к2-1 у дома № 8 корп.1 по ул.Маршала Рокоссовского до наружной стены дома № 8 корп.1 по ул.Маршала Рокоссовского	15	2006	ОАО «Теплоэнерго»
430	Теплотрасса отопления	от ТК-334-2к2-1 у дома № 8 корп.1 по ул.Маршала Рокоссовского до наружной стены дома № 8 корп.1 по ул.Маршала Рокоссовского	15		
431	Теплотрасса отопления	от наружной стены жилого дома № 8 корп.1 ул.Рокоссовского до наружной стены дома № 8 корп.2 по ул.Маршала Рокоссовского	62	2006	ОАО «Теплоэнерго»
432	Трубопровод ГВС	от наружной стены дома № 8 корп.1 по ул.Маршала Рокоссовского до наружной стены дома № 8 корп.2 по ул.Маршала Рокоссовского	62		
433	Теплотрасса отопления	от ТК-428к5 до наружной стены административного здания № 14 по ул.Полтавская	63	1973	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 2391 от 12.11.2015
434	Теплотрасса отопления	от ТК-203 до теплового узла в техническом подполье здания ФГБОУ ВПО «ННГАСУ» ул.Тимирязева, 29	182	1977	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 2512 от 19.08.2016
435	Теплотрасса отопления на жилой дом № 4 а по проезду Светлогорский	от УТ-110к12/1 до точки опуска (наружный участок)	2,2x2 (4,4)	2008	ОАО «Теплоэнерго»
		от точки опуска до наружной стены жилого дома № 4 а по проезду Светлогорский	25x2 (50)	2008	
436	Теплотрасса отопления	от УТ-9 у дома № 3 по ул.Бекетова до УТ-11 у дома № 3 б по ул.Бекетова	122 x 2	2010	ОАО «Теплоэнерго»
		от УТ-9 у дома № 3 по ул.Бекетова до УТ-11 у дома № 3 б по ул.Бекетова	66,5 x 2	2013 (согласно кадастрового паспорта год постройки 2010)	
<p><b>ТСЖ предоставили тех.документацию и кадастровый паспорт, объект поставлен на учет со следующими характеристиками</b></p>					

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
	теплотрасса отопления	от УТ-9 у дома № 3 по ул.Бекетова до УТ-11 у дома № 3 б по ул.Бекетова	189 м		
437	Теплотрасса отопления	от второго фланца задвижки на подающем и первого фланца на обратном магистральном трубопроводах в УТ-331 до наружной стены ж/д № 3 по ул.Генерала Штеменко	50 x 2	2005	ОАО «Теплоэнерго»
438	Теплотрасса отопления И ГВС от точки врезки у жилого дома №17а (суд) до наружной стены жилого дома №17 а корп.9 по пр.Гагарина	теплотрасса отопления от точки врезки у д.17а (суд) до ТК-618 к8-1 у д.17а корп.9 по пр.Гагарина	74x2	1970	
		теплотрасса отопления от ТК-618к8-1 до 17а корп.9 по пр.Гагарина	14x2		
		теплотрасса ГВС от точки врезки у д.17а (суд) до ТК-618 к8-1 у д.17а корп.9 по пр.Гагарина	74x2		
		теплотрасса ГВС от ТК-618к8-1 до д.17а корп.9 по пр.Гагарина	14x2		
439	теплотрасса отопления и ГВС	теплотрасса отопления от ТК-618к7-1у д.17а (суд) до ТК-618 к7-2 у д.17 а (суд) по пр.Гагарина	25x2	1970	
		теплотрасса отопления от ТК-618к7-2 до ТК-618 к7-3 у д.17 а (суд) по пр.Гагарина	15x2		
		теплотрасса отопления от ТК-618к7-3 до ШРП у д.17а корп.8 по пр.Гагарина	83x2		
		теплотрасса отопления от ШП до ШО у д.17а корп.8 по пр.Гагарина	140x2		
		теплотрасса отопления от ШО до д.17а корп.8 по пр.Гагарина	16x2		
		теплотрасса ГВС от ТК-618к7-1у д.17а (суд) до ТК-618к7-2 ув д.17а (суд) по пр.Гагарина	25x2		
		теплотрасса ГВС от ТК-618к7-2 до ТК -618к7-3 у д.17а (суд) по пр. Гагарина	15x2		



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
		теплотрасса ГВС от ТК-618к7-3 до ТК618к7-4 у д.17а корп.8 по пр.Гагарина	83x2		
		теплотрасса ГВС от ТК-618К7-4 до д.17а корп.8 по пр.Гагарина	54x2		
440	Теплотрасса отопления	От ТК-346 к10 у дома №5/1 по ул.Б.Корнилова до стены дома №5/2 по ул.Б.Корнилова	27	1995	ОАО «Теплоэнерго»
441	Теплотрасса отопления	От ТК-422-10а к6 у дома №5/6 по ул.Б.Панина до стен домов №7/3, №7/4 по ул.Б.Панина	80	2011	ОАО «Теплоэнерго»
442	Теплотрасса отопления	От ТК-201-13 к5а у дома №65/4 по ул.Малая Ямская до стены дома №65/4 по ул.Малая Ямская	5	2007	ОАО «Теплоэнерго»
443	Теплотрасса отопления	От ТК-117-2 у дома №16 по ул.Моховая до стены дома №11 по ул.Моховая	118	2012	ОАО «Теплоэнерго»
444	Теплотрасса отопления	От здания котельной пл.Горького, 4а до стены дома №55д по ул.Новая	26	2002	ОАО «Теплоэнерго»
445	Теплотрасса отопления	От ТК-401 у дома №28а по ул.1-я Оранжерейная до стены дома №28а по ул.1-я Оранжерейная (ввод первый и ввод второй)	132	2005	ОАО «Теплоэнерго»
446	Теплотрасса отопления	От ТК-501-10а у дома №14 по ул.Ошарская до стены дома №14 по ул.Ошарская	4	1999	ОАО «Теплоэнерго»
447	Теплотрасса отопления	От ТК-422-4е-3 у дома №88 по ул.Ошарская до стены дома №96А по ул.Ошарская	261	2007	ОАО «Теплоэнерго»
448	Теплотрасса отопления и ГВС	От ТК-422-3-2 к4-1 у дома №37 по ул.Полтавская до стены дома №39 по ул.Полтавская	83	2011	ОАО «Теплоэнерго»
449	Теплотрасса отопления и ГВС	От ТК-422-3-2 к4 у дома №35/2 по ул.Полтавская до стены дома №40/2 по ул.Ижорская	32	1996	ОАО «Теплоэнерго»
450	Теплотрасса отопления	От шахты опуска у дома №4 по пер.Светлогорский до стены дома №4 по пер.Светлогорский	35	2003	ОАО «Теплоэнерго»
451	Теплотрасса отопления	От УТ-110-2 к11 у дома №4а по проезду Светлогорский до стены дома №4а по проезду Светлогорский	22	1995	ОАО «Теплоэнерго»
452	Теплотрасса отопления	От ТК-110-2 к21 у дома №3 по ул.Косогорная до стены дома №4 по пер.Светлогорский	45	2003	ОАО «Теплоэнерго»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
453	Теплотрасса отопления	От ТК-422-6 к1-1 у дома №47 по ул.Полтавская до стен домов №43 и №43/5 по ул.Республиканская	294	2013	ОАО «Теплоэнерго»
454	Теплотрасса отопления	От ТК-422-4-1а у дома №14 по ул.Республиканская до стены дома №14 по ул.Республиканская	5	2011	ОАО «Теплоэнерго»
455	Теплотрасса отопления	От ТК-339-5а у дома №6 по ул.Богородского до УТ-339-5б у дома №6 по ул.Богородского	5	2007	ОАО «Теплоэнерго»
456	Теплотрасса отопления	От УТ-339-5в у дома №6а по ул.Богородского до домов №7/1, №7/2 и №7/3 по ул.Богородского	324	2007 2009	ОАО «Теплоэнерго»
457	Теплотрасса отопления и ГВС	От ТК-345 к6 у дома №14 по ул.Н.Сусловой до стены дома №14 по ул.Н.Сусловой	6	2000	ОАО «Теплоэнерго»
458	Теплотрасса отопления	От ТК-328а-2 у дома №110б по ул.Ванеева до стен домов №25/3, №25/2, №25/1, 23/4, 23/3, 23/2, 23/1, 5а по бульвару 60-летия Октября	1089	2012	ОАО «Теплоэнерго»
459	Теплотрасса отопления	От ТК-203-1 у дома №3а по ул.Тимирязева до стены дома №3/1 по ул.Тимирязева	51	2000	ОАО «Теплоэнерго»
460	Теплотрасса отопления	От ТК-203 к1 у дома №3а по ул.Тимирязева до стены дома №3/2 по ул.Тимирязева	153		ОАО «Теплоэнерго»
461	Теплотрасса отопления	От ТК205а у дома №68а по ул.Студеная до подземное автостоянки дома №11/66 по ул.Белинского	75	2007	ОАО «Теплоэнерго»
462	Теплотрасса отопления	От ТК-409а у дома №68а по ул.Студеная до стены гаража дома №68а по ул.Студеная и стены дома №6 по ул.Невзоровых	66	2007 2004	ОАО «Теплоэнерго»
463	Теплотрасса отопления	От ТК-314-1а у здания ЦТП-146 по ул.Агрономическая, 138А до стены домов №77, №75 по ул.Рыбинская	111	2009	ОАО «Теплоэнерго»
464	Теплотрасса отопления и ГВС	От ТК314 к4 у дома №73 по ул.Рыбинская до стены дома №73 по ул.Рыбинская	21	2008	ОАО «Теплоэнерго»
465	Теплотрасса отопления	От ТК-5 у дома №225 по ул.Ванеева до стен домов №221, №217, 229, 231 по ул.Ванеева и до стен домов №10, №8, №4, №2 по бульвару Академика Королева	856	2008 2012 2013	ОАО «Теплоэнерго»
466	Теплотрасса отопления и ГВС	От ТК-112 к27 у дома №4 по ул.Краснозвездная до стены дома №2 по ул.Краснозвездная	157	2015	ОАО «Теплоэнерго»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
467	Теплотрасса отопления	От ТК-4226 у дома №53 по ул.Невзоровых до стены дома №53 по ул.Невзоровых	17	2004	ОАО «Теплоэнерго»
468	Теплотрасса отопления	От ТК-422-1 к1 у дома №18 по ул.Ижорская до стены дома №18 по ул.Ижорская	33	2004	ОАО «Теплоэнерго»
469	Теплотрасса отопления	От ТК-422а у дома №64/1 по ул.Невзоровых до стены дома №64/1 по ул.Невзоровых	30	2013	ОАО «Теплоэнерго»
470	Теплотрасса отопления	От ТК-421а у дома №47 по ул.Невзоровых до стены дома №47 по ул.Невзоровых	13	2005	ОАО «Теплоэнерго»
471	Теплотрасса отопления	От стены дома №42 по ул.Генкиной до домов №40, №38 по ул.Генкиной и №6 по ул.Ванеева	211	2005 2006 2009	ОАО «Теплоэнерго»
472	Теплотрасса отопления	От ТК-422-3-1а у дома №46 по ул.Генкиной до стены дома №17 по ул.Дунаева	65	2011	ОАО «Теплоэнерго»
473	Теплотрасса отопления и ГВС	От ТК-336-1 к9а-1 у дома №36/2 по ул.Генерала Ивлиева до стены дома №36/2 по ул.Генерала Ивлиева	55	2014	ОАО «Теплоэнерго»
474	Теплотрасса отопления	От ТК-406 у дома №80 по ул.Студеная до стены дома №39 по ул.Тимирязева	182	2011	ОАО «Теплоэнерго»
475	Теплотрасса отопления и ГВС	от ТК-39-6 к9 у дома №7/3 по ул.В.Шишкова до стены дома №7/3 по ул.Шишкова	22	1968	ОАО «Теплоэнерго»
476	Теплотрасса отопления	от УТ-341-3 к 5-1 у дома №88 по ул.Бекетова до стены дома №90, №92 по ул.Бекетова	108	1959	ОАО «Теплоэнерго»
477	Теплотрасса отопления и ГВС	от ТК-350-2 к 13 у дома №14/1 по ул.Генерала Ивлиева до стены дома №15/1 по ул.Генерала Ивлиева	15	1967	ОАО «Теплоэнерго»
478	Теплотрасса отопления	от ТК-344 к 2 у дома №3 корп.1 по ул.Н.Сусловой до стены дома №3 корп.1 по ул.Н.Сусловой	65	1967	ОАО «Теплоэнерго»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
479	Теплотрасса отопления	от ТК-344 к 3 у дома №1 корп.1 по ул.Н.Суловой до стены дома №1 корп.1 по ул.Н.Суловой	12	1966	ОАО «Теплоэнерго»
480	Теплотрасса отопления	от ТК-344 к4 у дома №76 по ул.Ванеева до стены дома №76 по ул.Ванеева	13	1966	ОАО «Теплоэнерго»
481	Теплотрасса отопления и ГВС	от точки врезки в дома №102 по ул.Невзоровых до точки врезки в доме №109 по ул.Невзоровых	46	1984	ОАО «Теплоэнерго»
482	Теплотрасса отопления	от точке врезки в доме №65 по ул.Бекетова до дома №67 по ул.Бекетова	32	1963	ОАО «Теплоэнерго»
483	Теплотрасса отопления	от стены дома №52 по ул.Бекетова до стены дома №54 по ул.Бекетова	25	1962	ОАО «Теплоэнерго»
484	Теплотрасса отопления	от УТ-6-1 у дома №1 по ул.Бекетова до УТ-11 у дома №36 по ул.Бекетова	189	1961	ОАО «Теплоэнерго»
485	Теплотрасса отопления	от УТ-8 у дома №16 по ул.Бекетова до стены дома №16 по ул.Бекетова	14	1962	ОАО «Теплоэнерго»
486	Теплотрасса отопления и ГВС	от ТК-348 к1 у дома №6/3 по ул.Бориса Корнилова до стены дома №6/3 по ул.Бориса Корнилова	10	1970	ОАО «Теплоэнерго»
487	Теплотрасса отопления	от точки врезки в доме №16/1 по ул.Н.Суловой до стены дома №16/2 по ул.Н.Суловой	23	1970	ОАО «Теплоэнерго»
488	теплотрасса ГВС	от ТК-345 к8 у дома №14 по ул.Н.Суловой до стены дома №16/2 по ул.Н.Суловой	30	1970	ОАО «Теплоэнерго»
489	Теплотрасса отопления	от ТК-203 к1 у дома №3А по ул.Тимирязева до стены дома №3/2 по ул.Тимирязева	153	1989	ОАО «Теплоэнерго»
490	Теплотрасса отопления	от точки врезки в доме №51 по ул.Бекетова до стен домов №51а по ул.Бекетова и №16 по ул.Чукотская	98	1961 1962	ОАО «Теплоэнерго»
491	Теплотрасса отопления	от стены дома №11а по ул.Красносельская до домов №11б и №5 по ул.Красносельская	128	1958	ОАО «Теплоэнерго»
492	Теплотрасса отопления	от УТ-331 у дома №3 по ул.Генерала Штеменко до стены дома №3 (пристрой) по ул.Генерала Штеменко	40	1985	ОАО «Теплоэнерго»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
493	Теплотрасса отопления и ГВС	от ТК-350-2-к10 у дома №18 по ул.Ивлиева до стены дома №18 по ул.Ивлиева (ввод второй)	15	1968	ОАО «Теплоэнерго»
494	Теплотрасса отопления и ГВС	от ТК-350-2-к9 у дома №18 по ул.Ивлиева до стены дома №18 по ул.Ивлиева (ввод первый)	14	1968	ОАО «Теплоэнерго»
495	Теплотрасса отопления	от ТК-344 к10 у дома №3 по ул.Адмирала Васюнина до стены дома №3 по ул.Адмирала Васюнина (ввод первый)	15	1967	ОАО «Теплоэнерго»
496	Теплотрасса отопления	от ТК-344 к11 у дома №3 по ул.Адмирала Васюнина до стены дома №3 по ул.Адмирала Васюнина (ввод второй)	15	1967	ОАО «Теплоэнерго»
497	Теплотрасса отопления	от ТК-344 к12 у дома №3 по ул.Адмирала Васюнина до стены дома №3 по ул.Адмирала Васюнина (ввод третий)	15	1967	ОАО «Теплоэнерго»
498	Теплотрасса отопления	от ТК-346 к12 у дома №6 по ул.Адмирала Васюнина до стены дома №6 по ул.Адмирала Васюнина (ввод первый)	21	1967	ОАО «Теплоэнерго»
499	Теплотрасса отопления	от ТК-346 к13 у дома №6 по ул.Адмирала Васюнина до стены дома №6 по ул.Адмирала Васюнина (ввод второй)	21	1967	ОАО «Теплоэнерго»
500	Теплотрасса отопления	от ТК-346 к14 у дома №6 по ул.Адмирала Васюнина до стены дома №6 по ул.Адмирала Васюнина (ввод третий)	21	1967	ОАО «Теплоэнерго»
501	Теплотрасса отопления	от УТ-9 у дома №3 по ул.Бекетова до стены дома №3 по ул.Бекетова	14	1975	
502	теплотрасса отопления от УТ-9 у ж/д ул.Бекетова, 3 до стены ж/д ул.Бекетова, 3	от УТ-9 у ж/д ул.Бекетова, 3 до ТК б/н у ж/д ул.Бекетова, 3	4,5	1962	
		от ТК б/н у ж/д ул.Бекетова, 3 до наружной стены ж/д ул.Бекетова, 3	11		
503	теплотрасса отопления	от ТК415-к4 до наружной стены здания №9 по ул.Ломоносова	110	1977	ОАО «Теплоэнерго»
504	теплотрасса отопления от ТК415-	от ТК415-4к1 до ТК-415-4к2	10	1977	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
	4к1 до наружной стены жилого дома №25 по ул.Генкиной		88	кап.ремонт 2014	
			3		
		от ТК415-4к2 до наружной съены дома №25 по ул.Генкиной	15		
<b>СОРМОВСКИЙ РАЙОН</b>					
505	УТ-2-2 до наружной стены домов № 7,7/1 по ул.Циолковского	<b>Трасса отопления:</b>		2003	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		от УТ-2-2 до камеры опуска	5		
		от камеры опуска до ТК-2-2-1	80		
		от ТК-2-2-1 до наружной стены жома № 7 по ул.Циолковского	30		
		от ТК-2-2-1 до ТК-2-2-2	55/55		
	от ТК-2-2-2 до наружной стены жома № 7/1 по ул.Циолковского	34			
506	от ТК-27 до наружной стены дома 45/3 по пр.Кораблестроителей	<b>Трасса отопления:</b>			Постановление № 4753 от 12.11.2012
		от ТК-27 до наружной стены ж/д№ 45/1 по пр.Кораблестроителей	92	1995	
		от наружной стены дома№45/1 по техподполью до точки врезки на эл.узел	8		
		от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/1 по пр.Кораблестроителей	100		
		от наружной стены дома№45/1 до ТК-28	13,00		
		отТК 28 до наружной стены дома №45/2 по пр.Кораблестроителей	13		
		от наружной стены дома№45/2 по техподполью до точки врезки на эл.узел	15,00/15,00		
от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/2 по пр.Кораблестроителей	55,00/22,00				

