



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА
НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)**

Нижний Новгород 2022

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2023 год)	22401.СТ-ПСТ.000.000
<i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2023 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	22
Введение	23
1 Общая часть.....	24
1.1 Территория и климат.....	24
1.2 Существующее положение в сфере теплоснабжения.....	25
1.2.1 Общая характеристика систем теплоснабжения.....	25
1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии	30
1.2.3 Тепловые сети	32
1.3 Основные проблемы организации теплоснабжения	37
1.3.1 Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения	37
1.3.2 Описание существующих проблем организации надёжного и безопасного теплоснабжения	39
1.3.3 Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения.....	39
1.3.4 Описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	40
2 Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Нижнего Новгорода	41
2.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления	41
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	43
2.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	47
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	47

3	Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	50
3.1	Описание существующих и перспективных зон действия источников тепловой энергии	50
3.1.1	Зона действия Сормовской ТЭЦ	52
3.1.2	Зоны действия Автозаводской ТЭЦ, котельной «Ленинская» ООО «Автозаводская ТЭЦ»	52
3.1.3	Зоны действия котельных АО «Теплоэнерго»	53
3.1.4	Зоны действия котельных прочих теплоснабжающих организаций	53
3.2	Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	54
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	55
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	60
3.4.1	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ»	60
3.4.2	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго»	62
3.4.3	Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций	95
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	118
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.....	119
4	Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	121
	4.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	121
	4.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	226
5	Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода	227
	5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода	227
	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.....	231
	6.1 Общие положения	231
	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	232
	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	265
	6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных.....	267

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.....	267
6.7	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	268
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	268
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	269
6.10	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	277
6.11	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	277
7	Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	281
7.1	Общие положения	281
7.2	Предложения по строительству и реконструкции(или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов ...	283
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	307
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.....	307
7.5	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы	

теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных	307
7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	309
7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов	437
7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций	437
7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов	437
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	439
8 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	440
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	440
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	456
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы	457
9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	457
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	494
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	494

9.4	Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	494
9.5	Приоритетное направление развития топливного баланса города.....	495
10	Раздел 9. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	497
10.1	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	497
10.2	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	513
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	518
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	518
10.5	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	524
10.6	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	525
10.6.1	Эффективность инвестиций в зоне деятельности АО «Теплоэнерго»	525
10.6.2	Эффективность инвестиций в зоне деятельности ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети» (в части системы теплоснабжения «Район»)	527
10.7	Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности.....	531
11	Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации.....	539
11.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	539
11.2	Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций	540
11.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	558

11.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	580
11.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	580
12	Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	597
13	Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	598
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	659
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	659
14.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	660
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	661
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.....	661
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	

Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	663
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	664
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.....	665
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода	666
15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения	668
15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО	769
15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения города	786
15.4 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения	791
16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	793
16.1 Ценовые последствия для потребителей АО «Теплоэнерго»	793
16.2 Ценовые последствия для потребителей в зоне теплоснабжения ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети»	796
16.2.1 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «АТЭЦ»)	796
16.2.2 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «Теплосети»)	799

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 2022 года, Гкал/ч.....	31
Таблица 1.2 – Общая характеристика водяных тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода.....	32
Таблица 1.3 - Общая характеристика паровых тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода.....	33
Таблица 1.4 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки	34
Таблица 1.5 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки	36
Таблица 2.1 – Прогнозируемое изменение значений основных показателей развития города Нижнего Новгорода в течение расчетного периода актуализированной схемы теплоснабжения	42
Таблица 2.2 – Динамика изменения тепловой нагрузки потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения, на территории города Нижнего Новгорода на период до 2030 года	44
Таблица 2.3 – Динамика изменения потребления тепловой энергии потребителями с централизованным теплоснабжением на территории города Нижнего Новгорода, тыс. Гкал/год.....	46
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	46
Таблица 3.1 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Сормовской ТЭЦ.....	56
Таблица 3.2 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Автозаводской ТЭЦ.....	58
Таблица 3.3 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Ленинская ООО «Автозаводская ТЭЦ», Гкал/ч.....	61
Таблица 3.4 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельных АО «Теплоэнерго», Гкал/ч	63