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
		от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/2 по пр.Кораблестроителей	5		
		от наружной стены дома№45/2 до ТК-29	6,00/6,00		
		от ТК 29 до наружной стены дома №45/3 по пр.Кораблестроителей	6,00/6,00		
		<b>Трасса ГВС:</b>		1995	
		от ТК 27 до наружной стены ж/д№ 45/1 по пр .Кораблестроителей	46,00/46,00		
		от наружной стены дома№45/1 по техподполью до точки врезки на эл.узел	5,50/2,50		
		От точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/1 по пр.Кораблестроителей	44,50/53,00		
		от наружной стены дома№45/1 до ТК-28	6,50/6,50		
		от ТК 28 до наружной стены дома №45/2 по пр.Кораблестроителей	6,50/6,50		
		от наружной стены дома№45/2 по техподполью до точки врезки на эл.узел	2,0/11,50		
			4,5		
			22		
		от точки врезки на эл.узел до наружной стены дома 45/2 по пр.Кораблестроителей	68,00/18,00		
		от наружной стены дома№45/2 до ТК-29	6,00/6,00		
		от ТК 29 до наружной стены дома №45/3 по пр.Кораблестроителей	6,00/6,00		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
507	теплотрасса отопления от ТК-109 у дома 10 по ул.Зайцева до наружной стены ЦТП-509 (ул.Зайцева, 14 а)	от ТК-109 у дома 10 по ул.Зайцева до наружной стены ЦТП-509 (ул.Зайцева, д.14 а)	220		Постановление № 4753 от 12.11.2012
508	Трасса ЦО д. № 14/8 по ул. В.Иванова	От задвижки центральной трассы с 1 по 9 подъезд до 5 приборов учета в тех.подп. дома	400	1997- 1оч. 1998-2оч. 1999-3оч.	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 567 от 20.02.2013
			140		
			100		
			20		
509	Трасса ГВС д. № 14/8 по ул. В.Иванова	От задвижки центральной трассы с 1 по 9 подъезд до 5 приборов учета в тех.подп. дома	400		
			140		
			100		
			20		
510	Сети теплоснабжения	от задвижки в ТК3-1Т1 до прибора учета в тех.подп.дома №5 А по ул.Ефремова	16	1983	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 3494 от 12.09.2013»
511	Сети горячего водоснабжения	от задвижки в ТК3-1Т1 до прибора учета в тех.подп.дома №5 А по ул.Ефремова	16	1983	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013»
512	Сети теплоснабжения	от задвижки в ТК-5 до прибора учета в тех.подп.дома №30 по ул.Гаугеля	2	1974	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013»
513	Сети теплоснабжения	по техподполью д.№16, 17 по ул.Рубинчика	32	1987	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 620 от 28.02.2014»
514	Сети горячего водоснабжения	ул.Ефима Рубинчика, д.17	32	1987	
515	Сети теплоснабжения	от тепловой камеры у дома № 4 по ул.Васенко до элеваторного узла в доме № 5 по ул.Васенко	60	2013	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 1139 от 02.04.2014, Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен.)»
516	Сети горячего водоснабжения	от тепловой камеры у дома № 4 по ул.Васенко до элеваторного узла в доме № 5 по ул.Васенко	60	2013	ОАО «Теплоэнерго» «Постановление № 1139 от 02.04.2014, Постановление № 2391 от



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
					12.11.2015 (внес.измен.)»
517	Теплотрасса отопления и ГВС	от тепловой камеры ТК-4-3 (около дома № 2 по ул.Энгельса) до ввода в здание «НПК» (ГБОУ СПО «НПК» ул.Энгельса, д.3)	160	2010	ОАО «Теплоэнерго»
518	Теплотрасса отопления	от ТК-705к25 д.10 ул.Павлова до ТК-705к25-1	88	2003	ОАО «Теплоэнерго»
519	Теплотрасса горячего водоснабжения	от ТК-705к25 д.10 ул.Павлова до ТК-705к25-1	44 под.	2003	ОАО «Теплоэнерго»
			44 обр.		
520	Теплотрасса отопления	от ТК-705к25-1 до стены дома № 127 по ул.Коминтерна	30	2003	ОАО «Теплоэнерго»
521	Теплотрасса горячего водоснабжения	от ТК-705к25-1 до стены дома № 127 по ул.Коминтерна	15 под.	2003	ОАО «Теплоэнерго»
			15 обр.		
522	Теплотрасса отопления	от ТК-705к25-1 до стены дома № 127 по ул.Коминтерна	68	2003	ОАО «Теплоэнерго»
523	Теплотрасса горячего водоснабжения	от ТК-705к25-1 до стены дома № 127 по ул.Коминтерна	34 под.	2003	ОАО «Теплоэнерго»
			34 обр.		
524	Теплотрасса отопления	от УТ-23 до стены дома № 14 по ул.Гаугеля	16	2008	ОАО «Теплоэнерго»
525	Теплотрасса ГВС	от УТ-23 до стены дома № 14 по ул.Гаугеля	7	2008	
			6		
526	Теплотрасса отопления	от ТК-25 у дома № 13 по ул.Е.Рубинчика по техподполью дома № 6 по пр.Союзный от ТК-25-1 у дома № 6 по пр.Союзный	44 x 2	1999-2000	ОАО «Теплоэнерго»
527	Теплотрасса ГВС	от ТК-25 у дома № 13 по ул.Е.Рубинчика по техподполью дома № 6 по пр.Союзный от ТК-25-1 у дома № 6 по пр.Союзный	44 x 2	1999-2000	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании	
528	Теплотрасса отопления	от ТК-25-1 у дома № 6 по пр.Союзный по техподполью дома № 6 и дома № 12 по пр.Союзный до ТК-25-2 у дома 16 по пр.Союзный	104,5 x 2	1999-2000		
529	Теплотрасса ГВС	от ТК-25-1 у дома № 6 по пр.Союзный по техподполью дома № 6 и дома № 12 по пр.Союзный до ТК-25-2 у дома 16 по пр.Союзный	104,5 x 2	1999-2000		
530	Теплотрасса отопления	от ТК-25-2 у дома № 16 по пр.Союзный до дома № 16 и дома 18 по пр.Союзный	33 x 2	1999-2000		
531	Теплотрасса ГВС	от ТК-25-2 у дома № 16 по пр.Союзный до дома № 16 и дома 18 по пр.Союзный	33 x 2	1999-2000		
532	Теплотрасса отопления	от ТК-25-1 у дома № 16 по пр.Союзный по техподполью дома № 14 до дома № 20 по пр.Союзный	143 x 2	1999-2000		
533	Теплотрасса ГВС	от ТК-25-1 у дома № 16 по пр.Союзный по техподполью дома № 14 до дома № 20 по пр.Союзный	143 x 2	1999-2000		
534	Теплотрасса отопления	от ТК-25 у дома № 13 по ул.Е.Рубинчика до ТК-25-4 у дома № 8 по пр.Союзный	62 x 2	1999-2000		
535	Теплотрасса ГВС	от ТК-25 у дома № 13 по ул.Е.Рубинчика до ТК-25-4 у дома № 8 по пр.Союзный	62 x 2	1999-2000		
536	Теплотрасса отопления	от ТК-25-4 у дома № 8 по пр.Союзный до дома № 8 и № 10 по пр.Союзный	33 x 2	1999-2000		
537	Теплотрасса ГВС	от ТК-25-4 у дома № 8 по пр.Союзный до дома № 8 и № 10 по пр.Союзный	33 x 2	1999-2000		
538	Отопление	от ТК-21 до ЛИТП в ж.д. № 39 (стр.) пр.Союзный, 2	20	2011		ОАО «Теплоэнерго»
	ГВС		10			
			10			
539	Отопление	от ЛИТП к ж.д. № 39 (стр.) пр.Союзный, 2 до стены ж.д. № 38 (стр.) пр.Союзный, 2А	140	2012		
	ГВС		70			
			70			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация. Постановление об обслуживании
540	Отопление	от ТК-21-1 до стены ж.д. № 37 (стр.) пр.Союзный, 2Б	89	2013	
	ГВС		44,5		
			44,5		
541	Отопление	от ТК-21-2 до стены ж.д. № 37а (стр.) пр.Союзный, 2В	38	2013	
	ГВС		19		
			19		
542	Отопление	от ТК-21-2 до стены ж.д. № 9 (стр.) пр.Союзный, 2Г	273	2014	
			23		
	ГВС		136,5		
			148		
			11,5		
543	теплотрасса отопления МБОУ ДОД «ДЮЦ»Сормович» ул.Дубравная, 21	от сварного шва в точке врезки на подающем трубопроводе по ходу теплоносителя в ТК-1-5 до стены здания	12		
544	теплотрасса отопления МБОУ ДОД «ДЮЦ»Сормович» ул.Дубравная, 21	от стены здания до сварного шва в точке врезки на обратном трубопроводе по ходу теплоносителя в ТК-1-5	12		
545	теплотрасса ЦО на ж\д ул. Коминтерна, 183	т\тр ЦО от ТК-705к38 до стены ж\д ул.Коминтерна, 183	7	1929	
546	теплотрасса отопления и ГВС	от ТК-109к5 у дома №17/2 по ул.Победная до наружной стены дома №14 по ул.Победная	185x2 185x2	2005	ОАО «Теплоэнерго»
547	теплотрасса отопления	от ТК-13-10-1 до наружной стены жилого дома №48 по ул.Станиславского	12	1964	ОАО «Теплоэнерго»

## **14 РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА**

### **14.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии**

Региональная программа газификации Нижегородской области на 2018 – 2022 годы утверждена постановлением Правительства Нижегородской области от 30 ноября 2017 года № 849.

Основными целями региональной программы являются:

- повышение надежности системы газоснабжения и газораспределения в целях обеспечения потребителей области;
- природным газом в требуемых объемах;
- развитие инженерной инфраструктуры как основы повышения качества жизни населения Нижегородской области;
- повышение энергетической и экономической эффективности функционирования автомобильного транспорта;
- обеспечение устойчивого снижения уровня негативного воздействия автомобильного транспорта на окружающую среду и здоровье населения.

В рамках региональной программы газификации Нижегородской области на 2018 - 2022 годы планируется достижение следующих показателей:

- объем (прирост) годового потребления природного газа - 4,694 млрд м<sup>3</sup>;

- протяженность (строительство) газопроводов-отводов - 11,2 км;
- количество (строительство) газораспределительных станций (ГРС) - 2 ед.;
- газоснабжение населенных пунктов природным газом - 39 ед.;
- протяженность (строительство) межпоселковых и внутрипоселковых газопроводов - 822,7 км;
- газификация квартир (домовладений) природным газом - 9937 ед.;
- уровень газификации природным газом жилищного фонда, подлежащего газификации - 85,12%;
- перевод на газ автотранспортной техники - 352 ед.;
- количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций (АГНКС) - 4 ед.

Указанные мероприятия, в основном, относятся к газификации Нижегородской области. Город Нижний Новгород газифицирован.

#### **14.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Все энергоисточники на территории города Нижнего Новгорода используют в качестве основного топлива природный газ. Топливо на данные источники теплоснабжения поступает по существующим системам газораспределения и газопотребления. Проблемы с организацией газоснабжения существующих источников тепловой энергии отсутствуют.

#### **14.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

При корректировке региональной программы газификации Нижегородской области

предлагается учесть необходимость строительства новых котельных, перечень которых приведен в п. 6.2.

Прогнозные значения расходов топлива на источниках тепловой энергии города Нижнего Новгорода представлены в разделе 8 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 10 «Перспективные топливные балансы».

#### **14.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения**

В соответствии со Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 гг и СиПР электроэнергетики Нижегородской области 2019-2023 гг. в энергосистеме Нижегородской области предусмотрен ввод/вывод генерирующих мощностей:

- ввод 2-х ПГУ – 450 Нижегородской ТЭЦ (пос. Кстово) в 2023 и 2025 году соответственно суммарной электрической мощностью 900 МВт (**не учитывается при расчете режимно-балансовой ситуации**) – относительно Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 гг перенос сроков на 1 год;
- вывод из эксплуатации турбогенератора №6 Автозаводской ТЭЦ в 2021 году электрической мощностью 25 МВт (**учитывается при расчете режимно-балансовой ситуации**);
- перемаркировка турбогенератора №8 ПТ-25-90 на Саровской ТЭЦ в 2020 году с увеличением электрической мощности на 0,8 МВт (**с высокой до-**

лей вероятности, учитывается при расчете режимно-балансовой ситуации);

- модернизация 3-х гидроагрегатов Нижегородской ГЭС в 2021, 2023 и 2025 годах соответственно с увеличением суммарной электрической мощности на 22,5 МВт (с высокой долей вероятности, учитывается при расчете режимно-балансовой ситуации);

Перспективный баланс мощности энергосистемы Нижегородской области в режиме зимних максимальных нагрузок рабочего дня по данным «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2018–2024 годы» представлен в таблице 14.1.

Таблица 14.1 – Баланс мощности энергосистемы Нижегородской области в режиме зимних максимальных нагрузок рабочего дня по данным «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2020–2026 годы», МВт

Показатели, МВт	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. факт	2019 г. факт	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
Установленная мощность на начало года	2782,3	2792,5	2792,5	2795,5	2755,3	2756,1	2738,6	2738,6	2746,1	2746,1	2753,6
Ввод мощности	0,0	0,0	3,0	0,0	0,8	0,0	0,0	7,5	0,0	7,5	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	40,2	0,0	17,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная мощность на конец года	2782,3	2792,5	2795,5	2755,3	2756,1	2738,6	2738,6	2746,1	2746,1	2753,6	2753,6
Ограничения мощности	27,0	7,3	-8,1	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
Располагаемая мощность	2755,3	2785,3	2803,6	2720,6	2721,4	2703,9	2703,9	2711,4	2711,4	2718,9	2718,9
Потребление энергосистемы	3444,0	3374,0	3326,0	3331,0	3383,0	3454,0	3496,0	3535,0	3600,0	3625,0	3663,0
Дефицит мощности	688,7	588,7	522,4	610,4	661,6	750,1	792,1	823,6	888,6	906,1	944,1

В данном балансе учтены только вводы/выводы и мероприятия по модернизации генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации.

Как видно из таблицы 14.1 энергосистема Нижегородской области является энергодефицитной. Прогнозируемый дефицит электрической мощности к 2026 году составит 944,1 МВт. При этом необходимо отметить, что при реализации планов собственников по вводу/выводу генерирующих объектов, не учитываемых при расчете режимно-балансовой ситуации дефицит электрической мощности энергосистемы Нижегородской области будет ликвидирован.

Целью развития электроэнергетики Нижегородской области является обеспечение надежного и эффективного энергоснабжения потребителей и полноценного удовлетворения потребностей экономики области в электрической и тепловой энергии с учетом

Программы социально-экономического развития Нижегородской области.

**14.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии**

2-я очередь Автозаводской ТЭЦ полностью выработала свой ресурс (единственное в РФ оборудование с наработкой более 400 тыс. часов, пуск в 1931-1954 гг.), продление срока службы невозможно.

Снабжение горячей водой (ГВС) жителей Автозаводского и Ленинского районов города и горячее водоснабжение завода Группы «ГАЗ» осуществляется тепловыми мощностями 2-й очереди ТЭЦ. Таким образом, вывод 2-й очереди ТЭЦ из эксплуатации приводит к необходимости полного замещения тепловых мощностей этой очереди.

Программой развития Автозаводской ТЭЦ, а также утвержденной схемой теплоснабжения города Нижнего Новгорода предусматривалось строительство парогазовой установки мощностью 440 МВт до 2014 года, имеющей в своем составе новую установку горячего водоснабжения, которая в качестве источника тепловой мощности использовала бы паровую турбину противодавления, входящую в состав ПГУ. Сроки начала строительства ПГУ-440 ООО «Автозаводская ТЭЦ» были перенесены на 2031-2033 годы. Указанные мероприятия подробно рассмотрены в разделе 5.

Руководствуясь статьей 23 ч.8. п.4 ФЗ №190 «О теплоснабжении» при выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2017 год вариант развития Автозаводской ТЭЦ был оставлен без изменений.

При актуализации схемы теплоснабжения рассмотрено два варианта развития, предусматривающих ввод в эксплуатацию Нижегородской ТЭЦ. Подробно описание ука-



занных вариантов представлено в Главе 5 «Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода до 2030 года на 2022 год» Обосновывающих материалов. При этом, в качестве рекомендованного варианта рассмотрен вариант, не предусматривающий теплоснабжение потребителей города от предлагаемой к строительству ТЭЦ.

При выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2018-й, 2019-й, 2021-й 2022-й годы не было получено сведений о начале строительства Нижегородской ТЭЦ.

Таким образом, рекомендованный вариант развития систем теплоснабжения в части источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии остается неизменным.

#### **14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

Схема водоснабжения и водоотведения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2025 года утверждена постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 16.12.2015 № 2859.

Основными мероприятиями вышеуказанной схемы в части горячего водоснабжения является предложения по переходу на закрытую систему горячего водоснабжения:

- предложения по переводу на закрытую схему горячего водоснабжения объектов жилого и социального назначения, подключенных к Сормовской ТЭЦ;
- мероприятия по строительству и реконструкции объектов теплоснабжения, связанных с приготовлением горячего водоснабжения.

**14.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

В связи с актуализацией предложений по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, необходимо выполнить корректировку Схемы водоснабжения и водоотведения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2025 года в соответствии с мероприятиями, запланированными Схемой теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год).

## **15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА**

Индикаторы развития систем теплоснабжения разделены на четыре группы. В первую группу включены показатели физической обеспеченности теплоснабжением потребителей города. Эти показатели и их изменение характеризуют физическую доступность теплоснабжения для потребителей муниципального образования город Нижний Новгород на весь период действия схемы теплоснабжения. Базовые значения целевых показателей первой группы отражают формирование перспективного спроса на тепловую мощность и тепловую энергию. Прогноз перспективного спроса на тепловую энергию формируют основные перспективные показатели производственных программ действующих и создаваемых теплоснабжающих и теплосетевых предприятий города в части товарного отпуска тепловой энергии.

Кроме этого в первую группу дополнительно включены индикаторы, характеризующие эффективность функционирования системы теплоснабжения всего городского округа:

- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей;
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

Данные показатели приведены в таблице 15.1.

Вторая группа индикаторов характеризует энергетическую эффективность, надежность и качество теплоснабжения в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. Данные показатели приведены в таблицах 15.2, 15.3.

Третья группа индикаторов характеризует энергетическую эффективность, надежность и качество теплоснабжения в зонах действия котельных города. Данные показатели приведены в таблицах 15.4 - 15.6.

Четвертая группа индикаторов характеризует развитие систем теплоснабжения города в части тепловых сетей. Данные показатели приведены в таблицах 15.7 – 15.9.

Пятая группа показателей характеризует надежность теплоснабжения в части тепловых сетей различной принадлежности. Данные показатели приведены в таблицах 15.10 – 15.13.

Таблица 15.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования города Нижний Новгород. Группа 1

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Площадь жилищного фонда (МКД) и общественно-деловой застройки, тыс. м <sup>2</sup>	32370	33138	33809	34724	35875	37258	38663	40153	41670	43015	44253	45447	46353
Тепловая нагрузка потребителей жилищного фонда (МКД), объектов общественно-деловой и промышленной застроек в зонах действия существующих источников, Гкал/ч	4 823	4 849	4 963	5 002	5 130	5 252	5 343	5 443	5 520	5 578	5 620	5 650	5 666
Тепловая нагрузка в зонах действия проектируемых источников, Гкал/ч	9	98	117	130	146	161	179	208	233	259	278	292	300
Всего спрос на тепловую мощность в муниципальном образовании, Гкал/ч	4 832	4 947	5 081	5 133	5 276	5 412	5 522	5 651	5 753	5 837	5 898	5 941	5 965
Располагаемая тепловая мощность существующих источников, Гкал/ч	6 212	6 027	6 039	5 945	5 951	6 373	6 381	6 414	6 434	6 459	6 490	6 490	6 490
Располагаемая тепловая мощность проектируемых источников, Гкал/ч	38	137	158	180	189	270	338	407	407	420	420	432	432
Всего располагаемая тепловая мощность источников, Гкал/ч	6 250	6 163	6 197	6 125	6 140	6 642	6 719	6 821	6 841	6 878	6 909	6 922	6 922
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, б/р	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, б/р	0,000	0,246	0,123	0,086	0,081	0,095	0,105	0,012	0,024	0,011	0,008	0,030	0,001
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	0,00	2,52	0,00	0,50	0,16	6,08	0,28	0,51	0,31	0,39	0,48	0,00	0,00

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 15.2 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Автозаводская ТЭЦ. Группа 2**

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	580	580	580	580	505	505	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	2074,0	2074,0	2074,0	2074,0	1866,0	1866,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0
отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	862,0	862,0	862,0	862,0	714,0	714,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0
производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	372,0	372,0	372,0	372,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0
турбоагрегатов с противодавлением	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
встроенных конденсационных пучков	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
пиковых водяных котлоагрегатов	Гкал/ч	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0	840,0
редукционных охладительных установок (РОУ)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	322,1	334,5	334,7	327,5	297,0	311,9	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	151,0	151,8	152,3	151,9	148,9	150,1	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
Проектный часовой коэффициент теплофикации	б/р	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Фактический часовой коэффициент теплофикации	б/р	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	32,6	30,9	30,7	36,9	36,2	38,3	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,9	17,4	16,7	17,6	18,5	18,6	19,0	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
Выработка электроэнергии всего, в т.ч.	млн. кВт*ч	1654,7	1569,3	1562,2	1877,2	1600,5	1695,3	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1
в теплофикационном режиме	млн. кВт*ч	1244,3	1168,6	1155,7	1255,1	1256,8	1236,0	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	410,4	400,7	406,5	622,1	343,7	459,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3
Доля электроэнергии, выработанной ПТУ в теплофикационном режиме	%	75,2	74,5	74,0	66,9	78,5	72,9	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	3067,0	3163,1	3034,3	3195,2	3024,2	3035,7	3009,0	3081,2	3081,2	3081,2	3081,2	3081,2	3082,0	3083,0	3084,0	3085,0
Коэффициент использования теплоты топлива	б/р	0,70	0,70	0,69	0,68	0,74	0,71	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	75,0	405,0	0,0	0,0	0,0	75,0	75,0	75,0	0,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	22,4	0,0	0,0	0,0	4,1	4,1	4,1	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.3 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Сормовская ТЭЦ». Группа 2

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	646,0	671,0	696,0	696,0	696,0	696,0	696,0	696,0	696,0
отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0
производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
турбоагрегатов с противодавлением	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
встроенных конденсационных пучков	Гкал/ч	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
пиковых водяных котлоагрегатов	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
редукционных охлаждающих установок (РОУ)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г.у.т/кВт-ч	333,3	284,2	251,2	311,0	314,6	298,0	298,0	298,0	298,0	298,0	295,4	291,9	286,9	283,6	280,1	277,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг.у.т/Гкал	148,8	150,1	149,4	148,1	151,2	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6
Проектный часовой коэффициент теплофикации	б/р	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Фактический часовой коэффициент теплофикации	б/р	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Коэффициент использования установленной электрической мощности	%	26,1	23,9	19,3	22,9	21,2	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,0	21,0	20,3	22,1	20,7	22,0	22,1	23,3	22,4	21,6	21,7	21,9	22,1	22,2	22,3	22,4
Отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч	776,3	713,2	576,2	682,0	631,1	556,6	556,6	556,6	556,6	556,6	556,6	556,6	556,6	556,6	556,6	556,6
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1080,7	1135,7	1098,1	1195,6	1116,3	1189,4	1192,0	1258,0	1258,0	1258,0	1263,9	1272,1	1283,4	1291,0	1299,0	1304,2
Коэффициент использования теплоты топлива	б/р	0,72	0,80	0,87	0,78	0,77	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,82	0,82	0,83	0,83	0,84	0,84



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	184,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	28,5	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 15.4 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельная Ленинская (ООО «Автозаводская ТЭЦ»). Группа 3

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0	360,0
Потери установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	176,7	176,7	176,7	176,7	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	176,7	176,7	176,7	176,7	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	151,6	151,7	151,6	150,7	147,4	149,1	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Удельный расход электроэнергии на отпущенную тепловую энергию	кВт-ч/Гкал	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
Отпуск тепла в тепловые сети	тыс. Гкал	285,2	351,7	336,5	374,7	314,0	241,6	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9
Потребление топлива	т у.т.	43,2	53,3	51,0	56,5	46,3	36,0	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1
Потребление электроэнергии	тыс. кВт-ч	11285,6	13916,6	13314,0	14826,1	12424,0	9561,3	12379,1	12379,1	12379,1	12379,1	12379,1	12379,1	12379,1	12379,1	12379,1	12379,1
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	9,0	11,2	10,7	11,9	10,0	7,7	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Коэффициент использования теплоты топлива	б/р	0,94	0,94	0,94	0,95	0,97	0,96	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	180,0	0,0	0,0	0,0	0,0	180,0	0,0	0,0	180,0	0,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,0	0,0	0,0	50,0	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 15.5 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 3**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	21,46	21,46	21,46	21,78	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91	21,91
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,1	15,1	15,1	13,9	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	57,5	57,7	59,7	60,5	60,7	60,7	60,6	60,6	60,5	60,5	60,5	60,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,3	159,9	159,9	159,9	160,3	160,7	161,1	161,5	161,9	162,3	162,7	163,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 213	2 219	2 294	2 329	2 334	2 333	2 331	2 330	2 328	2 326	2 326	2 325
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,63	4,63	4,63	4,56	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/чч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67	16,67
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	51,8	50,1	51,7	51,2	51,1	51,1	51,0	51,0	50,9	50,9	50,9	50,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	159,3	159,3	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,2	162,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 658	2 568	2 652	2 624	2 622	2 620	2 618	2 615	2 613	2 610	2 611	2 609
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/чч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,70	17,70	14,36	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,4	44,4	54,5	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	46,7	46,9	47,8	48,0	48,0	47,9	47,9	47,9	47,8	47,8	47,8	47,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,0	163,4	163,4	163,4	163,8	164,2	164,6	165,0	165,4	165,8	166,2	166,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 407	1 413	1 441	1 446	1 445	1 444	1 443	1 441	1 440	1 438	1 439	1 438
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,09	7,09	8,71	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-6</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20	33,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	18,25	18,25	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,6	42,6	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	52,0	51,9	53,2	53,5	53,5	53,5	53,4	53,4	53,3	53,2	53,3	53,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,9	163,7	163,7	163,7	164,1	164,5	164,9	165,4	165,8	166,2	166,6	167,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 566	1 563	1 603	1 613	1 611	1 610	1 609	1 607	1 605	1 604	1 604	1 603
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,77	6,77	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,7	10,8	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию,	кг	158,6	163,2	163,2	163,2	163,6	164,0	164,4	164,8	165,3	165,7	166,1	166,5

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпущенную с коллекторов котельной	у.т./Гкал												
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 740	1 764	1 809	1 814	1 811	1 808	1 805	1 802	1 798	1 794	1 795	1 793
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	20,15	20,15	20,15	20,18	21,68	23,17	25,24	26,74	28,24	28,24	28,24	28,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-5,9	-5,9	-5,9	-6,0	36,6	32,4	26,4	22,2	17,9	17,9	17,9	17,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	58,6	54,9	58,5	58,7	62,8	66,9	71,0	75,1	79,1	79,0	79,0	79,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,7	157,2	157,2	157,2	157,6	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 006	2 816	2 998	3 012	1 795	1 912	2 029	2 145	2 260	2 258	2 258	2 257
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,67	3,67	3,67	3,67	6,13	5,74	5,27	4,98	4,71	4,71	4,71	4,71
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	19 800	16 800	13 800	10 800	7 800	4 800	1 800	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Иванова, 36-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,98	7,98	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,2	21,2	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,6	17,3	18,2	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,6	18,6	18,6	18,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,4	158,8	158,8	158,8	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1	161,5	162,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 691	1 659	1 747	1 801	1 800	1 798	1 796	1 794	1 792	1 790	1 791	1 789
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,87	4,87	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76	4,76

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,95	14,95	15,80	16,79	17,79	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-21,0	-21,0	-27,7	-35,7	32,0	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,5	40,8	42,0	42,5	45,4	52,9	52,8	52,8	52,7	52,7	52,7	52,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	159,3	159,3	159,3	159,7	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 291	3 236	3 333	3 371	1 706	1 988	1 986	1 984	1 982	1 980	1 981	1 980
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,45	3,45	3,25	3,04	6,04	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	6 158	3 158	158	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-6 (БМК)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,5	200,5	200,5	200,5	201,0	201,5	202,0	202,5	203,0	203,5	204,0	204,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 526	1 451	1 580	1 625	1 624	1 622	1 621	1 620	1 618	1 617	1 617	1 616
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Школа №90", пер. Общественный, 6-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	194,9	194,7	194,7	194,7	195,1	195,6	196,1	196,6	197,1	197,6	198,1	198,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 340	1 331	1 397	1 369	1 369	1 369	1 368	1 368	1 367	1 367	1 367	1 367
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41	6,41
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,47	8,47	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,6	16,6	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,0	25,8	26,7	26,5	26,4	26,4	26,3	26,3	26,3	26,2	26,2	26,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,0	159,7	159,7	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 498	2 476	2 572	2 544	2 540	2 537	2 533	2 529	2 524	2 520	2 521	2 518
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,76	4,76	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Пугачева, 1</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51	35,51
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	26,17	26,17	26,17	28,56	30,04	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24	31,24

22401.СТ-ПСТ.000.000



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,8	23,8	23,8	17,1	12,9	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	77,0	74,2	78,1	79,9	83,2	85,1	85,0	85,0	84,9	84,8	84,8	84,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,0	158,3	158,3	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1	161,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 168	2 089	2 198	2 251	2 343	2 396	2 395	2 393	2 390	2 388	2 389	2 388
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,14	5,14	5,14	4,71	4,48	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2	39,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,9	9,8	10,3	10,4	10,4	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,0	161,3	161,3	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1	164,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 533	1 516	1 603	1 606	1 605	1 603	1 601	1 600	1 598	1 595	1 596	1 595
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59	6,59
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пр. Союзный, 43</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	37,01	37,01	37,80	42,12	43,41	44,70	46,00	49,00	52,00	55,01	55,87	58,10
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,2	36,2	34,9	27,7	25,5	23,4	21,2	16,2	23,9	19,6	18,4	15,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	107,9	104,5	111,9	111,3	117,4	123,4	129,4	139,2	148,9	158,6	160,5	171,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,7	158,0	158,0	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	157,6	158,0	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощно-	час/год	1 799	1 741	1 865	1 855	1 956	2 057	2 157	2 319	2 127	2 266	2 293	2 451

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сти													
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,12	6,12	6,00	5,39	5,23	5,08	4,94	4,64	5,10	4,82	4,75	4,57
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Баня №7", ул. Станиславского, 3</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80	19,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	15,47	15,47	16,29	16,51	16,51	16,51	16,51	16,66	16,66	17,46	17,46	17,46
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	5,5	5,5	0,7	-0,6	14,6	14,6	14,6	13,8	13,8	9,8	9,8	9,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	33,4	34,4	35,3	35,3	35,2	35,2	35,2	35,3	35,3	38,3	38,3	38,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,4	160,6	160,6	160,6	161,0	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 987	2 048	2 099	2 099	1 780	1 779	1 778	1 784	1 783	1 933	1 934	1 933
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,14	4,14	3,93	3,88	4,57	4,57	4,57	4,53	4,53	4,32	4,32	4,32
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4	87,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	321,6	359,0	359,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	129	139	159	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	3 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,93	4,05	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14,7	29,6	29,2	29,2	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,2	11,3	11,6	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,0	11,0	11,0	11,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	175,2	173,8	173,8	173,8	174,2	164,7	165,1	165,5	165,9	166,4	166,8	167,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 891	1 902	1 960	1 881	1 588	1 586	1 582	1 579	1 576	1 572	1 573	1 571
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,69	5,74	5,70	5,70	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04	31,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33	19,33
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	44,4	43,6	45,8	45,0	45,0	44,9	44,9	44,9	44,8	44,8	44,8	44,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,5	158,0	158,0	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 432	1 405	1 474	1 450	1 449	1 448	1 447	1 446	1 444	1 443	1 443	1 442
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Бульвар Мира, 4-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,08	3,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,84	1,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,2	40,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,3	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	171,6	168,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 406	788	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,32	6,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Вольская, 15-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,57	3,57	3,57	3,57	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,7	60,7	60,7	60,7	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,5	8,1	8,8	8,8	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,7	157,2	157,2	157,2	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	902	858	926	932	1 662	1 661	1 659	1 658	1 656	1 654	1 655	1 654
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,97	9,97	9,97	9,97	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08	6,08
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	74 248	71 248	68 248	65 248	62 248	59 248	56 248	53 248	50 248	47 248	44 248	41 248
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Знаменская, 5-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	7,66	11,77	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,3	46,3	46,3	46,3	47,9	20,5	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,1	9,1	9,2	9,4	33,1	54,4	66,2	66,1	66,0	65,9	65,9	65,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,6	162,7	162,7	162,7	163,1	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1	161,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 759	1 766	1 784	1 827	2 208	3 628	4 412	4 407	4 401	4 395	4 396	4 393
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,65	7,65	7,65	7,65	7,53	4,89	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45 000	42 000	39 000	36 000	70 392	67 392	64 392	61 392	58 392	55 392	52 392	49 392
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Климовская, 86-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,42	17,42	17,42	17,98	19,19	22,03	23,84	28,13	30,71	32,86	33,19	33,53
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,3	29,3	29,3	27,1	51,4	44,3	39,8	29,1	22,6	17,3	16,4	15,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	46,4	41,9	45,0	47,1	51,1	60,4	67,2	88,9	101,0	112,7	113,5	114,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,8	169,7	169,7	169,7	170,2	162,7	163,1	163,5	163,9	164,3	164,7	165,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 855	1 677	1 801	1 883	1 278	1 511	1 681	2 222	2 524	2 817	2 837	2 854
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,56	5,56	5,56	5,38	8,06	7,01	6,47	5,48	5,02	4,68	4,64	4,59
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	37 920	34 920	31 920	28 920	49 950	46 950	43 950	40 950	37 950	34 950	31 950	28 950
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Конотопская, 5</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,75	3,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,86	1,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,2	49,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,4	4,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,6	179,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 518	1 241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,09	8,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Лесной городок, 6-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19	33,19
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	19,86	19,86	20,86	21,51	22,17	22,82	23,65	26,53	30,29	30,29	30,29	30,29
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,7	37,7	34,7	32,7	30,7	28,7	26,3	17,6	6,2	6,2	6,2	6,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	48,3	47,0	49,9	49,3	51,7	54,1	57,0	65,8	76,0	81,5	88,3	96,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,4	157,2	157,2	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 454	1 415	1 504	1 486	1 558	1 630	1 717	1 983	2 291	2 454	2 660	2 893
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,26	6,26	5,96	5,78	5,62	5,46	5,27	4,71	4,13	4,13	4,13	4,13
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23	21,23
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12	14,12
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	42,0	41,0	43,2	43,7	43,7	43,6	43,6	43,6	43,5	43,5	43,5	43,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,9	159,0	159,0	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 980	1 931	2 034	2 058	2 057	2 055	2 054	2 052	2 051	2 049	2 050	2 049
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Мурашкинская, 13-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	33,20	33,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	17,31	18,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,2	41,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	47,3	25,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,2	162,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 425	759	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,16	6,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Невельская, 9-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,33	2,33	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,6	28,6	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7	19,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,3	5,2	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,9	158,8	158,8	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 571	1 525	1 627	1 649	1 648	1 647	1 646	1 646	1 644	1 643	1 644	1 643
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,51	5,51	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Путейская, 31-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42	8,42