Таблица 3.5 – Существующие и перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций, Гкал/ч.....	96
Таблица 4.1 – Расчетные величины нормативных и сверхнормативных потерь теплоносителя в водяных тепловых сетях АО «Теплоэнерго», м ³	122
Таблица 4.2 – Расчетные величины нормативных и сверхнормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зоне действия Автозаводской ТЭЦ, м ³	122
Таблица 4.3 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго», м ³	123
Таблица 4.4 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети Автозаводской ТЭЦ.....	126
Таблица 4.5 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Сормовской ТЭЦ.....	129
Таблица 4.6 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных АО «Теплоэнерго».....	132
Таблица 4.7 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго»	224
Таблица 4.8 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных прочих теплоснабжающих организаций.....	225
Таблица 5.1 – Индикативная плата за подключение по Вариантам 1-3 (средняя на период 2015-2028 гг.), без НДС, тыс. руб./ Гкал	230
Таблица 6.1 – Проекты по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепла	231
Таблица 6.2 – Предложения по строительству источников тепловой энергии (группа 4)	232
Таблица 6.3 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ (группы 1 и 2).....	234
Таблица 6.4 – Рекомендуемые диаметры трубопроводов для замены коллекторов сетевой воды пиковой котельной № 2.....	237
Таблица 6.5 – Инциденты потолочного пароперегревателя котла ТГМ-96Б ТГМ-96 ст. № 10.....	241
Таблица 6.6 – Отказы котла энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11	242
Таблица 6.7 – Перечень основной запорной арматуры ПК-1,2, подлежащей замене ..	250

Таблица 6.8 - График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения, тыс. руб. без НДС	258
Таблица 6.9 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города (группа 3).....	261
Таблица 6.10 – Прогнозный статус генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ в 2016-2030 годах	263
Таблица 6.11 – Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения (группа 5).....	263
Таблица 6.12 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки (группа 6)	263
Таблица 6.13 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 8)	264
Таблица 6.14 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 9)	265
Таблица 6.15 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа 12).....	265
Таблица 6.16 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП (группа 7).....	266
Таблица 6.17 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ Нижнего Новгорода за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных (группа 10)	266
Таблица 6.18 – Проекты по ликвидации источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения (группа 11).....	267
Таблица 6.19 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей (группа 13)	268
Таблица 6.20 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»	269
Таблица 6.21 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода (за исключением существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»)	272
Таблица 6.22 – Основные показатели работы рассматриваемой установки	279
Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	284

Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО «Теплосети» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	289
Таблица 7.3 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО "Коммунальная сетевая компания" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	303
Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей тепловых сетей АО "Теплоэнерго" с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	304
Таблица 7.5 – Объемы реконструкции тепловых сетей тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	306
Таблица 7.6 – 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	308
Таблица 7.7 – 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	308
Таблица 7.8 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "Теплоэнерго", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	310
Таблица 7.9 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО "Теплосети", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	311
Таблица 7.10 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях АО "Теплоэнерго"	437
Таблица 7.11 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО "Нижновтеплоэнерго"	438
Таблица 8.1 – Объемы мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС в соответствии с предложениями АО «Теплоэнерго»	441
Таблица 9.1 – Расчет годового потребления топлива на Автозаводской ТЭЦ города Нижнего Новгорода	458
Таблица 9.2 – Расчет годового потребления топлива на котельной «Ленинская»	459
Таблица 9.3 – Сводный перспективный топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ»	

.....	459
Таблица 9.4 – Расчет годового потребления топлива на Сормовской ТЭЦ	465
Таблица 9.5 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго», Гкал	466
Таблица 9.6 – Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», кг у.т./Гкал	469
Таблица 9.7 – Расход условного топлива источниками тепловой энергии АО «Теплоэнерго», т у.т.....	473
Таблица 9.8 – Расход натурального топлива источниками тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м ³ /т н.т.	476
Таблица 9.9 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, Гкал	480
Таблица 9.10 – Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал.....	483
Таблица 9.11 – Расход условного топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, т у.т.....	486
Таблица 9.12 – Расход натурального топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, тыс. м ³ /т н.т.	490
Таблица 9.13 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижний Новгород, млн. м ³ / тыс. т н.т.	496
Таблица 9.14 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижний Новгород, тыс. т у.т.....	496
Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Сормовской ТЭЦ в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб.....	498
Таблица 10.2 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб....	499
Таблица 10.3 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Автозаводской ТЭЦ в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.....	506
Таблица 10.4 Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.	507
Таблица 10.5 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и	

техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», тыс. руб.	508
Таблица 10.6 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «СТН-Энергосети», тыс. руб.	508
Таблица 10.7 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «КСК», тыс. руб.	509
Таблица 10.8- Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных прочих теплоснабжающих организаций, тыс. руб.	510
Таблица 10.9 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии города Нижний Новгород, тыс. руб.	511
Таблица 10.10 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для г. Нижний Новгород, тыс. руб.	514
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.	519
Таблица 10.12 – Затраты на реализацию предложений по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения, тыс. руб.	524
Таблица 10.13 – Суммарные показатели эффективности инвестиций с учетом полного состава проектов в реализацию схемы теплоснабжения	526
Таблица 10.14 - Показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО.....	530
Таблица 10.15 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения	533
Таблица 10.16–Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях.....	538
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода	541
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода	559
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории города Нижнего	