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,6	13,4	14,1	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,6	156,9	156,9	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 611	1 586	1 680	1 703	1 702	1 701	1 701	1 700	1 699	1 698	1 698	1 697
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Ивана Романова, 3-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,4	6,0	6,6	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	157,5	157,5	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 218	1 136	1 267	1 246	1 245	1 244	1 243	1 242	1 241	1 240	1 240	1 239
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62	6,62
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Таллинская, 15-в</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78	38,78
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	26,20	26,20	26,62	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54	27,54
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,0	30,0	28,8	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	71,3	70,4	73,5	76,1	76,0	76,0	75,9	75,9	75,8	75,7	75,8	75,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию,	кг	159,3	160,1	160,1	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9	163,4



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпущенную с коллекторов котельной	у.т./Гкал												
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 838	1 815	1 894	1 962	1 961	1 960	1 958	1 957	1 955	1 953	1 954	1 953
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,63	5,63	5,54	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Тепличная, 8-а (БМК)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,71	5,71	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,8	32,8	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,2	15,7	16,4	17,3	17,3	17,3	17,3	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,9	157,7	157,7	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 841	1 786	1 862	1 965	1 963	1 961	1 959	1 956	1 953	1 950	1 951	1 949
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,16	6,16	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Терешковой, 7</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	28,5	28,3	29,6	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,2	30,2	30,2	30,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	158,2	158,2	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 916	1 903	1 989	2 041	2 039	2 038	2 037	2 035	2 034	2 032	2 032	2 032
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,50	14,50	14,50	14,50	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	12,46	13,56	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	11,8	4,2	-14,6	-14,6	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	32,5	35,5	34,4	43,0	43,0	42,9	52,2	52,1	52,1	52,0	52,0	52,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,6	158,5	158,5	158,5	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 242	2 447	2 370	2 966	2 149	2 147	2 609	2 606	2 603	2 600	2 601	2 599
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,38	4,03	3,36	3,36	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Чкалова, 37-а (БМК)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,6	46,6	46,6	46,6	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,6	4,6	4,8	5,0	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,1	155,7	155,7	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 285	1 264	1 338	1 401	1 537	1 537	1 537	1 536	1 536	1 535	1 535	1 535
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,27	7,27	7,27	7,27	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Чкалова, 9-г</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04	13,04
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	30,5	30,4	31,8	32,7	32,7	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,5	157,9	157,9	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 566	1 560	1 632	1 676	1 675	1 674	1 674	1 673	1 672	1 671	1 671	1 671
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Академика Баха, 4-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	64,28	64,28	65,48	66,06	66,06	66,06	66,08	66,08	66,08	66,08	66,08	66,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,5	17,5	16,0	15,3	15,3	15,3	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	177,1	171,9	177,9	179,9	179,8	179,7	179,7	179,6	179,5	179,3	179,4	179,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,7	157,0	157,0	157,0	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 213	2 149	2 224	2 249	2 248	2 247	2 247	2 245	2 243	2 242	2 242	2 241
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,16	5,16	5,06	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Геройская, 11-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,20	17,20	17,20	17,20	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14,1	14,1	14,1	14,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	32,7	32,5	34,2	34,6	34,6	34,6	34,6	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,3	157,3	157,3	157,3	157,7	165,2	165,6	166,0	166,4	166,8	167,2	167,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 902	1 890	1 990	2 013	1 730	1 729	1 728	1 727	1 725	1 724	1 724	1 724
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,51	4,51	4,51	4,51	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Июльских дней, 1</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	23,04	23,99	32,55	35,35	38,37	40,59	44,27	46,62	49,66	50,88	52,10	52,10
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,0	58,4	44,1	39,5	34,4	30,7	24,6	20,7	15,6	13,6	11,6	11,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	56,5	58,1	54,3	61,7	70,1	73,9	84,0	90,3	97,1	99,8	102,4	102,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,9	156,4	156,4	156,4	156,8	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	942	969	906	1 028	1 168	1 232	1 399	1 505	1 619	1 663	1 707	1 707
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,91	9,52	7,03	6,47	5,96	5,64	5,17	4,91	4,61	4,50	4,39	4,39
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79	13,79
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	34,3	35,9	35,9	39,0	39,0	38,9	38,9	38,9	38,9	38,8	38,9	38,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,7	158,1	158,1	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3
Число часов использования установленной тепловой мощно-	час/год	1 811	1 897	1 899	2 060	2 059	2 058	2 057	2 056	2 055	2 053	2 053	2 053

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сти													
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09	5,09
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38	23,38
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,85	15,49	6,93	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34,0	31,2	67,9	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	29,2	28,4	30,0	31,1	31,1	31,1	31,1	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	157,4	157,4	157,4	157,8	158,2	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 250	1 215	1 284	1 330	1 330	1 329	1 328	1 328	1 327	1 326	1 326	1 326
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,04	5,79	13,01	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65	8,65
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,8	8,4	9,0	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,2	9,2	9,2	9,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,3	161,2	161,2	161,2	161,6	162,0	162,4	162,9	163,3	163,7	164,1	164,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 018	966	1 039	1 073	1 072	1 072	1 071	1 070	1 069	1 068	1 068	1 068
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Памирская, 11</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	52,00	52,00	52,00	52,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	25,75	25,75	26,68	26,68	26,80	26,80	26,80	26,80	26,80	26,80	26,80	26,80
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,1	49,1	47,3	47,3	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	62,6	61,4	64,1	64,6	64,8	64,7	64,7	64,7	64,6	64,6	64,6	64,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	188,8	193,8	193,8	193,8	194,3	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 204	1 181	1 233	1 242	1 705	1 704	1 703	1 702	1 700	1 699	1 699	1 699
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,56	7,56	7,30	7,30	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	18 000	15 000	12 000	9 000	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Премудрова, 12-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	23,92	23,92	24,18	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19	24,19
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,3	24,3	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5	23,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	68,5	65,9	69,0	69,1	69,1	69,0	68,9	68,8	68,7	68,6	68,7	68,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	157,5	157,5	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 107	2 027	2 122	2 127	2 125	2 123	2 120	2 118	2 115	2 112	2 113	2 111
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,28	5,28	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Баранова, 11</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,44	30,44	30,44	30,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44	37,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	22,28	22,28	25,48	25,85	26,22	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58	26,58
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,3	24,3	13,8	12,6	27,9	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	60,7	58,2	62,4	62,0	63,3	64,6	64,6	64,5	64,4	64,4	64,4	64,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,6	158,5	158,5	158,5	158,9	157,0	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 994	1 911	2 049	2 038	1 691	1 726	1 724	1 723	1 721	1 720	1 720	1 719
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,17	5,17	4,53	4,46	5,41	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	68 048	65 048	62 048	59 048	56 048	53 048	50 048	47 048
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Безрукова, 5</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,40	8,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,25	0,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,99	4,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,7	37,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,5	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	207,5	205,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 245	646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,48	6,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Гастелло, 1-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,41	13,41	13,41	13,41	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,10	11,10	14,53	16,64	19,97	22,85	23,72	25,16	25,16	25,16	25,16	25,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14,7	14,7	-10,8	-26,6	42,0	33,8	31,3	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,1	28,6	28,4	28,9	32,3	36,6	39,5	43,7	43,6	43,6	43,6	43,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	160,2	160,2	160,2	160,6	157,9	158,3	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 020	2 130	2 116	2 158	923	1 047	1 127	1 248	1 247	1 246	1 246	1 245
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,54	4,54	3,48	3,04	6,63	5,80	5,59	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	78 506	75 506	72 506	69 506	66 506	63 506	60 506	57 506
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пр. Героев, 13</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,33	4,33	4,33	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,8	22,8	22,8	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,5	9,7	10,5	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,6	10,6	10,6	10,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,7	158,1	158,1	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 811	1 665	1 803	1 841	1 840	1 839	1 838	1 836	1 835	1 834	1 834	1 833
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,07	5,07	5,07	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Красных Зорь, 4-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72	12,72
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87	10,87
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	25,8	25,4	26,7	26,6	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,4	26,4	26,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,2	159,5	159,5	159,5	159,9	160,3	160,7	161,1	161,5	161,9	162,3	162,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 025	1 998	2 101	2 089	2 087	2 086	2 084	2 082	2 080	2 079	2 079	2 078



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,80	7,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,97	7,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-4,8	-4,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,1	9,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,3	156,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 064	1 186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,69	3,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Александра Люкина, 6-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,60	8,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,22	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,65	6,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,1	20,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,1	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,4	165,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 409	710	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,16	5,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Металлистов, 4-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,8	9,8	9,8	7,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,3	7,1	7,6	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,0	174,0	174,0	174,0	174,5	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 189	2 109	2 279	2 370	2 267	2 265	2 263	2 261	2 258	2 256	2 256	2 255
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,21	4,21	4,21	4,11	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Московское шоссе, 219-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,6	7,7	7,8	8,4	8,4	8,4	8,4	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	172,0	159,6	159,6	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,0	162,4	162,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 601	1 616	1 651	1 769	1 767	1 765	1 763	1 760	1 758	1 755	1 755	1 754
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,4	161,7	161,7	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1	164,5	164,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 907	1 785	1 989	1 926	1 923	1 920	1 917	1 913	1 909	1 906	1 906	1 904
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. 3-я Ямская, 7</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	188,0	188,6	188,6	188,6	189,0	189,5	190,0	190,5	190,9	191,4	191,9	192,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 029	2 014	2 135	2 222	2 219	2 217	2 214	2 211	2 207	2 204	2 204	2 202
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	8,74	8,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,91	2,91	4,91	4,91	4,91	4,91	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,0	36,0	-6,1	-6,1	42,5	42,5	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,9	6,6	7,0	7,2	7,2	7,2	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию,	кг	153,8	156,2	156,2	156,2	156,5	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпущенную с коллекторов котельной	у.т./Гкал												
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 451	1 390	1 477	1 513	820	820	730	730	729	729	729	728
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,09	6,09	3,64	3,64	6,72	6,72	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	73 730	70 730	73 421	70 421	67 421	64 421	61 421	58 421
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Большая Покровская, 16</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,1	36,1	36,1	36,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	176,7	182,0	182,0	182,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 593	1 572	1 636	817	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,73	5,73	5,73	5,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Школа №40", ул. Варварская, 15-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,23	1,23	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,5	74,5	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,5	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,6	156,9	156,9	156,9	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	502	484	517	523	523	523	523	523	523	523	523	523
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,52	14,52	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,5	158,4	158,4	158,4	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 029	1 031	1 051	1 202	1 202	1 201	1 201	1 200	1 199	1 199	1 199	1 198
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	53 400	50 400	47 400	44 400	41 400	38 400	35 400	32 400	29 400	26 400	23 400	20 400
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Воровского, 3</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9	40,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,9	2,6	2,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,2	155,2	155,2	155,2	155,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 420	1 257	1 395	1 507	1 506	1 505	1 504	1 503	1 502	1 501	1 501	1 501
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пер. Гоголя, 9-д</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,01	2,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,71	0,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,5	61,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	189,6	189,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	980	540	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,25	10,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>пл. Горького, 4-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,88	5,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,89	2,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,4	49,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,9	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	185,2	184,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 352	1 280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,73	7,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	21 673	18 673	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Гребешковский откос, 7</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-9,4	-9,4	-9,4	-9,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	168,1	168,1	168,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 758	1 764	1 893	919	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,41	3,41	3,41	3,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 000	39 000	36 000	33 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Очистные сооружения", Артёмовские луга</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70	38,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62	8,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4	75,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	45,1	27,1	37,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,4	164,0	164,0	164,0	164,4	164,8	165,2	165,6	166,1	166,5	166,9	167,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 165	701	980	1 161	1 161	1 160	1 159	1 159	1 158	1 157	1 157	1 157
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05	16,05
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,8	182,8	182,8	182,8	183,2	183,7	184,2	184,6	185,1	185,5	186,0	186,5
Число часов использования установленной тепловой мощно-	час/год	1 684	1 595	1 770	1 849	1 846	1 844	1 841	1 838	1 834	1 831	1 831	1 830

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сти													
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Донецкая, 9-в</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60	15,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,92	9,81	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,9	34,6	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	29,8	29,6	30,3	30,6	30,6	30,6	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,4	155,6	155,6	155,6	156,0	156,4	156,8	157,2	157,6	158,0	158,4	158,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 908	1 899	1 941	1 960	1 960	1 959	1 958	1 957	1 956	1 955	1 956	1 955
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,88	5,94	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Заломова, 5</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,08	1,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	97,6	97,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	30 000	27 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,5	81,5	81,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	260,5	294,8	294,8	294,8	295,6	296,3	297,0	297,8	298,5	299,3	300,0	300,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	301	303	324	329	329	328	328	328	327	327	327	327
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	30,23	30,23	30,23	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37	8,37
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Санаторий "Нижегородский", Зеленый город</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7	91,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,3	178,2	178,2	178,2	178,7	179,1	179,5	180,0	180,4	180,9	181,3	181,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	214	210	220	228	227	227	226	226	225	225	225	112
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92	86,92
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Детский санаторий "Ройка", Зеленый город</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,3	163,1	163,1	163,1	163,5	164,0	164,4	164,8	165,2	165,6	166,0	166,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	544	536	554	569	568	568	567	566	565	564	564	564
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43	24,43
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,6	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,2	158,1	158,1	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	966	919	1 040	1 035	1 035	1 035	1 034	1 034	1 033	1 033	1 033	1 032
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08	10,08
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,3	161,7	161,7	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1	164,5	164,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	765	802	819	819	819	818	817	816	815	814	815	814
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,6	166,4	166,4	166,4	166,8	167,3	167,7	168,1	168,5	168,9	169,4	169,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 091	1 080	1 176	1 166	1 165	1 164	1 163	1 162	1 160	1 159	1 159	1 159
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,7	41,7	41,7	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4	46,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,3	2,3	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,9	165,6	165,6	165,6	166,0	160,6	161,0	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 251	1 274	1 286	1 280	1 280	1 279	1 278	1 277	1 275	1 274	1 275	1 274
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,26	6,26	6,26	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Горького, 65-д</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,6	6,9	7,0	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,2	147,2	147,2	147,2	147,5	147,9	148,3	148,6	149,0	149,4	149,8	150,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 019	1 073	1 091	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 066	1 066	1 066
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Малая Ямская ул, 96</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1	61,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	207,9	228,2	228,2	228,2	228,7	229,3	229,9	230,5	231,0	231,6	232,2	232,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	747	621	748	692	692	692	692	692	692	692	692	692
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Минина, 1</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,24	4,24	4,24	4,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,87	2,87	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,0	30,0	-20,4	-20,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,0	6,8	7,1	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	151,8	155,8	155,8	155,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 649	1 613	1 664	878	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,32	5,32	3,13	3,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	54 000	51 000	48 000	45 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Нижегородская, 29</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,80	4,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,50	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	4,6	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,2	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,1	170,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 759	1 586	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,89	3,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	2 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,3	3,3	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,2	158,6	158,6	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0	161,4	161,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	468	460	486	489	488	488	488	487	487	487	487	486
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пер. Плотничный, 11</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	11,27	11,27	11,57	13,07	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80	13,80
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,7	27,7	25,9	16,6	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	29,6	30,1	30,5	32,3	34,3	34,3	34,3	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,9	158,8	158,8	158,8	159,2	159,6	160,0	160,4	160,8	161,2	161,6	162,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 833	1 861	1 888	2 000	2 123	2 122	2 121	2 119	2 118	2 116	2 116	2 116
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,32	5,32	5,19	4,61	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,77	4,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,99	2,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,6	35,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,4	6,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,5	169,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 345	1 412	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,95	5,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Родионова, 28-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,5	37,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	224,5	269,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	862	430	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,91	5,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,2	55,2	55,2	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	157,5	157,5	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	823	839	858	899	898	897	897	896	895	894	894	894

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,58	9,58	9,58	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21	7,21
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Рождественская, 40-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	2,05	2,05	2,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	1,31	1,31	1,31
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	36,3	36,3	36,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,3	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,8	2,8	2,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,0	153,2	153,2	153,2	153,6	154,0	154,4	154,7	155,1	155,5	155,2	155,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 951	1 815	1 991	1 954	1 953	1 953	1 953	1 953	1 952	1 346	1 346	1 346
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	5,77	5,77	5,77
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	50 283	47 283	44 283
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Рождественская, 8</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,1	156,3	156,3	156,3	156,7	157,1	157,5	157,9	158,3	158,6	159,0	159,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 927	1 963	2 032	2 074	2 072	2 070	2 067	2 065	2 062	2 060	2 060	2 059
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Соревнования, 4-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,5	80,5	80,5	28,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,9	1,9	1,9	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,6	161,3	161,3	161,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 666	1 605	1 654	934	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	23,47	23,47	23,47	5,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	30 000	27 000	24 000	21 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Суевинская, 21 (БМК)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,83	7,27	7,81	7,88	8,50	8,97	9,04	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,3	47,2	43,5	43,0	38,7	35,5	34,9	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,1	18,0	17,9	19,3	20,9	22,2	22,4	22,6	22,6	22,6	22,6	22,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,4	156,3	156,3	156,3	156,6	157,0	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 187	1 247	1 240	1 337	1 448	1 536	1 551	1 565	1 564	1 563	1 563	1 562
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,12	7,62	7,10	7,03	6,52	6,18	6,13	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Ульянова, 47</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7	45,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	177,9	182,1	182,1	182,1	182,6	183,1	183,5	184,0	184,4	184,9	185,4	185,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 606	1 647	1 691	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Ярославская, 23</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,2	53,2	53,2	53,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	176,1	178,4	178,4	178,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 442	1 349	1 446	704	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,64	7,64	7,64	7,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	24 000	21 000	18 000	15 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участки №4 и №5</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,42	3,42	4,52	8,02	10,87	12,41	13,70	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,7	15,7	-9,7	-91,1	42,7	34,7	28,0	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,3	4,1	4,2	4,0	11,4	16,4	21,3	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию,	кг	165,5	165,7	165,7	165,7	166,1	166,5	167,0	167,4	167,8	168,2	168,6	169,1

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпущенную с коллекторов котельной	у.т./Гкал												
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	990	942	978	934	590	852	1 102	1 395	1 393	1 392	1 393	1 392
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,48	4,48	3,40	1,92	6,34	5,55	5,03	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	69 000	66 000	63 000	60 000	82 648	79 648	76 648	73 648	70 648	67 648	64 648	61 648
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,69	3,69	5,05	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,5	39,5	18,1	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,6	11,7	10,9	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,9	161,9	161,9	161,9	162,3	162,7	163,1	163,6	164,0	164,4	164,8	165,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 511	1 845	1 719	1 763	1 762	1 761	1 760	1 759	1 758	1 757	1 757	1 756
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,61	6,61	4,82	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,33	13,33	13,33	13,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33	16,33
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,45	5,45	7,56	10,11	12,67	12,67	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,6	56,6	40,8	21,7	20,4	20,4	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,4	12,6	13,6	15,3	18,3	18,3	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,1	159,5	159,5	159,5	159,9	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 003	943	1 022	1 148	1 121	1 121	1 336	1 335	1 334	1 334	1 334	1 333
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,28	9,28	6,71	5,02	4,91	4,91	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	67 960	64 960	61 960	58 960	55 960	52 960	49 960	46 960
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,68	3,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,62	1,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,8	55,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	184,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	556	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,77	8,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ул. Батумская, 7-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	22,70	22,65	22,65	22,65	22,65	24,94	28,41	28,41	28,41	28,41	28,41	28,41
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,1	22,3	22,3	22,3	22,3	14,6	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	63,2	62,3	65,0	66,1	66,0	71,6	80,0	83,9	88,3	95,3	95,9	96,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,5	161,4	161,4	161,4	161,8	162,2	162,6	163,0	163,4	163,8	164,2	164,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 108	2 077	2 168	2 202	2 201	2 386	2 668	2 796	2 945	3 175	3 198	3 219
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,07	5,08	5,08	5,08	5,08	4,61	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75	29,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	23,21	23,21	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45	23,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,5	19,5	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	62,5	62,1	64,3	66,1	66,0	66,0	66,0	66,0	65,9	65,9	65,9	65,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,4	157,5	157,5	157,5	157,9	158,3	158,7	159,1	159,5	159,9	160,3	160,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 100	2 089	2 162	2 221	2 220	2 219	2 218	2 217	2 216	2 215	2 215	2 214
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,82	4,82	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пр. Гагарина, 156</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,0	9,4	9,5	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,8	157,8	157,8	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2	160,6	161,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 947	2 028	2 055	2 156	2 155	2 153	2 152	2 150	2 148	2 146	2 146	2 145
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Термаль", пр. Гагарина, 178-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	73,00	73,00	73,00	73,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00	55,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	41,00	41,00	41,52	44,90	45,25	46,21	46,21	48,12	48,12	49,08	50,03	50,99

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,6	41,6	40,9	36,3	14,8	13,1	13,1	9,6	9,6	7,9	6,1	4,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	104,9	104,0	108,7	111,3	112,5	116,9	116,8	125,7	125,6	129,9	134,4	138,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,1	157,3	157,3	157,3	157,7	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 437	1 425	1 490	1 525	2 046	2 126	2 124	2 285	2 283	2 362	2 443	2 523
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,77	6,77	6,68	6,18	4,62	4,53	4,53	4,35	4,35	4,26	4,18	4,10
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,71	13,71	13,71	13,71	13,71	15,42	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	20,5	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	39,4	39,1	40,2	41,5	41,5	45,4	47,3	47,3	47,2	47,2	47,2	47,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,2	159,7	159,7	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1	162,5	162,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 968	1 954	2 008	2 076	2 075	2 271	2 364	2 363	2 361	2 359	2 359	2 358
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	4,86	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пр. Гагарина, 97 (БМК)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,16	12,16	12,16	12,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16	19,16
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,03	5,03	6,08	8,37	10,29	11,59	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,8	57,8	49,2	30,3	45,8	39,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,2	12,9	14,0	14,9	24,1	30,3	37,1	37,1	37,1	37,0	37,0	37,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,8	163,9	163,9	163,9	164,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3	161,7	162,1
Число часов использования установленной тепловой мощно-	час/год	1 171	1 059	1 151	1 228	1 258	1 582	1 938	1 937	1 935	1 933	1 933	1 932

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сти													
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,04	9,04	7,50	5,48	7,04	6,25	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	65 248	62 248	59 248	56 248	53 248	50 248	47 248	44 248
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Вятская", ул. Голованова, 25-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90	31,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13	24,13
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	65,4	66,8	67,2	68,8	68,8	68,7	68,7	68,7	68,7	68,6	68,6	68,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,1	158,1	158,1	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5	160,9	161,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 049	2 094	2 106	2 157	2 156	2 155	2 154	2 153	2 152	2 151	2 151	2 151
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Кварц", ул. Горная, 13-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59	19,59
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	14,10	14,10	14,10	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20	14,20
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,5	25,5	25,5	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	39,1	39,0	40,2	41,7	41,7	41,7	41,7	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,6	157,0	157,0	157,0	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 997	1 992	2 050	2 130	2 129	2 128	2 126	2 125	2 124	2 122	2 122	2 122
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,40	5,40	5,40	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,83	13,83	13,83	13,83	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45	14,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,4	19,4	19,4	19,4	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	39,1	38,4	40,1	40,9	43,2	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	157,0	157,0	157,0	157,4	157,8	158,2	158,6	159,0	159,4	159,8	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 206	2 169	2 261	2 311	2 437	2 436	2 435	2 434	2 432	2 431	2 431	2 431
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,71	4,71	4,71	4,71	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Радистов, 24</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,22	5,22	5,22	6,07	6,33	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,2	25,2	25,2	13,5	9,8	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,4	12,3	13,0	13,1	13,5	15,7	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,9	157,3	157,3	157,3	157,7	158,1	158,5	158,9	159,3	159,7	160,1	160,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 721	1 707	1 806	1 814	1 867	2 168	2 482	2 479	2 476	2 473	2 473	2 471
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,43	5,43	5,43	4,66	4,46	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	70,6	70,6	70,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,0	1,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,4	197,1	197,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	473	496	247	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,08	13,08	13,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	39 000	36 000	33 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Батумская, 5" ул. Углова, 7</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4	49,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,4	14,8	15,1	15,6	15,6	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	161,7	161,7	161,7	162,1	162,5	162,9	163,3	163,7	164,1	164,5	164,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 060	1 086	1 114	1 144	1 144	1 143	1 143	1 142	1 142	1 141	1 141	1 141
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	15,12	15,12	16,30	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42	16,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,9	19,9	13,8	13,2	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	37,0	34,3	36,4	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,9	34,8	34,8	34,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,2	156,2	156,2	156,2	156,6	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 896	1 761	1 869	1 791	1 397	1 396	1 396	1 395	1 394	1 394	1 394	1 394
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,64	4,64	4,32	4,29	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	1 000	0	0	0	11 220	8 220	5 220	2 220	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Ванеева, 63</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	6,56	16,57	16,57	16,57	21,04	21,04
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,3	46,3	46,3	46,3	72,9	72,9	72,9	32,9	32,9	32,9	15,0	15,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,9	12,7	13,6	12,9	12,9	12,8	12,8	20,6	20,5	20,5	26,3	26,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,1	162,8	162,8	162,8	163,2	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 027	1 006	1 078	1 020	514	514	514	822	822	821	1 051	1 050

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,11	7,11	7,11	7,11	14,10	14,10	14,10	5,69	5,69	5,69	4,50	4,50
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	2 304	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	4,25	4,62	4,62	4,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	67,2	63,9	61,0	61,0	61,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,8	9,1	10,3	10,5	10,5	10,4	10,4	10,4	11,7	12,8	12,8	12,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,9	172,9	172,9	172,9	173,3	173,8	174,2	174,6	175,1	175,5	175,9	176,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	780	719	814	831	830	829	828	827	932	1 014	1 014	1 014
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	13,66	12,21	11,17	11,17	11,17
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18	12,18
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,23	2,23	2,23	2,23	2,84	3,44	4,17	4,90	5,55	6,21	6,87	7,53
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,3	27,3	27,3	27,3	76,0	71,1	65,1	59,1	53,7	48,3	42,9	37,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,2	5,5	5,6	5,6	8,5	11,5	14,4	17,4	20,3	23,3	26,2	29,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	156,6	156,6	156,6	157,0	156,1	156,5	156,8	157,2	157,6	158,0	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 642	1 724	1 764	1 760	702	944	1 186	1 427	1 668	1 909	2 151	2 393
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,16	5,16	5,16	5,16	15,72	13,05	10,84	9,27	8,20	7,35	6,65	6,08
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	82 167	79 167	76 167	73 167	70 167	67 167	64 167	61 167

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Бориса Панина, 19-б</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,9	5,9	6,1	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,7	170,7	170,7	170,7	171,1	155,2	155,5	155,9	156,3	156,7	157,1	157,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 955	1 946	2 012	2 084	2 083	2 082	2 081	2 080	2 079	2 078	2 078	2 078
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	43 579	40 579	37 579	34 579	31 579	28 579	25 579	22 579	19 579	16 579	13 579	10 579
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,4	3,5	3,5	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	187,0	183,7	183,7	183,7	184,2	184,6	185,1	185,6	186,0	186,5	187,0	187,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 242	1 300	1 290	1 363	1 363	1 362	1 362	1 361	1 360	1 360	1 360	1 359
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	660,00	660,00	660,00	661,55	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10	763,10

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40	13,40
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	543,44	569,75	601,23	624,70	654,21	683,33	706,67	714,39	719,90	726,10	731,63	732,81
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,6	11,6	6,9	3,5	12,5	8,7	5,6	4,6	3,9	3,1	2,4	2,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1420,1	1443,2	1501,1	1620,8	1672,6	1712,4	1756,8	1771,0	1780,4	1791,2	1805,2	1807,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,7	156,7	156,7	156,7	157,1	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1	158,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 152	2 187	2 274	2 450	2 192	2 244	2 302	2 321	2 333	2 347	2 366	2 369
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,69	4,47	4,24	4,09	4,50	4,31	4,16	4,12	4,09	4,05	4,02	4,01
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Генкиной, 37</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,1	54,1	54,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,1	1,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	176,8	177,5	177,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 333	1 300	691	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,18	8,18	8,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	33 000	30 000	27 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию,	кг	155,0	150,6	150,6	150,6	151,0	151,4	151,7	152,1	152,5	152,9	153,3	153,6

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпущенную с коллекторов котельной	у.т./Гкал												
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 562	1 505	1 595	1 598	1 598	1 597	1 596	1 595	1 594	1 593	1 593	1 593
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пер. Рубо, 3</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	213,2	227,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Березовая пойма</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	23,90	23,90	23,90	23,90	38,90	38,90	38,90	38,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	4,45	8,86	14,01	21,45	29,09	32,13	35,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,5	32,5	32,5	32,5	89,0	81,4	62,9	41,4	44,9	25,2	17,4	9,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,2	6,0	6,3	6,3	6,3	14,0	30,7	56,3	91,3	126,0	144,5	162,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,7	161,8	161,8	161,8	162,2	162,6	163,0	163,5	163,9	164,3	164,7	165,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 587	1 541	1 612	1 613	263	587	1 283	2 357	2 346	3 240	3 715	4 184
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,47	7,47	7,47	7,47	45,81	23,97	11,12	6,83	7,14	5,23	4,72	4,31

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	85 594	82 594	79 594	76 594	79 920	76 920	73 920	70 920
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Казанское шоссе, д. 12</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,78	8,78	8,78	8,78	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,7	53,7	53,7	53,7	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,8	27,8	27,8	28,6	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 388	1 388	1 388	1 429	1 587	1 587	1 586	1 586	1 585	1 585	1 585	1 584
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,24	8,24	8,24	8,24	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Космонавта Комарова д. 2Е</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,0	155,0	155,0	155,0	155,4	155,8	156,2	156,6	156,9	157,3	157,7	158,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 781	1 797	1 802	1 837	1 837	1 837	1 837	1 837	1 837	1 837	1 837	1 837
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Арктическая, 20</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,4	2,2	2,4	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,1	179,4	155,0	155,0	155,4	155,8	156,2	156,6	156,9	157,3	157,7	158,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 121	1 041	1 133	1 021	1 021	1 021	1 021	1 021	1 021	1 021	1 021	1 021
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,0	3,8	4,6	4,9	4,9	4,9	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,0	155,0	155,0	155,0	155,4	155,7	156,1	156,5	156,9	157,3	157,7	158,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 182	1 684	2 006	2 129	2 128	2 127	2 126	2 125	2 124	2 123	2 123	2 123
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9	63,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,4	2,8	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	184,9	184,9	184,9	184,9	185,3	185,8	186,2	186,7	187,2	187,6	188,1	188,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	691	816	742	808	808	808	808	808	808	808	808	808
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	3 000	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Федосеенко, 4а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5	59,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	1,4	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	865	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	99	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,11	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,97	2,97	4,44	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,0	81,0	71,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5	55,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	4,3	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1	18,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	147,7	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
Число часов использования установленной тепловой мощно-	час/год	0	268	1 132	1 132	1 132	1 132	1 132	1 132	1 132	1 132	1 132	1 132

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сти													
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,27	19,27	12,86	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	99	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	2,25	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	1 110	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,00	0,00	0,00	0,00	5,09	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Новая БМК по ул. Тропинина, 13д</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,0	0,0	0,0	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,00	0,00	0,00	27,45	27,45	27,45	27,45	27,45	27,45	27,45	27,45	27,45
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>БМК №2 у деревни Кузнечиха, участок №4</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,00	0,00	0,00	76,80	76,80	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59	60,59
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	1,0	2,0	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	367	734	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200	1 200
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0	0	0	17	17	10	10	10	10	10	10	10
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго». Сводные показатели. Группа 3

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2 190	2 185	2 098	2 100	2 337	2 337	2 340	2 340	2 365	2 366	2 366	2 366
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	46	46	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 515	1 543	1 552	1 612	1 670	1 731	1 781	1 824	1 852	1 875	1 893	1 901
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,7	27,3	23,9	21,1	26,6	24,0	22,0	20,1	19,8	18,8	18,1	17,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3 973	3 888	3 982	4 158	4 306	4 452	4 598	4 720	4 814	4 906	4 965	5 011
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,3	159,2	159,0	158,9	159,3	158,1	158,5	158,9	159,4	159,7	160,1	160,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 815	1 779	1 899	1 979	1 843	1 905	1 965	2 017	2 036	2 074	2 099	2 118
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,5	5,4	5,2	5,0	5,4	5,2	5,0	4,9	4,9	4,8	4,8	4,8
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	3 659	653	0	0	9 082	6 086	3 201	205	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	22,9	23,1	25,0	25,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год	Гкал/ч	21,3	0,0	0,0	1,7	365,9	0,0	3,0	0,0	25,0	0,9	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	1,0	0,0	0,0	0,1	15,7	0,0	0,1	0,0	1,1	0,0	0,0	0,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

**Таблица 15.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 3**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90,00	90,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,30	1,73	1,83	1,96	2,18	2,28	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	70,06	90,84	95,97	103,02	114,34	120,77	126,37	127,35	127,35	127,45	127,53	127,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,7	-2,9	18,5	12,5	2,9	-2,5	-7,3	-8,1	-8,1	-8,2	-8,3	-8,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	124,1	118,7	122,1	126,3	128,7	131,7	133,1	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	152,0	153,8	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 379	1 319	1 017	1 053	1 072	1 098	1 109	1 181	1 181	1 181	1 181	1 181
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,95	3,78	4,76	4,43	3,99	3,82	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	52 000	49 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Родионова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	132,60	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	150,00	150,00	150,00	180,00	180,00	180,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	17,20	3,09	3,22	3,33	3,40	3,48	3,51	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	117,99	128,90	134,26	138,92	141,54	144,90	146,35	155,88	155,88	155,88	155,88	155,88
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-2,0	-10,0	-14,6	-18,5	-20,8	-23,7	0,1	-6,4	-6,4	11,3	11,3	11,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	229,3	225,5	232,0	240,0	244,5	250,4	252,8	269,3	269,3	269,3	269,3	269,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,0	160,5	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9