Новгорода	581
Таблица 12.1 – Переключение существующих и перспективных нагрузок источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода	597
Таблица 13.1 – Перечень бесхозяйных объектов недвижимости, эксплуатируемых АО "Теплоэнерго" в рамках постановлений администрации города Нижнего Новгорода....	599
Таблица 13.2 – Общий 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 2021–2027 годы», МВт.....	662
Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Сормовской ТЭЦ, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	668
Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Автозаводской ТЭЦ, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	669
Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников некомбинированной выработки тепловой энергии Ленинской котельной (ООО «Автозаводская ТЭЦ»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	670
Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников некомбинированной выработки тепловой энергии котельных АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения).....	671
Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников некомбинированной выработки тепловой энергии котельных прочих теплоснабжающих организаций, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет	

ее расширения (сокращения)	672
Таблица 15.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Автозаводская ТЭЦ.....	673
Таблица 15.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Сормовская ТЭЦ».....	674
Таблица 15.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельная Ленинская (ООО «Автозаводская ТЭЦ»).....	675
Таблица 15.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго»	676
Таблица 15.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций	732
Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей теплоснабжающих организаций в зонах деятельности систем теплоснабжения города Нижний Новгород.....	765
Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	769
Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	770
Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)	771
Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Автозаводской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ».....	773

Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Сормовской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго»	774
Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО «Теплоэнерго» в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго»	775
Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций.....	775
Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей теплоснабжающих организаций в зонах деятельности ЕТО города Нижний Новгород.....	782
Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Нижнем Новгороде.....	786
Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городе Нижний Новгород	788
Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городе Нижний Новгород	789
Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в целом по городу Нижний Новгород	790
Таблица 15.24 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Нижний Новгород	791
Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Нижнем Новгороде.....	791
Таблица 16.1 – Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения для АО «Теплоэнерго»	794
Таблица 16.2–Усредненная плата за подключение (актуализация на 2023).....	796
Таблица 16.3 – Прогноз тарифов ООО «АТЭЦ» на теплоэнергию с коллекторов АТЭЦ	797
Таблица 16.4 – Прогноз тарифов ООО «Теплосети» на передачу теплоэнергии (СТС «Район»).....	800
Таблица 16.5 – Прогноз платы за подключение к тепловым сетям ООО «Теплосети», без	

НДС 803

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	34
Рисунок 1.4 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки	35
Рисунок 1.5 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки	37
Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Нижнего Новгорода	51
Рисунок 9.1 – Прогнозируемый отпуск электрической энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск электрической энергии	461
Рисунок 9.2 –Прогнозируемый отпуск тепловой энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск тепловой энергии	462
Рисунок 9.3 – Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» за 2021 год	463
Рисунок 9.4 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2022-2030 годы	464
Рисунок 10.1 - Результаты оценки эффективности полного состава проектов в зоне АО «Теплоэнерго»	527
Рисунок 16.1 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на мощность)	795
Рисунок 16.2 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на энергию)	795

Введение

Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2022 год) утверждена приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 августа 2021 года № 721.

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 км².

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 131.13330.2020 «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.

Население города Нижнего Новгорода по состоянию на 01.01.2021 составляло 1263,650 тыс. чел.

Согласно материалам статистической отчетности, по состоянию на 01.01.2022 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда города Нижний Новгород составила 33 382,8 тыс. м², в том числе город 32 309,3 тыс. м², село 1073,5 тыс. м². К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 29 704,3 тыс. м², что составляет 89 % от всего жилого фонда города. К системам централизованного горячего водоснабжения подключено 25 458,8 тыс. м², что составляет 76,3% от всего жилого фонда города.

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 20232 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.

Система теплоснабжения города представлена тремя теплосетевыми районами:

- Нагорный сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов

расположенных в Нижегородском, Советском и Приокском районах города. Основным источником тепла в сетевом районе является котельная «Нагорная теплоцентраль» (НТЦ), АО «Теплоэнерго». НТЦ объединена с другими котельными Нагорной части города в систему «Большого кольца» посредством теплотрасс – переемычек.

- Сормовский сетевой район, обеспечивающий теплоснабжение абонентов расположенных в Сормовском, Московском и Канавинском районах города. Основным источником тепла в данном сетевом районе является Сормовская ТЭЦ, ПАО «Т Плюс», филиал «Нижегородский»;
- 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», входящего в состав группы компаний АО «ВолгаЭнерго», управляемого холдингом ООО «ЕвроСибЭнерго».

Кроме указанных крупных теплоисточников для снабжения теплом промышленных объектов и абонентов жилищно-коммунального сектора (ЖКС) города функционируют порядка 435 котельных различной балансовой принадлежности.

Так же в городе функционируют 4 мини-ТЭЦ, работающих на природном газе.