22401.СТ-ПСТ.000.000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 730	1 879	1 933	2 000	2 038	2 086	1 686	1 795	1 795	1 496	1 496	1 496
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,33	3,56	3,42	3,30	3,24	3,16	3,92	3,68	3,68	4,41	4,41	4,41
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	871	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,66	21,66	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32	43,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	18,62	19,71	21,34	21,34	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	22,89	22,89	23,85
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,6	8,5	1,0	1,0	49,2	49,2	49,2	49,2	49,2	46,9	46,9	44,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,1	26,3	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	27,9	27,9	29,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	156,2	156,5	156,8	157,1	157,4	157,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 204	1 216	1 207	1 207	603	603	603	603	603	643	643	690
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,25	4,03	3,73	3,73	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	6,97	6,97	6,70
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	76 500	73 500	70 500	67 500	64 500	61 500	58 500	55 500
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42	40,42
Затраты тепла на собственные нужды ко-	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
тепловой													
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	28,74	30,02	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79	26,79
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,9	24,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7	32,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	55,9	53,7	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,1	153,1	155,0	155,0	155,0	155,0	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 382	1 327	1 387	1 387	1 387	1 387	1 387	1 387	1 387	1 387	1 387	1 387
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,10	4,89	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 943	69 943	66 943	63 943	60 943	57 943	54 943	51 943	48 943	45 943	42 943	39 943
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	33,88	33,88	28,49	28,49	28,49	28,49	28,49	28,49	28,49	28,49	28,49	28,49
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,5	0,5	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2	16,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	66,0	69,5	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	152,7	152,7	154,1	154,1	154,1	154,1	154,4	154,8	155,1	155,4	155,7	156,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 919	2 020	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913	1 913
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,70	3,70	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68	13,68
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,69	8,69	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,3	31,3	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,3	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,3	154,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 486	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218	1 218
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,62	5,62	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65	9,65
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Электровозная, д. 8А, ОАО ВВПКП Обoronкомплекс,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3	24,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,9	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,6	176,0	176,3	176,7	177,0	177,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 765	1 765	1 765	1 765	1 765	1 765	1 765	1 765	1 765	1 765	1 765	1 765
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,5	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	167,2	167,5	167,9	168,2	168,5	168,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848	848
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,5	163,8	163,8	163,8	163,8	163,8	164,1	164,5	164,8	165,1	165,5	165,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467	3 467
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Затраты тепла на собственные нужды ко-	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
тепловой													
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,2	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,9	164,2	164,6	164,9	165,2	165,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585	2 585
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1	58,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	204,9	205,3	205,3	205,3	205,3	205,3	205,7	206,1	206,5	206,9	207,3	207,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57	9,57
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<b>Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	193,6	194,0	194,0	194,0	194,0	194,0	194,4	194,8	195,2	195,5	195,9	196,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7	24,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	188,7	189,1	189,1	189,1	189,1	189,1	189,5	189,9	190,3	190,6	191,0	191,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ мень-	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ше/равной 10 Гкал/ч													
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>пос.Н.Доскино, 13 линия, д. 33, ЗАО ПКТ,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,4	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	158,1	158,4	158,7	159,0	159,3	159,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876	876
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Гагарина, д. 37, ОАО НИТЕЛ,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	36,85	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89	36,89
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,9	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	43,0	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	164,0	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 097	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030	1 030
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,01	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	82,40	102,40	102,40	102,40	102,40	102,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	72,22	72,22	72,22	72,22	72,22	72,22	72,22	72,22	72,90	76,11	82,53	86,73
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	26,8	26,1	23,0	16,7	12,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	133,1	134,4	143,2	161,0	170,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллек-	кг у.т./Гкал	164,7	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,4	163,4	163,7	164,1	164,4	164,7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Торгов котельной													
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 615	1 615	1 615	1 615	1 615	1 615	1 615	1 299	1 312	1 399	1 572	1 666
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	5,65	5,60	5,35	4,92	4,67
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолго-электромонтаж-НН»,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,2	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,9	161,2	161,5	161,8	162,2	162,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 692	1 692	1 692	1 692	1 692	1 692	1 692	1 692	1 692	1 692	1 692	1 692
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45	7,45
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетон-строй № 5,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
Доля резерва тепловой мощности котель-	%	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ной													
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,9	170,3	170,3	170,3	170,3	170,3	170,6	170,9	171,3	171,6	172,0	172,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98	5,98
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Зайцева, 31в, ООО "КСК"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80	141,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	66,53	69,82	71,75	74,57	75,23	76,18	76,93	78,37	78,74	79,10	79,10	79,10
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,5	50,2	48,8	46,8	46,3	45,7	45,1	44,1	43,9	43,6	43,6	43,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	154,9	164,6	167,2	169,3	170,7	172,8	174,3	176,8	177,5	178,2	178,2	178,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,8	164,3	164,9	164,3	164,3	164,3	164,6	165,0	165,3	165,6	166,0	166,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 092	1 161	1 179	1 194	1 204	1 218	1 229	1 247	1 252	1 256	1 256	1 256
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,75	7,40	7,21	6,95	6,89	6,81	6,75	6,63	6,60	6,57	6,57	6,57
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29	9,29
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,32	8,32	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,9	9,9	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	11,4	8,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 224	917	590	590	590	590	590	590	590	590	590	590
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,10	4,10	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Нартова, д. 6, ООО Профит,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10	42,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6	52,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1	60,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,0	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,7	181,1	181,4	181,8	182,2	182,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Федосеенко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш,</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00	48,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	30,42	30,42	31,77	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	33,84	34,19	34,61	34,61
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,7	31,7	28,9	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	23,9	23,0	23,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	73,7	71,5	74,3	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8	78,6	79,6	79,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,2	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,4	170,7	171,0	171,4	171,7	172,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 536	1 490	1 548	1 621	1 621	1 621	1 621	1 621	1 621	1 638	1 658	1 658
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,83	5,83	5,59	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,20	5,14	5,14
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Горная, д. 13, НОУ ВПО»Нижегородский институт менеджмента и бизнеса»,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8	20,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	34,79	34,79	33,83	33,83	34,16	34,16	34,16	34,16	34,16	34,59	34,59	34,59
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	10,5	10,5	12,9	12,9	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	11,0	11,0	11,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,5	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,44	4,44	4,57	4,57	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,46	4,46	4,46
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Яблонева, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,7	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,4	169,7	170,0	170,4	170,7	171,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111	1 111
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19
Частота отказов с прекращением тепло-	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
снабжения от котельной													
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,9	77,9	77,9	77,9	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0	75,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	185,8	186,2	186,2	186,2	186,2	186,2	186,6	187,0	187,3	187,7	188,1	188,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	685	685	685	685	685	685	685	685	685	685	685	685
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	18,13	18,13	18,13	18,13	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94	15,94
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90	38,90
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	32,89	32,89	32,89	32,89	32,89	32,89	32,89	32,89	32,89	32,89	32,89	32,89
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	108,9	108,9	109,6	111,2	111,3	112,8	112,8	112,8	113,5	113,5	113,5	113,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,5	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	155,1	155,4	155,7	156,0	156,4	156,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 799	2 799	2 816	2 858	2 862	2 900	2 900	2 900	2 917	2 917	2 917	2 917

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,64	9,64	9,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,1	33,1	33,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	31,5	31,5	15,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,0	162,0	162,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 098	2 098	1 049	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,04	6,04	6,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Литвинова, д. 74, ПТЭ ОАО Нормаль,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллек-	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Тепловых котельных													
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01	17,01
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Казанское шоссе, д. 12</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,78	8,78	8,78	8,78	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,7	53,7	53,7	53,7	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,24	8,24	8,24	8,24	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38	7,38
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2	75,2

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9	95,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	180,8	181,2	181,2	181,2	181,2	181,2	181,5	181,9	182,2	182,6	183,0	183,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 151	1 151	1 151	1 151	1 151	1 151	1 151	1 151	1 151	1 151	1 151	1 151
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98	15,98
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	33,7	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,8	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 409	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273	1 273
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная АО ВБД Ларина, 19,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	31,32	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92	29,92
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,7	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	40,4	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,3	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,9	161,2	161,6	161,9	162,2	162,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	963	885	885	885	885	885	885	885	885	885	885	885
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,31	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Белинского, д. 61, ООО Нижегородский завод Старт,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54	8,54
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,</b>													



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	219,1	219,6	219,6	219,6	219,6	219,6	220,0	220,5	220,9	221,3	221,8	222,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	121,42	121,42	121,42	121,42	121,42	121,42	121,42	121,42	121,42	121,42	121,42	121,42
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Студенческая, д. 6</b>													
<b>ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,9	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,5	164,8	165,2	165,5	165,8	166,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789	1 789
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Кима, д. 335, НПАП № 1,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,6	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,9	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	163,1	163,4	163,7	164,0	164,4	164,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 291	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329	1 329
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96	239,96
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	103,83	103,83	103,83	103,83	103,83	103,83	103,83	103,83	103,83	103,83	103,83	103,83
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0	230,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,3	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,9	156,2	156,5	156,9	157,2	157,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958	958
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	175,8	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,5	176,9	177,2	177,6	177,9	178,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 176	2 176	2 176	2 176	2 176	2 307	2 307	2 307	2 307	2 307	2 307	2 307
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Космонавта Комарова, 14б, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,40	6,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,52	3,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,5	42,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,4	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	179,9	180,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 163	581	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,78	6,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,3	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	175,0	175,3	175,7	176,0	176,4	176,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Профинтерна,76, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,32	1,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,1	59,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на	кг у.т./Гкал	176,1	176,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной													
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 023	511	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,43	9,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,44	2,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,04	2,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14,0	14,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,7	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	173,2	173,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 943	972	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,40	4,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,15	8,15	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
Доля резерва тепловой мощности котель-	%	20,0	20,0	18,2	18,2	18,2	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
ной													
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	19,8	19,8	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	175,2	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,9	176,2	176,6	177,0	177,3	177,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 888	1 888	1 893	1 893	1 893	1 926	1 926	1 926	1 926	1 926	1 926	1 926
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,81	4,81	4,71	4,71	4,71	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 1б, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7	54,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,5	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104	1 104
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51	8,51
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,5	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313	1 313
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,5	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	159,1	159,4	159,8	160,1	160,4	160,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	844	844	844	844	844	844	844	844	844	844	844	844
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
учета													
<b>БМК, ул. Бахтина, у д. 10, ООО «Генера-ция тепла»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,71	3,71	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,2	22,2	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,91	4,91	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Интернациональная,95, ОАО Мельин-вест,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6	38,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,2	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,9	155,2	155,5	155,8	156,1	156,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	632	632	632	632	632	632	632	632	632	632	632	632
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ОАО Хладокомбинат Зачерный,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	249,97	249,97	249,97	249,97	249,97	249,97	249,97	249,97	249,97	249,97	249,97	249,97
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	9,64	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,8	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3	61,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	19,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,6	162,1	162,9	162,9	162,9	162,9	163,2	163,6	163,9	164,2	164,5	164,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	714	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,94	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная «РЭБ Флота», Правдинская 27,</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,50	4,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,76	1,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,4	57,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,13	9,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>котельная завода «Красный Якорь»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,13	0,13	0,14	0,15	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,20	10,20	10,20	10,84	11,49	12,77	12,77	13,68	14,59	15,53	16,28	16,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,0	38,0	38,0	34,1	30,2	22,4	22,4	16,8	11,3	5,6	1,1	1,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,0	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,6	162,9	163,3	163,6	163,9	164,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,82	5,82	5,82	5,47	5,17	4,65	4,65	4,34	4,07	3,82	3,65	3,65
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ПАО ПКТ Теплообменник</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,9	5,8	5,8	5,8	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,8	148,6	148,6	148,6	148,6	148,6	148,9	149,2	149,5	149,8	150,1	150,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 424	1 392	1 392	1 392	1 535	1 535	1 535	1 535	1 535	1 535	1 535	1 535
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36	18,36
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9	27,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	185,5	185,8	185,8	185,8	185,8	185,8	186,2	186,6	186,9	187,3	187,7	188,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО "КМ Теплоресурс"</b>													

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,1	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,7	160,0	160,3	161,0	161,3	162,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182	1 182
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ООО "Коммунальщик-НН"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,1	55,1	55,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1	37,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,8	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,6	160,0	160,3	161,0	161,3	162,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 269	1 269	1 269	1 269	1 269	1 269	1 269	1 269	1 269	1 269	1 269	1 269
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,16	8,16	8,16	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ПАО "Завод Красное Сормово"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10	78,10
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6	48,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	166,5	156,2	156,2	156,2	156,2	156,6	156,9	157,2	157,5	157,8	158,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73	5,73
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная «Инфекционная больница №23»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9	49,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,8	211,2	211,6	212,0	212,5	212,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 205	3 205	3 205	3 205	3 205	3 205	3 205	3 205	3 205	3 205	3 205	3 205
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	88 714	85 714	82 714	79 714	76 714	73 714	70 714	67 714	64 714	61 714	58 714
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,20	11,20	11,20	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,1	49,1	49,1	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,8	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,6	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5	168,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	700	834	834	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207	1 207
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,14	7,14	7,14	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,47	8,94	13,41	17,88	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,27	0,36	0,53	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,94	3,43	8,31	11,46	16,75	20,86	24,90	27,87	29,22	29,22	29,22	29,22
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,6	58,6	35,4	32,9	50,2	38,5	27,0	18,5	14,7	14,7	14,7	14,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,6	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	9,5	12,6	14,0	15,4	15,4	15,4

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,4	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5	171,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	349	669	446	335	171	171	271	360	400	440	440	440
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,85	10,72	6,18	5,88	7,80	6,25	5,21	4,64	4,42	4,42	4,42	4,42
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	88 500	87 000	85 500	86 177	83 177	80 177	77 177	74 177	71 177	68 177	65 177
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Перспективная котельная ООО "Фиакр"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,3	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,9	156,2	156,5	156,8	157,2	157,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 036	2 036	2 036	2 036	2 036	2 036	2 036	2 036	2 036	2 036	2 036	2 036
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
учета													
<b>ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,11	9,11	26,33	26,33	43,53	43,53	60,73	60,73	73,37	73,37	86,01	86,01
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,18	0,18	0,53	0,53	0,87	0,87	1,21	1,21	1,47	1,47	1,72	1,72
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,02	6,63	14,56	20,38	28,10	37,43	50,91	60,99	69,35	69,35	69,35	69,35
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	97,8	25,3	42,7	20,6	33,5	12,0	14,2	-2,4	3,5	3,5	17,4	17,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,8	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	35,0	46,4	55,8	55,8	55,8	55,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,3	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,5	155,8	156,1	156,5	156,8	157,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	861	1 929	668	668	404	404	576	764	761	761	649	649
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,92	4,92	6,91	4,94	5,92	4,44	4,56	3,80	4,04	4,04	4,74	4,74
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 000	84 000	86 885	83 885	84 486	81 486	81 747	78 747	78 202	75 202	74 818	71 818
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	0,00	5,08	11,84	18,66	23,36	28,30	28,30	28,30
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	98,0	86,2	70,5	54,6	43,7	32,2	32,2	32,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,0	6,1	13,5	20,2	26,0	31,9	31,9	31,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	0	143	315	470	606	742	742	742

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	0,00	32,31	13,87	8,81	7,03	5,80	5,80	5,80
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	7,84	17,00	25,02	33,53
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	98,0	98,0	98,0	86,6	73,3	61,6	49,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	10,3	22,0	32,6	42,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	0	0	0	150	319	474	616
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	33,51	15,46	10,50	7,84
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	-	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Присоединенная тепловая нагрузка на	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	6,63	13,54	19,00	25,60	31,73	31,73

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
коллекторах													
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	-	-	-	-	-	85,2	71,8	61,2	48,4	36,5	36,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	7,6	15,1	21,6	28,6	35,6	35,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	-	-	-	-	-	147	293	418	555	690	690
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	-	-	-	-	-	29,75	14,56	10,37	7,70	6,21	6,21
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	-	-	-	-	-	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	-	-	-	-	-	100	100	100	100	100	100
<b>Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31	7,31
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	2 373	2 373	2 373	2 373	2 373	2 373	2 373	2 373	2 373	2 373	2 373
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	-	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	-	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	-	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	-	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	-	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	-	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86	7,86
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	7,29	7,29	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,2	7,2	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9	9,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,3	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,6	154,6	163,0	163,0	163,0	163,0	163,3	163,7	164,0	164,3	164,6	165,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 060	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858	858

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,85	3,85	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,07	1,07	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,9	19,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,7	158,0	158,3	158,6	158,9	159,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 151	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209	1 209
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,46	4,46	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Частота отказов с прекращением тепло-снабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,0	0,0	0,0	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	2 814	2 814	2 814	2 814	2 814	2 814	2 814	2 814	2 814
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,00	0,00	0,00	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Новые котельные 2 шт. по ул. Ударная ООО "Старт-Строй"</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,0	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	2 506	2 506	2 506	2 506	2 506	2 506	2 506	2 506	2 506	2 506	2 506
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,00	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000
Доля автоматизированных котельных без	%	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)**

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>
обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч													
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
<b>Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1</b>													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,6	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	184,1	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	828	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 15.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Сводные показатели. Группа 3

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1 625	1 634	1 671	1 661	1 760	1 828	1 927	1 947	1 960	1 990	2 003	2 003
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	47	34	35	35	36	38	39	40	40	40	40	40
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 026	1 083	1 087	1 108	1 138	1 169	1 208	1 247	1 277	1 304	1 326	1 339
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,9	31,7	32,9	31,2	33,3	34,0	35,3	33,9	32,8	32,5	31,8	31,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 824	1 903	1 891	1 907	1 916	1 934	1 975	2 032	2 068	2 106	2 142	2 164
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	175,8	172,0	174,5	176,0	177,1	178,3	177,8	177,2	177,0	176,6	176,5	176,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 122	1 164	1 132	1 148	1 088	1 058	1 025	1 043	1 055	1 058	1 070	1 080
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,0	5,7	5,8	5,7	5,9	5,9	6,1	5,9	5,8	5,8	5,7	5,7
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	3 659	653	0	0	9 082	6 086	3 201	205	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	5,8	11,1	11,8	13,2	13,0	12,9	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, Гкал/ч		130,7	0,0	30,0	7,7	21,7	17,8	30,0	20,0	0,0	30,0	0,0	0,0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %		8,0	0,0	1,8	0,5	1,2	1,0	1,6	1,0	0,0	1,5	0,0	0,0



Таблица 15.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. АО «Теплоэнерго». Группа 4

Целевой показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	5 242,9	5 640,4	5 640,4	5 964,4	5 772,4	5 772,4	5 772,4	5 772,4	5 877,6	5 953,2	6 016,1	6 082,7	6 132,3	6 187,1	6 235,3	6 273,0
Потери тепловой энергии	тыс.Гкал	854,6	887,3	887,3	1 022,4	1 060,5	1 060,5	1 060,5	1 060,5	1 079,8	1 093,7	1 105,3	1 117,5	1 126,6	1 136,7	1 145,5	1 152,5
Потери через изоляционные конструкции	тыс.Гкал	777,7	807,4	807,4	930,4	965,0	965,0	965,0	965,0	982,6	995,3	1 005,8	1 016,9	1 025,2	1 034,4	1 042,4	1 048,7
Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	14,8	14,3	14,3	15,6	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
Потери с утечкой теплоносителя	тыс.Гкал	76,9	79,9	79,9	92,0	95,4	95,4	95,4	95,4	97,2	98,4	99,5	100,6	101,4	102,3	103,1	103,7
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	1,5	1,4	1,4	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Потери теплоносителя	тыс. м <sup>3</sup>	1 183,3	1 228,5	1 228,5	1 415,6	1 468,4	1 468,4	1 468,4	1 468,4	1 495,1	1 514,4	1 530,4	1 547,3	1 559,9	1 573,9	1 586,1	1 595,7
Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,23	0,22	0,22	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Фактический радиус теплоснабжения	км	Для всех источников тепловой энергии данный параметр приводится в Главе 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"															
Эффективный радиус теплоснабжения	км	Для источников тепловой энергии, тепловая нагрузка которых изменяется за расчётный период действия схемы теплоснабжения, данный параметр приводится в Главе 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"															
Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	150, 130, 115, 105, 95. Для всех источников тепловой энергии данный параметр приводится в Главе 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения"															
Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха	°С	80, 60, 45, 35, 25. Для всех источников тепловой энергии данный параметр приводится в Главе 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения"															
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	35,9	36,8	37,7	38,6	39,3	40,0	40,6	41,3	42,0	42,7	43,4	44,1	44,8	45,4	46,1	46,8
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	21,43	21,06	20,37	20,15	20,03	19,82	20,59	21,59	22,59	23,59	24,59	25,59	26,59	27,59
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	б/р	-	-	0,000	0,004	0,026	0,020	0,019	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 15.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Теплосети». Группа 4