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

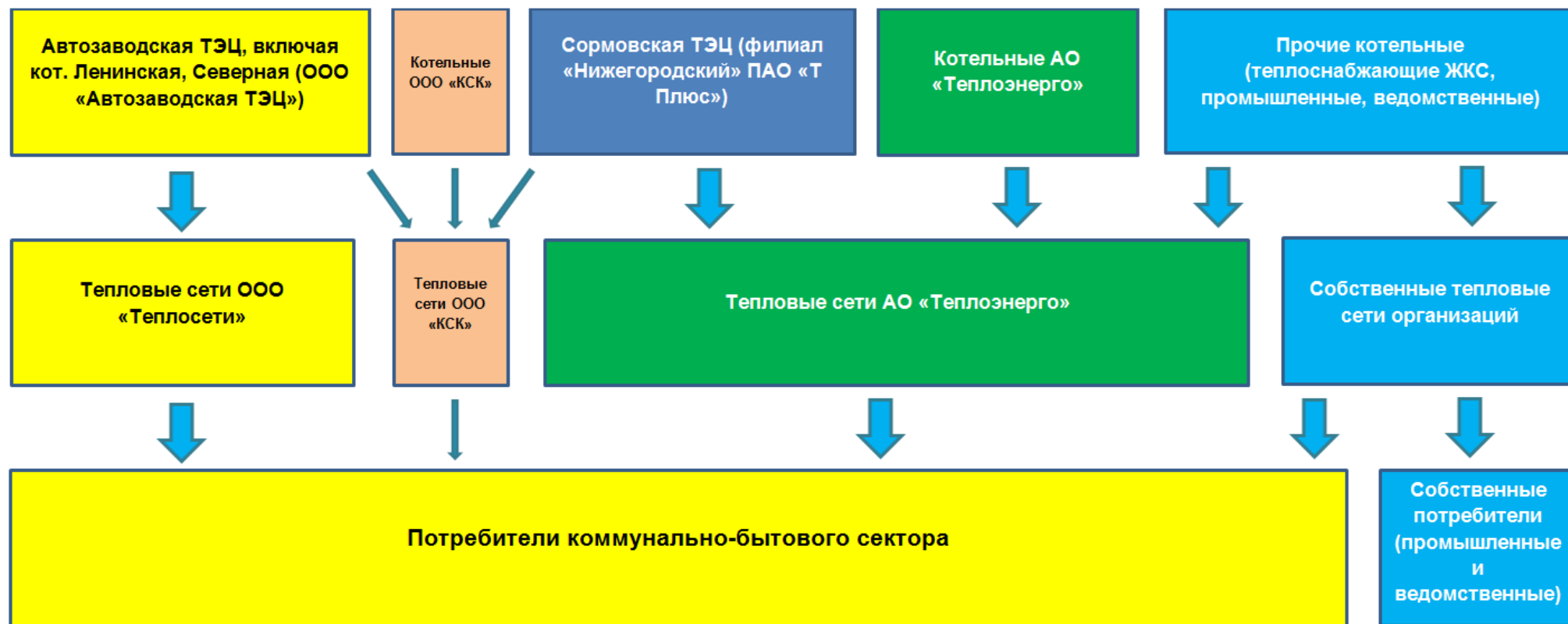


Рисунок 1.1 – Общая функционально-организационная структура системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода

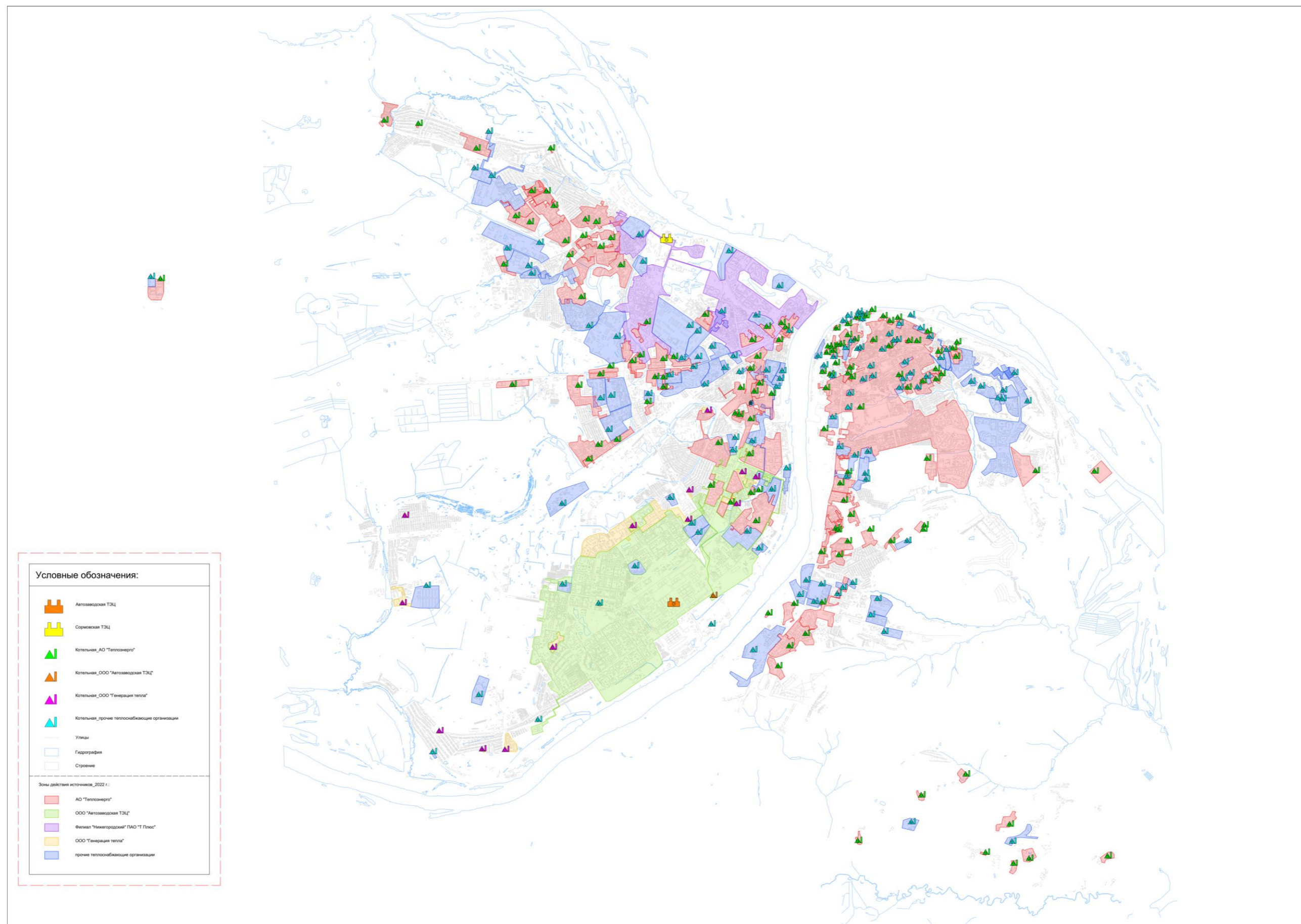


Рисунок 1.2 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Нижнего Новгорода

1.2.2 Установленная и располагаемая мощность источников тепловой энергии

Суммарная установленная электрическая мощность ТЭЦ города на начало 2022 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 2021 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 2022 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	60,53	1751,47
СТЭЦ	646,00	48,00	598,00	36,65	561,35
Итого	2458,00	48,00	2410,00	97,17	2312,83

Установленная тепловая мощность котельных города по состоянию на начало 2022 года составляет:

- АО «Теплоэнерго» - 2120 Гкал/ч;
- ООО «Автозаводская ТЭЦ» (котельная «Ленинская») – 360 Гкал/ч;
- ООО «Генерация тепла» – 275,8 Гкал/ч;
- ООО «Нижновтеплоэнерго» - 222,6 Гкал/ч;
- АО «Энергосетевая Компания» (бывшее ЗАО «Промышленные компьютерные технологии») – 6,3 Гкал/ч;
- ООО «СТН-Энергосети» - 162,9 Гкал/ч;
- котельных прочих теплоснабжающих организаций – 959,13 Гкал/ч.

Таким образом установленная тепловая мощность источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии г. Нижний Новгород составляет 2458,00 Гкал/ч, котельных города – 4168,2 Гкал/ч, установленная мощность источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии составляет 37% от общей установленной тепловой мощности источников теплоснабжения города.

1.2.3 Тепловые сети

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

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

Наименование теплоснабжающей организации	Длина трубопроводов в од- нотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ООО «Теплосети»	865694	261398
АО «Теплоэнерго»	2417723	386312
ООО «Нижновтеплоэнерго»	238041	45974
ООО «Генерация тепла»	43989	5707
АО «Энергосетевая компания»	9930	1454
ООО «Коммунальная сетевая компания»	35419	7986
ООО "СТН-Энергосети"	25864	6532
ПАО «НИТЕЛ»	5878	968
Всего	3642539	716328

На территории города находится 22,17 км паропроводов в однетрубном исчислении, информация о паровых тепловых сетях представлена в таблице 1.3.