Целевой показатель	Ед. измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	3 352,0	3 515,0	3 370,8	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0	3 324,0
Потери тепловой энергии	тыс.Гкал	429,4	429,4	429,4	429,4	419,2	408,9	398,7	388,5	378,3	368,1	357,8	347,6	337,4	327,2	316,9	306,7
Потери через изоляционные конструкции	тыс.Гкал	347,8	347,8	347,8	347,8	339,5	331,2	323,0	314,7	306,4	298,1	289,8	281,6	273,3	265,0	256,7	248,4
Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	10,4	9,9	10,3	10,5	10,2	10,0	9,7	9,5	9,2	9,0	8,7	8,5	8,2	8,0	7,7	7,5
Потери с утечкой теплоносителя	тыс.Гкал	81,6	81,6	81,6	81,6	79,6	77,7	75,8	73,8	71,9	69,9	68,0	66,0	64,1	62,2	60,2	58,3
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	2,4	2,3	2,4	2,5	2,4	2,3	2,3	2,2	2,2	2,1	2,0	2,0	1,9	1,9	1,8	1,8
Потери теплоносителя	тыс.м <sup>3</sup>	1 490,3	1 490,3	1 490,3	1 490,3	1 454,8	1 419,4	1 383,9	1 348,4	1 312,9	1 277,4	1 241,9	1 206,5	1 171,0	1 135,5	1 100,0	1 064,5
Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,44	0,42	0,44	0,45	0,44	0,43	0,42	0,41	0,39	0,38	0,37	0,36	0,35	0,34	0,33	0,32
Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Эффективный радиус теплоснабжения	км	5,4	6,2	7,0	7,9	8,7	9,5	9,6	9,6	9,7	9,7	9,8	9,9	9,9	10,0	10,0	10,1
Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха	°С	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	47,7	47,7	47,7	47,7	47,5	47,3	47,0	46,8	46,6	46,4	46,2	46,0	45,8	45,5	45,3	45,1
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/м <sup>2</sup>	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	5,7	5,7	5,7	5,7	5,5	5,4	5,3	5,1	5,0	4,9	4,7	4,6	4,5	4,3	4,2	4,1
Удельная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	241,5	241,5	241,5	237,4	237,2	236,1	234,6	233,6	233,3	231,5	231,0	229,9	229,7	229,3	229,3	229,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	28,01	28,01	16,04	12,78	11,02	9,52	7,57	5,46	6,10	6,39	7,02	7,79	7,90	8,79
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	б/р	-	-	-	0,000	0,280	0,140	0,095	0,088	0,108	0,120	0,014	0,028	0,013	0,009	0,035	0,001

Таблица 15.11 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Нижновтеплоэнерго». Группа 4

Целевой показатель	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	294,0	294,0	294,0	294,0	299,1	310,1	328,7	353,1	363,2	387,8	393,4	409,1	410,8	412,1	414,9	416,0
Потери тепловой энергии	тыс.Гкал	66,3	66,3	66,3	66,3	67,5	70,0	74,2	79,7	81,9	87,5	88,8	92,3	92,7	93,0	93,6	93,8
Потери через изоляционные конструкции	тыс.Гкал	57,7	57,7	57,7	57,7	58,7	60,9	64,5	69,3	71,3	76,1	77,2	80,3	80,6	80,9	81,4	81,6
Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Потери с утечкой теплоносителя	тыс.Гкал	8,6	8,6	8,6	8,6	8,8	9,1	9,6	10,4	10,7	11,4	11,5	12,0	12,0	12,1	12,2	12,2
Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов)	%	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Потери теплоносителя	тыс.м <sup>3</sup>	157,6	157,6	157,6	157,6	160,3	166,2	176,2	189,3	194,7	207,9	210,9	219,3	220,2	220,9	222,4	223,0
Удельный расход теплоносителя	м <sup>3</sup> /Гкал	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Удельный расход электроэнергии	кВт.ч/Гкал	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Эффективный радиус теплоснабжения	км	Для источников тепловой энергии, тепловая нагрузка которых изменяется за расчётный период действия схемы теплоснабжения, данный параметр приводится в Главе 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии"															
Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей	°С	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0	115,0
Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха	°С	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	Гкал/м <sup>2</sup>	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	4,3	4,3	4,3	4,2	4,2	4,1	4,1	4,1	3,7	3,9	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Удельная материальная характеристика	м <sup>2</sup> /Гкал/ч	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3	206,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	-	-	31,67	31,67	32,67	33,59	33,55	32,83	33,83	34,83	35,83	36,83	37,83	38,83	39,83	40,83
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	б/р	-	-	-	0,000	0,000	0,001	0,025	0,037	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 15.12 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Автозаводская ТЭЦ. Группа 5

Целевой показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети	1/км	0,9807	0,9505	0,9202	0,9019	0,8818	0,8621	0,8438	0,8337	0,8229	0,8141	0,8046	0,7948	0,7850
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	0,0043	0,0041	0,004	0,0039	0,0038	0,0038	0,0037	0,0036	0,0036	0,0035	0,0035	0,0035	0,0034
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии	1/(Гкал/ч)	0,4670	0,4530	0,4390	0,4296	0,4203	0,4111	0,4016	0,3970	0,3923	0,3876	0,3829	0,3783	0,3736
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии	°С	9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 °С)												
Недоотпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	78,6	76,3	73,9	72,3	70,8	69,2	67,6	66,8	66,1	65,3	64,5	63,7	62,9

Таблица 15.13 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Сормовская ТЭЦ. Группа 5

Целевой показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети	1/км	0,3972	0,3864	0,3744	0,3636	0,3528	0,3420	0,3300	0,3192	0,3084	0,2976	0,2856	0,2748	0,2640
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	0,0020	0,0019	0,0019	0,0018	0,0018	0,0017	0,0017	0,0016	0,0016	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии	1/(Гкал/ч)	0,3168	0,2964	0,2760	0,2652	0,2544	0,2436	0,2328	0,2244	0,2160	0,2064	0,1980	0,1896	0,1848
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средне-взвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии	°С	9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 °С)												
Недоотпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	12,48	11,64	10,92	10,44	10,08	9,60	9,24	8,88	8,52	8,16	7,80	7,56	7,32

Таблица 15.14 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 5

Целевой показатель	Единица измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети	1/км	1,5368	1,4084	1,3019	1,2102	1,1206	1,0295	0,9443	0,8586	0,7805	0,6960	0,5980	0,5759	0,5587
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	0,0062	0,0058	0,0053	0,0049	0,0046	0,0042	0,0038	0,0035	0,0031	0,0029	0,0024	0,0023	0,0023
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии	1/(Гкал/ч)	1,0344	0,9276	0,8316	0,7440	0,6660	0,5952	0,5292	0,4728	0,4200	0,3696	0,3144	0,3000	0,2892
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии	°С	9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 оС) 6,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 130/70 °С) 5,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 115/70 °С) 4,5 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 110/70 °С) 4,0 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 105/70 °С) 2,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 95/70 °С)												
Недоотпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	39,72	35,64	31,92	28,56	25,56	22,80	20,28	18,12	16,08	14,16	12,00	11,52	11,04

Таблица 15.15 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 5

Целевой показатель	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети	1/км	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода	ч/ч	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии	1/(Гкал/ч)	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии	°С	9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 оС) 6,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 130/70 °С) 5,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 115/70 °С) 4,5 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 110/70 °С) 4,0 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 105/70 °С) 2,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 95/70 °С)													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2022 ГОД)

Целевой показатель	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Недоотпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных



## **16 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

Ценовые (тарифные) последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения приведены в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год). Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.014.000).

Ниже приведены ценовые (тарифные) последствия для потребителей основных теплоснабжающих организаций.

### **16.1 Ценовые последствия для потребителей АО «Теплоэнерго»**

В таблице 16.1 представлены расчеты ценовых последствий для АО «Теплоэнерго» с применением тарифно-балансовой модели.

Таблица 16.1 – Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения для АО «Теплоэнерго»

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4 070 146	4 132 243	4 154 501	4 390 725	4 137 697	4 161 516	4 230 017	4 290 170	4 351 636	4 395 306	4 437 661	4 462 862	4 486 853	4 486 853	4 486 853	4 486 853
угольные котельные	324	324	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
газовые котельные	4 069 822	4 131 920	4 154 178	4 390 725	4 137 697	4 161 516	4 230 017	4 290 170	4 351 636	4 395 306	4 437 661	4 462 862	4 486 853	4 486 853	4 486 853	4 486 853
Покупка тепловой энергии	1 639 080	1 640 137	1 714 599	1 627 089	1 814 393	1 708 417	1 718 454	1 723 874	1 730 890	1 738 138	1 750 170	1 791 999	1 805 435	1 805 435	1 805 435	1 805 435
Потери в тепловых сетях	1 060 486	1 060 489	1 060 489	1 060 486	1 060 486	1 044 537	1 058 305	1 069 752	1 081 729	1 090 667	1 100 283	1 112 573	1 119 274	1 119 274	1 119 274	1 119 274
Полезный отпуск т/э - всего	4 648 740	4 711 883	4 808 624	4 891 604	4 891 604	4 825 397	4 890 167	4 944 293	5 000 797	5 042 777	5 087 548	5 142 288	5 173 014	5 173 014	5 173 014	5 173 014
Расходы на энергоресурсы	5 530 614	5 723 987	5 968 831	6 204 866	6 440 112	6 462 409	6 678 204	6 884 827	7 213 431	7 537 731	7 880 524	8 280 334	8 493 354	8 667 195	8 846 570	9 031 656
Операционные расходы:	2 506 025	2 598 421	2 653 280	2 714 163	2 802 054	2 940 696	3 063 882	3 193 230	3 313 890	3 434 125	3 558 804	3 685 684	3 807 993	3 920 295	4 035 908	4 154 932
Неподконтрольные расходы:	1 605 118	1 792 972	1 558 849	1 416 396	1 399 388	1 657 959	1 902 517	2 146 785	2 170 921	2 200 337	2 223 712	2 246 497	2 268 635	2 289 250	2 098 516	1 946 312
Прибыль - всего, в т.ч.	1 022 265	1 244 962	1 216 415	1 504 932	1 164 191	1 106 106	1 164 460	1 222 484	1 269 824	1 317 219	1 366 304	1 421 252	1 456 998	1 487 674	1 498 099	1 513 290
Необходимая валовая выручка - всего, в т.ч.	10 885 889	11 301 494	11 352 633	11 440 324	11 719 018	12 178 904	12 820 797	13 459 060	13 979 798	14 501 144	15 041 076	15 645 501	16 038 713	16 376 146	16 490 826	16 657 923
Двухставочный тариф																
энергия	866,93	887,41	906,98	934,19	962,17	996,30	1009,90	1044,96	1081,68	1119,98	1158,93	1201,58	1226,75	1252,73	1279,48	1307,04
мощность	274,93	281,70	276,11	266,70	272,20	278,88	293,50	303,77	310,62	318,07	325,67	334,46	340,81	347,95	347,12	347,98

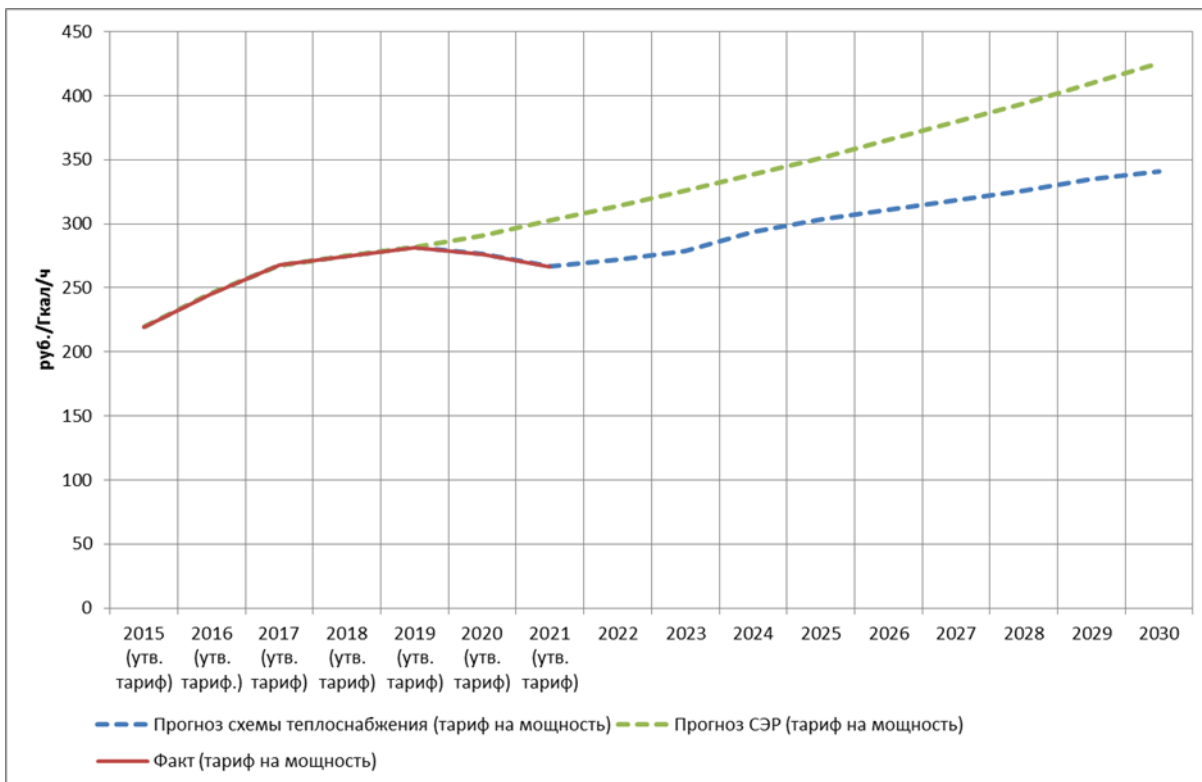


Рисунок 16.1 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на мощность)

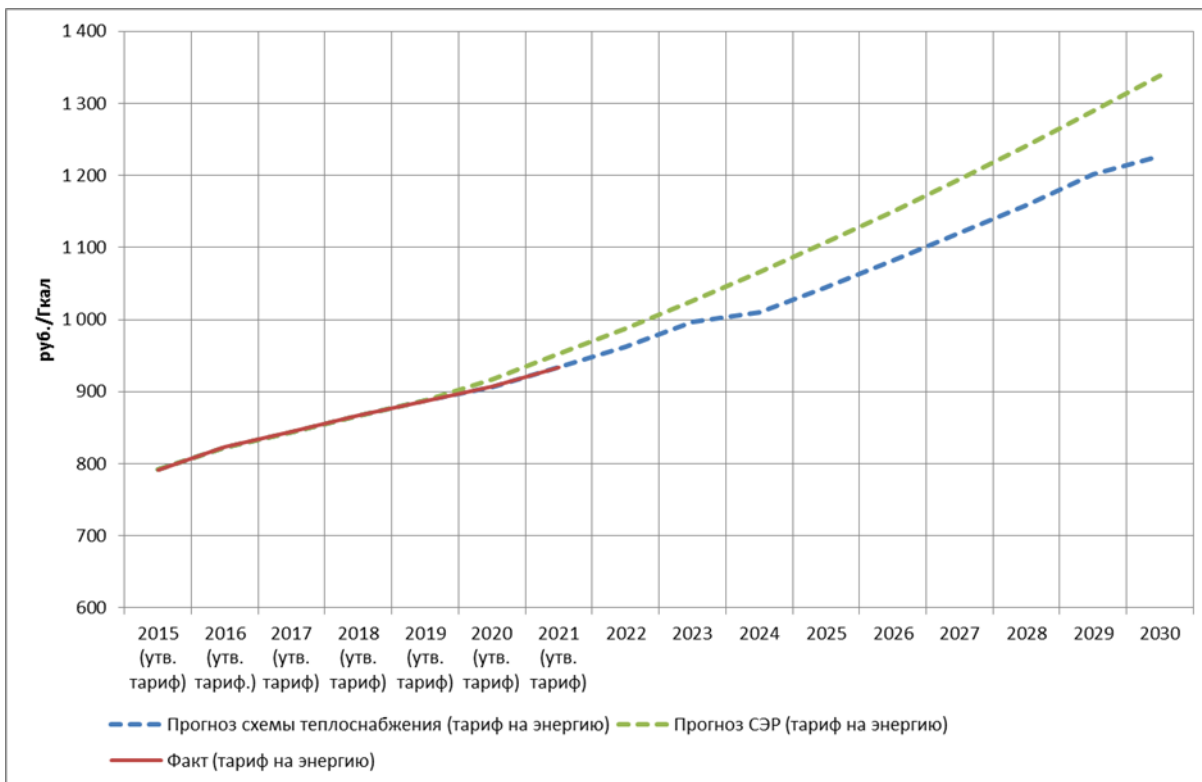


Рисунок 16.2 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на энергию)

Расчет усредненной платы за подключение представлен в таблице 16.2. Данная плата за подключение была рассчитана как сумма всех капитальных затрат,

направленных на присоединение перспективных потребителей, деленная на суммарный прирост нагрузки.

Таблица 16.2 – Расчет усредненной платы за подключение (до 2021 года)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, тыс. руб.
Итого капитальные вложения на подключение потребителей		430 659
Прирост тепловой нагрузки в зоне ОАО "Теплоэнерго", Гкал/ч		56
Плата за подключение, тыс. руб./Гкал/ч		7690,3

## **16.2 Ценовые последствия для потребителей в зоне теплоснабжения ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети»**

### **16.2.1 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «АТЭЦ»)**

При расчете ценовых последствий реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения для ООО «АТЭЦ», выполнен прогноз тарифов на тепловую энергию с коллекторов Автозаводской ТЭЦ.

#### **16.2.1.1. Прогноз тарифов на тепловую энергию**

В таблице 16.3 представлен прогноз тарифов (с коллекторов) ООО «АТЭЦ» на тепловую энергию, отпускаемую Автозаводской ТЭЦ, на период 2016 - 2030 гг., в том числе с учетом включения в необходимую валовую выручку всех необходимых расходов на возврат и обслуживание кредитов, привлекаемых на финансирование мероприятий.