Таблица 1.3 - Общая характеристика паровых тепловых сетей теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода

ТСО	Длина трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характери- стика, м ²	Ср. диаметр, мм
АО "Теплоэнерго"	8 867,60	4 433,80	500
ООО "Теплосети"	13 307,00	3 885,54	292
Всего	22 174,60	8 319,34	375

Доли протяженности водяных тепловых сетей по теплоснабжающим организациям, представленные на рисунке 1.3, составляют:

- АО «Теплоэнерго» – 66,37%
- ООО «Теплосети» – 23,77%
- ООО «Нижновтеплоэнерго» – 6,54%
- ООО «Генерация тепла» - 1,21%
- ООО «Коммунальная сетевая компания» - 0,97%
- ООО «СТН - Энергосети» - 0,71%
- АО «Энергосетевая компания» - 0,27%
- ПАО «НИТЕЛ» –0,16%.

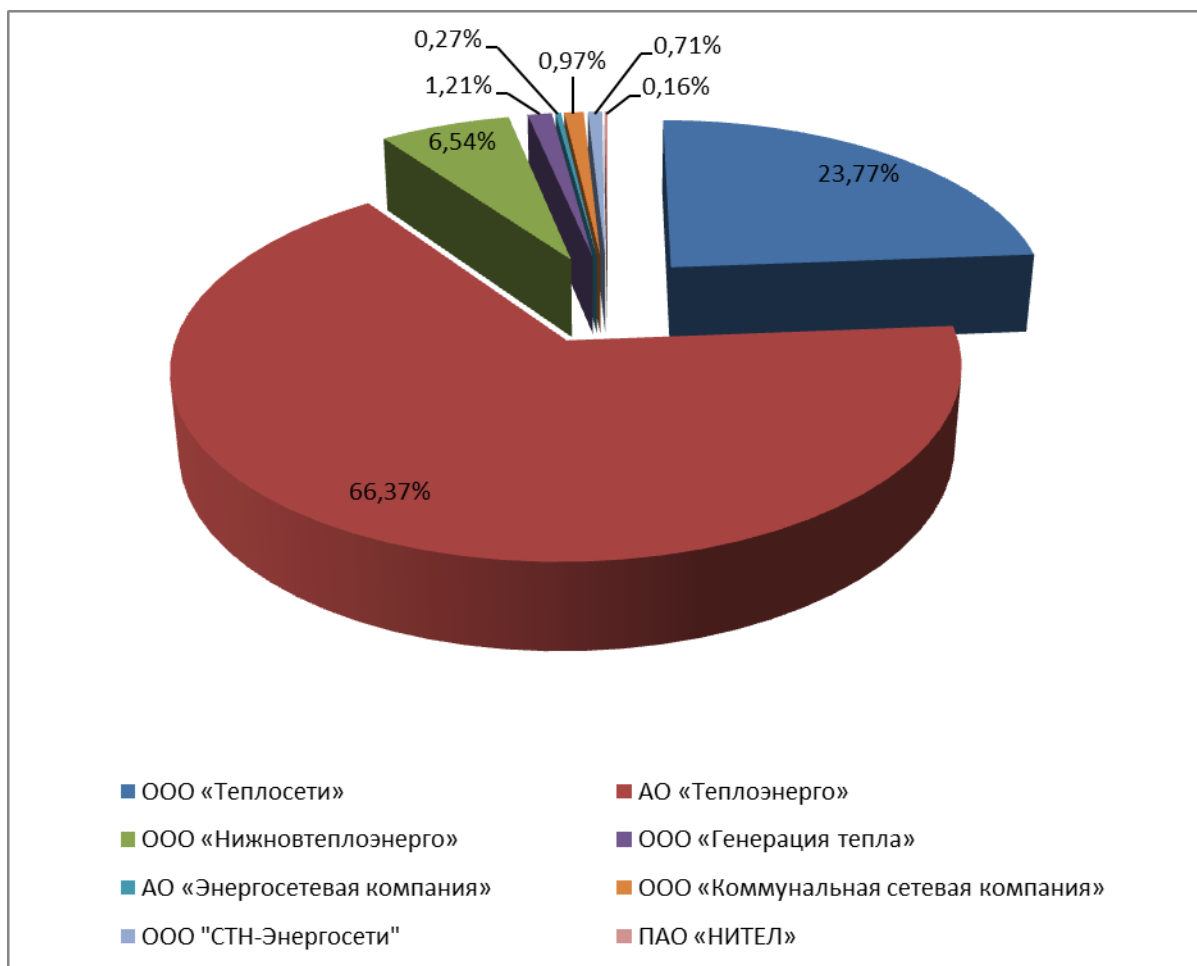


Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям

Информация о способах прокладки трубопроводов основных теплоснабжающих организаций представлена в таблице 1.4, а также на рисунке 1.4.

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

Способ прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в од- нотрубном исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м ²	%
ООО «Теплосети»	865694	100,0	261398	100,0
– надземная	320340	37,0	135750	51,9
– подземная	545354	63,0	125648	48,1
АО «Теплоэнерго»	2417723	100,0	386312	100,0
– надземная	715370	30,0	124953	32,0
– подземная	1702354	70,0	261359	68,0
ООО «Нижновтеплоэнерго»	238041	100,0	45974	100,0
– надземная	25544	11,0	8998	20,0
– подземная	212497	89,0	36976	80,0
ООО «Генерация тепла»	43989	100,0	5707	100,0
– надземная	18383	42,0	2231	39,0
– подземная	25606	58,0	3476	61,0
ООО «Коммунальная сетевая компания»	35419	100,0	7986	100,0
– надземная	8740	24,7	3059	38,3
– подземная	26679	75,3	4927	61,7
ООО «ЭСК»	9930	100,0	1454	100,0
н/д	9930		1454	
ООО «СТН-Энергосети»	25864	100,0	6532	100,0
– надземная	4695	18,2	1081	16,5

Способ прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в од- нотрубном исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м ²	%
– подземная	21169	81,8	5451	83,5
ПАО «НИТЕЛ»	5878	100,0	968	100,0
– надземная	4954	84,3	789	81,5
– подземная	924	15,7	179	18,5
Всего	3642539	100,0	716329	100,0
– надземная	1098026	30,1	276860	38,6
– подземная	2534583	69,6	438015	61,1
н/д	9930	0,3	1454	0,2

На долю подземной прокладки трубопроводов тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций приходится 69,6% протяженности тепловых сетей, на долю надземной – 30,1%.

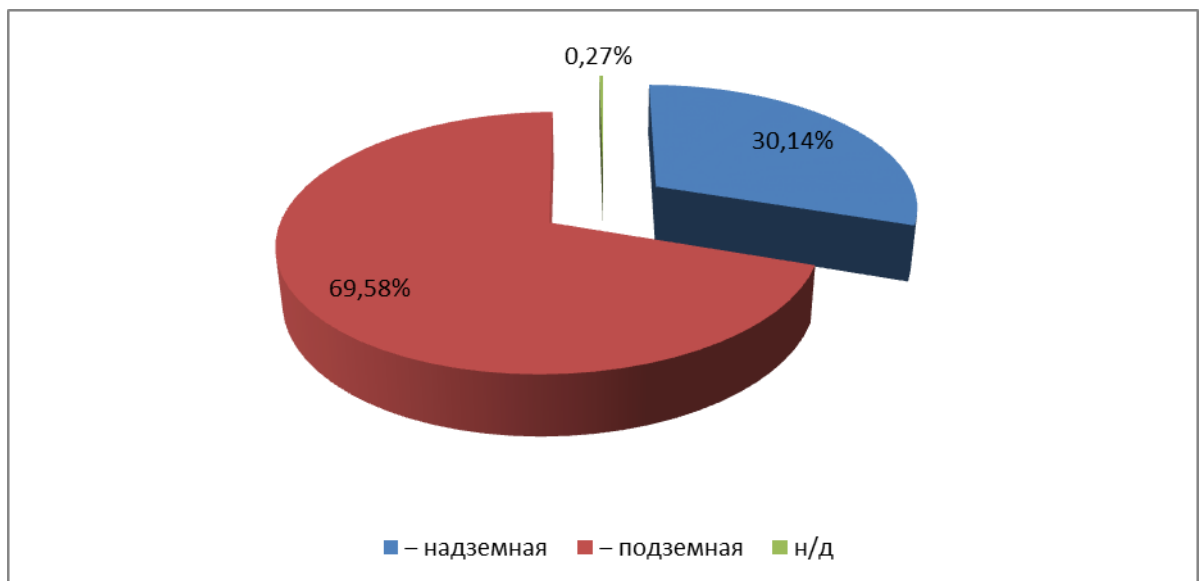


Рисунок 1.4 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

Распределение протяженности трубопроводов основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки показано в таблице 1.5, а также на рисунке 1.5. Временные интервалы выбраны в соответствии с теми периодами, в течение которых нормы проектирования тепловой изоляции не изменялись.

Таблица 1.5 - Характеристика тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