Таблица 16.3 – Прогноз тарифов ООО «АТЭЦ» на теплоэнергию с коллекторов АТЭЦ

Наименование	Ед. изм.	Экспертная оценка																	
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
<b>Основные балансовые показатели (тепловая энергия)</b>																			
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2074	2134	2134	1866	1866	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1982	1982	1982	1982	2013	2046	2086	2108	2118	2145	2160	2175	2182	2184	2184	2184	2184	2184
Отпуск т/э с коллекторов в т.ч.	тыс. Гкал	3515	3371	3570	3338	3277	3322	3394	3394	3394	3394	3394	3395	3396	3397	3398	3398	3398	3398
Полезный отпуск т/э	тыс. Гкал	3515	3371	3570	3338	3277	3322	3394	3394	3394	3394	3394	3395	3396	3397	3398	3398	3398	3398
<b>Потребление ресурсов</b>																			
Расход условного топлива	тут	533619	513186	541818	496685	491797	498082	508895	508895	508895	508895	508895	509022	509172	509322	509472	509472	509472	509472
- газ	тут	502622	503972	532274	496547	482099	498082	508895	508895	508895	508895	508895	509022	509172	509322	509472	509472	509472	509472
- мазут	тут	30997	9215	9544	138	9699	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
удельный на отпуск т/э в сеть	гр.у.т./Гкал	151,8	152,2	151,8	148,8	150,1	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
АТЭЦ	гр.у.т./Гкал	151,8	152,3	151,9	148,9	150,1	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
котельная "Ленинская"	гр.у.т./Гкал	151,7	151,6	150,7	147,4	149,1	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
<b>Расход натурального топлива</b>																			
газ	тыс. м³	430051	431206	455422	426417	412492	426167	435419	435419	435419	435419	435419	435528	435656	435784	435912	435912	435912	435912
мазут	т н.т.	22673	6740	6981	101	7094	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Эксплуатационные затраты по ТЭЦ</b>																			
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1904731	1939961	2123380	1970823	2025522	2088692	2198055	2263996	2331916	2401874	2473930	2548786	2626022	2705599	2787587	2871214	2957351	3046071
цена газа	руб./тыс. м³	4280,0	4446,9	4598,1	4619,8	4758,4	4901,1	5048,1	5199,6	5355,6	5516,2	5681,7	5852,2	6027,7	6208,6	6394,8	6586,7	6784,3	6987,8
цена мазута	руб./тнт	2827,7	3326,5	4196,4	8715,6	8844,2	8962,6	9253,4	9563,1	9897,2	10243,0	10600,8	10971,1	11354,4	11751,0	12161,5	12586,4	13026,0	13481,1
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	28974	28484	31195	32746	33366	35187	37377	38874	40429	42046	43727	45487	47320	49227	51211	53258	55388	57603
Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (тепловая энергия, холодная вода, теплоноситель, электроэнергия и др.)	тыс. руб.	99775	98323	107469	113635	115348	121033	127969	132452	137087	141884	146850	152027	157393	162949	168701	174605	180715	187039
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	23635	23235	25447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	109491	114675	118585	94509	98085	99836	103795	107953	112270	116760	121429	126285	131335	136587	142050	147730	153638	159782
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	180658	185192	191507	307279	318907	324598	337472	350991	365027	379625	394806	410594	427014	444090	461849	480319	499527	519503
Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	54559	55928	57835	91344	94801	96493	100320	104339	108511	112850	117363	122057	126938	132014	137293	142783	148493	154432
	%	30,20%	30,20%	30,20%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%	29,73%
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	42213	42213	42213	121493	140089	154218	168893	185312	202387	220211	238680	257888	275658	275658	275658	275658	351929	428200
- по существующим объектам	тыс. руб.	42213	42213	42213	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493
- по объектам инвестирования	тыс. руб.			0	0	18 596	32 725	47 400	63 819	80 894	98 718	117 187	136 395	154 165	154 165	154 165	154 165	230 436	306 707
Прочие расходы, в том числе налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции	тыс. руб.	245006	240866	263793	490519	499800	527075	559881	582310	605597	629814	655001	681365	708821	737384	767098	797774	829677	862856
Недополученный по независящим причинам доход	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого производственные расходы	тыс. руб.	2689041	2728877	2961424	3222349	3325917	3447132	3633762	3766228	3903225	4045065	4191786	4344488	4500502	4643509	4791446	4943342	5176719	5415486
Нормативная прибыль, с учетом налога на прибыль	тыс. руб.	235175	462450	543598	151241	44048	14718	44760	59436	75465	92773	111565	132118	156540	201241	248577	298282	274571	253854

Наименование	Ед. изм.	Экспертная оценка																	
		2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.
средняя рентабельность	%	7,00%	13,56%	14,68%	3,75%	1,06%	0,34%	0,99%	1,26%	1,55%	1,83%	2,13%	2,43%	2,78%	3,47%	4,15%	4,83%	4,24%	3,75%
- налог на прибыль		47035	92490	108720	30248	8810	2944	8952	11887	15093	18555	22313	26424	31308	40248	49715	59656	54914	50771
- прибыль на финансирование ИП (с учетом налога на имущество)	тыс. руб.	191983	191021	48848	43858	35239	11775	35808	79567	98453	118253	139160	152243	125232	160993	166219	313345	322865	344290
- прибыль на прочие цели	тыс. руб.		178939	386030	77135	0	0	0	-32018	-38081	-44035	-49908	-46548	0	0	32642	-74719	-103209	-141207
<b>Экономия средств</b>	тыс. руб.	<b>1 326,36</b>																	
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) с учетом инвест. составляющей</b>	тыс. руб.	<b>2922889</b>	<b>3191327</b>	<b>3505022</b>	<b>3373590</b>	<b>3369965</b>	<b>3461850</b>	<b>3678523</b>	<b>3825664</b>	<b>3978690</b>	<b>4137838</b>	<b>4303351</b>	<b>4476606</b>	<b>4657042</b>	<b>4844750</b>	<b>5040023</b>	<b>5241624</b>	<b>5451289</b>	<b>5669341</b>
Прогнозный среднегодовой тариф (с инвестиционной составляющей)	руб./Гкал.	832	947	982	1011	1028	1042	1084	1127	1172	1219	1268	1319	1371	1426	1483	1543	1604	1669
СПРАВОЧНО																			
<b>Инвестиционная составляющая на цели финансирования ИП, в т.ч.:</b>	тыс. руб.	<b>224523</b>	<b>223561</b>	<b>81388</b>	<b>190292</b>	<b>175327</b>	<b>165993</b>	<b>204702</b>	<b>264878</b>	<b>300840</b>	<b>338465</b>	<b>377841</b>	<b>410130</b>	<b>125232</b>	<b>160993</b>	<b>166219</b>	<b>589002</b>	<b>674794</b>	<b>772491</b>
расходы из амортизации	тыс. руб.	32540	32540	32540	121493	140089	154218	168893	185312	202387	220211	238680	257888	0	0	0	275658	351929	428200
расходы из прибыли на реализацию ИП	тыс. руб.	191983	191021	48848	43858	35239	11775	9900	47549	60372	74218	89252	97516	0	0	0	238626	219656	203083
расходы из прибыли на реализацию ИП (возврат заемных средств)	тыс. руб.	0	0	0	24941	0	0	0	0	0	0	0	0	73898	113050	121668	0	0	0
налог на имущество по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	25908	32018	38081	44035	49908	54726	51335	47943	44551	74719	103209	141207

#### **16.2.1.2. Плата за подключение (ООО «АТЭЦ»)**

По ООО «АТЭЦ» отнесение капитальных вложений на цели подключения новых потребителей не предусмотрено, плата за подключение не планируется.

#### **16.2.2 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «Теплосети»)**

При расчете ценовых последствий реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения для ООО «Теплосети», выполнен прогноз:

- тарифов на услуги по передаче тепловой энергии (отдельно для СТС «Район»);
- платы за подключение.

##### **16.2.2.1. Прогноз тарифов на услуги по передаче тепловой энергии**

В следующих таблицах представлен прогноз тарифов ООО «Теплосети» на услуги по передаче тепловой энергии на период 2016 – 2030 гг. по зоне деятельности СТС «Район».

Таблица 16.4 – Прогноз тарифов ООО «Теплосети» на передачу теплоэнергии (СТС «Район»)

Наименование	Ед. изм.	Экспертная оценка																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Основные балансовые показатели (тепловая энергия)</b>																			
Отпуск т/э в сеть	тыс. Гкал	3553	3644	3644	3800	3491	3491	3491	3488	3486	3483	3480	3478	3475	3473	3470	3468	3465	3463
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	503,994 3	517	517	521	521	521	521	519	516	514	511	508	506	503	501	498	496	493
Полезный отпуск т/э	тыс. Гкал	3049	3127	3127	3278	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
<b>Материальные расходы, всего</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>504387</b>	<b>580859</b>	<b>623450</b>	<b>642228</b>	<b>667633</b>	<b>694045</b>	<b>721506</b>	<b>741026</b>	<b>767220</b>	<b>794336</b>	<b>822414</b>	<b>851488</b>	<b>881593</b>	<b>912767</b>	<b>945047</b>	<b>978473</b>	<b>1013086</b>	<b>1048927</b>
Топливо (потери), теплоноситель	тыс. руб.	387997	459736	494597	517650	538356	559890	582286	602550	623518	645217	667670	690905	714949	739829	765575	792217	819786	848315
Сырье, материалы	тыс. руб.	86165	91134	96905	91050	94692	98480	102419	106481	110747	115175	119781	124571	129553	134734	140122	145725	151553	157613
Покупная электроэнергия	тыс. руб.	30225	29989	31948	33528	34585	35675	36801	31996	32955	33944	34962	36011	37092	38204	39351	40531	41747	42999
<b>Прочие расходы всего, в т.ч.</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>299349</b>	<b>291475</b>	<b>292020</b>	<b>390518</b>	<b>406138</b>	<b>422384</b>	<b>439279</b>	<b>456828</b>	<b>475010</b>	<b>493958</b>	<b>513662</b>	<b>534152</b>	<b>555459</b>	<b>577617</b>	<b>600658</b>	<b>624618</b>	<b>649534</b>	<b>675444</b>
<b>Расходы на ремонт основных средств</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>59457</b>	<b>40403</b>	<b>68040</b>	<b>66807</b>	<b>69479</b>	<b>72258</b>	<b>75149</b>	<b>78151</b>	<b>81262</b>	<b>84503</b>	<b>87874</b>	<b>91379</b>	<b>95024</b>	<b>98815</b>	<b>102757</b>	<b>106856</b>	<b>111118</b>	<b>115551</b>
- по существующим объектам	тыс. руб.	59457	40403	68040	66807	69479	72258	75149	78151	81262	84503	87874	91379	95024	98815	102757	106856	111118	115551
- по объектам инвестирования	тыс. руб.																		
Платежи по аренде и лизингу	тыс. руб.	80994	83605	51930	93638	97383	101279	105330	109538	113898	118441	123166	128079	133188	138501	144025	149770	155745	161957
<b>Расходы на оплату труда</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>204663</b>	<b>217270</b>	<b>230906</b>	<b>239839</b>	<b>249433</b>	<b>259410</b>	<b>269787</b>	<b>277366</b>	<b>284961</b>	<b>293100</b>	<b>301473</b>	<b>310084</b>	<b>318942</b>	<b>328052</b>	<b>337423</b>	<b>347061</b>	<b>356975</b>	<b>367171</b>
- по существующим объектам	тыс. руб.	204663	217270	230906	239839	249433	259410	269787	277366	284961	293100	301473	310084	318942	328052	337423	347061	356975	367171
- по объектам инвестирования	тыс. руб.																		
<b>Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>61808</b>	<b>65616</b>	<b>69734</b>	<b>72432</b>	<b>75329</b>	<b>78342</b>	<b>81476</b>	<b>83765</b>	<b>86058</b>	<b>88516</b>	<b>91045</b>	<b>93645</b>	<b>96320</b>	<b>99072</b>	<b>101902</b>	<b>104812</b>	<b>107806</b>	<b>110886</b>
	%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%
- по существующим объектам	тыс. руб.	61808	65616	69734	72432	75329	78342	81476	83765	86058	88516	91045	93645	96320	99072	101902	104812	107806	110886
- по объектам инвестирования	тыс. руб.																		
<b>Амортизационные отчисления</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>6174</b>	<b>6976</b>	<b>6760</b>	<b>8473</b>	<b>13739</b>	<b>8778</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>	<b>10440</b>
- по существующим объектам	тыс. руб.	6174	6976	6760	8473	13739	8778	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440
- по объектам инвестирования	тыс. руб.																		
<b>Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>554</b>	<b>519</b>	<b>554</b>	<b>1259</b>	<b>8056</b>	<b>9666</b>	<b>10220</b>	<b>10625</b>	<b>11051</b>	<b>11493</b>	<b>11953</b>	<b>12430</b>	<b>12928</b>	<b>13445</b>	<b>13982</b>	<b>14541</b>	<b>15123</b>	<b>15728</b>
<b>Итого производственные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 076 935</b>	<b>1 162 715</b>	<b>1 223 424</b>	<b>1 354 749</b>	<b>1 420 328</b>	<b>1 472 625</b>	<b>1 532 708</b>	<b>1 580 050</b>	<b>1 634 740</b>	<b>1 691 844</b>	<b>1 750 986</b>	<b>1 812 240</b>	<b>1 875 682</b>	<b>1 941 392</b>	<b>2 009 451</b>	<b>2 079 946</b>	<b>2 152 964</b>	<b>2 228 596</b>
<b>Внереализационные расходы</b>			<b>40 899</b>	<b>8 227</b>	<b>8 227</b>	<b>8 556</b>	<b>8 899</b>	<b>9 255</b>											
<b>Прибыль, с учетом налога на прибыль</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>5597</b>	<b>-17393</b>	<b>119935</b>	<b>149543</b>	<b>233005</b>	<b>311844</b>	<b>62971</b>	<b>192693</b>	<b>232301</b>	<b>186556</b>	<b>106888</b>	<b>23405</b>	<b>19317</b>	<b>29407</b>	<b>40179</b>	<b>51670</b>	<b>63917</b>	<b>76960</b>
средняя рентабельность	%	0,30%	-1,88%	9,03%	8,78%	13,12%	16,94%	3,29%	9,76%	11,37%	8,82%	4,88%	1,03%	0,82%	1,21%	1,60%	1,99%	2,38%	2,76%
- налог на прибыль	тыс. руб.	2404	4478	9471	30621	46601	62369	12594	38539	46460	37311	21378	4681	3863	5881	8036	10334	12783	15392
- прибыль на финансирование ИП (с учетом налога на имущество)	тыс. руб.			29797	75414	186404	249475	50377	154154	185841	149245	85510	18724	0	0	0	0	0	0
- прибыль на прочие цели	тыс. руб.	3193	-21871	80667	43508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Экономия средств/Выпадающие доходы</b>	<b>тыс. руб.</b>				<b>4668</b>														
<b>Необходимая валовая выручка (НВВ) с учетом инвест.составляющей</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1082532</b>	<b>1145322</b>	<b>1343359</b>	<b>1499624</b>	<b>1653333</b>	<b>1784469</b>	<b>1595679</b>	<b>1772743</b>	<b>1867041</b>	<b>1878400</b>	<b>1857873</b>	<b>1835645</b>	<b>1894999</b>	<b>1970799</b>	<b>2049631</b>	<b>2131616</b>	<b>2216880</b>	<b>2305556</b>
<b>Прогнозный среднегодовой тариф (с инвестиционной составляющей)</b>	<b>руб./Гкал л.</b>	<b>355</b>	<b>366</b>	<b>430</b>	<b>457</b>	<b>557</b>	<b>601</b>	<b>537</b>	<b>597</b>	<b>629</b>	<b>633</b>	<b>626</b>	<b>618</b>	<b>638</b>	<b>664</b>	<b>690</b>	<b>718</b>	<b>747</b>	<b>776</b>
СПРАВОЧНО																			



Наименование	Ед. изм.	Экспертная оценка																	
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
<b>Выручка от реализации товаров по установленным тарифам, в т.ч.</b>	тыс. руб.	1082532	1186221	1351586	1507851	1380554	1437774	1497645	1557551	1619853	1684647	1752033	1822114	1894999	1970799	2049631	2131616	2216880	2305556
Выручка от транспортировки теплоэнергии по установленным тарифам, в т.ч.	тыс. руб.	1082532	1186221	1336592	1494110	1380554	1437774	1497645	1557551	1619853	1684647	1752033	1822114	1894999	1970799	2049631	2131616	2216880	2305556
Выручка от платы за подключение	тыс. руб.			14994	13741														
<b>Инвестиционная составляющая на цели финансирования ИП, в т.ч.:</b>	тыс. руб.			36557	83887	200143	258253	60817	164594	196281	159685	95950	29164	0	0	0	0	0	0
расходы из амортизации	тыс. руб.			6760	8473	13739	8778	10440	10440	10440	10440	10440	10440						
расходы из прибыли на реализацию ИП	тыс. руб.			29797	75414	186404	249475	50377	154154	185841	149245	85510	18724						
<b>Прогнозный среднегодовой тариф с дефлятором МЭР</b>	руб./Гкал.	355	379	427	456	465	484	504	525	545	567	590	614	638	664	690	718	747	776

Среднегодовой тариф ООО «Теплосети» с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения с 2019 г. по 2026 г. немного превышает тариф, прогнозируемый без реализации мероприятий (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ).

В 2026 г. прогнозируемая величина тарифа с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения опускается ниже тарифа без реализации мероприятий схемы, в дальнейшем прогнозируется плавный рост тарифов в соответствии с темпами инфляции.

#### **16.2.2.2. Плата за подключение**

Прогноз платы за подключение к тепловым сетям ООО «Теплосети» представлен в следующей таблице 16.5.

Таблица 16.5 – Прогноз платы за подключение к тепловым сетям ООО «Теплосети», без НДС

№	Наименование	Ед. изм.	Всего	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	<b>Всего капитальные вложения для подключения новых потребителей, с НДС</b>	тыс. руб.	168 043	42 698	96 787	10 103	3 736	14 719	0	0	0	0	0
2	Налог на прибыль при финансировании мероприятий за счет платы за подключение	тыс. руб.	8 402	2 135	4 839	505	187	736	0	0	0	0	0
3	<b>Всего капитальные вложения для подключения новых потребителей (с налогом на прибыль), с НДС (п.1+п.2)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>176 445</b>	<b>44 833</b>	<b>101 626</b>	<b>10 608</b>	<b>3 923</b>	<b>15 455</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
4	Прирост нагрузки	Гкал	44	9	15	6	3	10	0	0	0	0	0
5	Плата за подключение, с НДС	тыс. руб./Гкал		<b>4 030</b>									
6	Плата за подключение, без НДС	тыс. руб./Гкал		<b>3 415</b>									