Год прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в одно- трубном исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м ²	%
ООО «Теплосети»	865694	100,0	261398	100,0
– до 1990	360606	41,7	110918	42,4
– с 1991 по 1998	232772	26,9	80294	30,7
– с 1999 по 2003	66359	7,7	15196	5,8
– после 2004	204938	23,7	54925	21,0
нет данных	1019	0,1	65	0,0
АО «Теплоэнерго»	2417723	100,0	386312	100,0
– до 1990	1684493	70,0	251738	65,0
– с 1991 по 1998	24376	1,0	3352	1,0
– с 1999 по 2003	45765	2,0	6915	2,0
– после 2004	663090	27,0	124308	32,0
ООО «НижевоТеплоэнерго»	238041	100,0	45974	100,0
– до 1990	159816	67,0	29443	64,0
– с 1991 по 1998	4602	2,0	1359	3,0
– с 1999 по 2003	5271	2,0	2744	6,0
– после 2004	14002	6,0	2562	6,0
нет данных	54350	23,0	9865	21,0
ООО «Генерация тепла»	43989	100,0	5707	100,0
– до 1990	43469	99,0	5632	99,0
– с 1991 по 1998	520	1,0	74	1,0
ООО «Коммунальная сетевая компания»	35419	96,0	7986	22,0
– до 1990	776	2,2	260	3,2
– после 2004	34643	97,8	7726	96,8
ООО "ЭСК"	9930	100,0	1454	100,0
Нет данных	9930	100,0	1454	100,0
ООО "СТН-Энергосети"	25864	100,0	6532	100,0
– до 1990	4150	16,0	1016	15,6
– после 2004	2173	8,4	402	6,2
Нет данных	19541	75,6	5113	78,3
ПАО «НИТЕЛ»	5878	100,0	968	100,0
– до 1990	604	10,3	107	11,1
– с 1991 по 1998	1886	32,1	259	26,8
– с 1999 по 2003	1812	30,8	245	25,4
– после 2004	1576	26,8	356	36,8
Всего	3642539	100,0	716328	100,0
– до 1990	2253915	61,9	399114	55,7
– с 1991 по 1998	264156	7,3	85338	11,9
– с 1999 по 2003	119207	3,3	25100	3,5
– после 2004	920421	25,3	190279	26,6
Нет данных	84840	2,3	16497	2,3

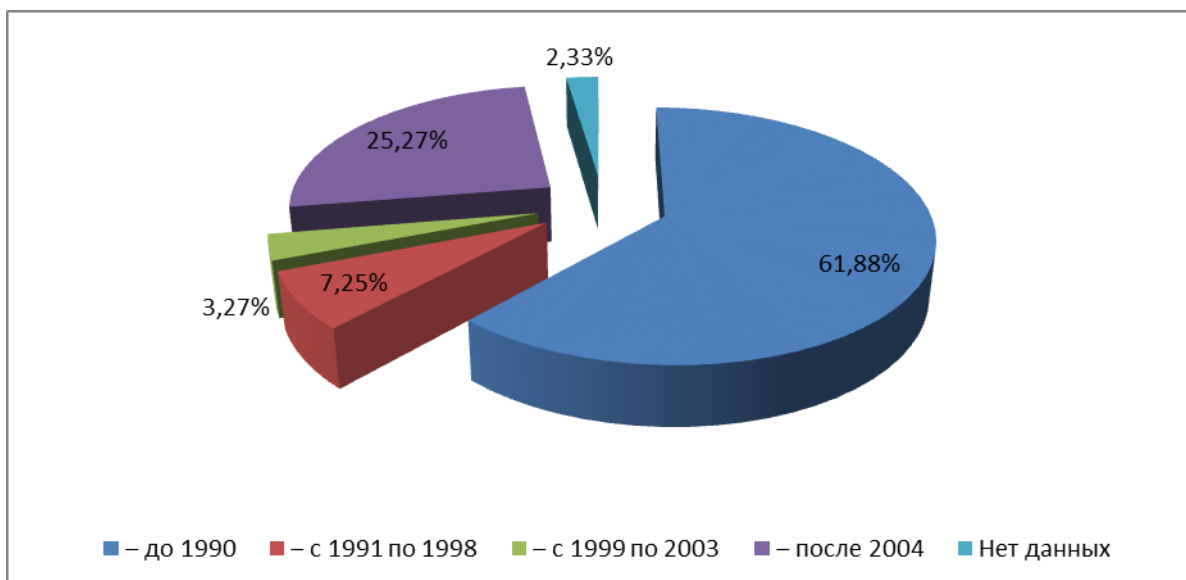


Рисунок 1.5 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

Теплоизоляция трубопроводов тепловых сетей выполнена в основном минераловатными материалами и ППУ. Кроме того, незначительно встречается применение: пенидиатомида, труб «Касафлекс», «Изопрофлекс», ППМ изоляции.

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 теплонасосной 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) отпуски 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 теплоснабжения;
- 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, в том числе наиболее часто - трубопроводы диаметром 159 мм (16 % от общего числа повреждений). 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).

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, которые 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 отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой 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 2023 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>	911,8	2119,1	2214,0	2253,8	2129,4	1930,7	1608,4	1460,8	1131,4	806,4
Жилищный фонд, тыс. м ² , в том числе:	599,9	1491,3	1602,4	1681,7	1666,5	1445,8	1281,3	1183,8	916,3	677,8
– МКД, тыс. м ²	527,9	1325,2	1409,2	1448,8	1447,9	1257,0	1123,8	995,8	719,9	557,1
– ИЖФ, тыс. м ²	72,0	166,0	193,3	232,9	218,6	188,8	157,5	188,0	196,5	120,7
Общественно-деловой фонд (ОДЗ), тыс. м ²	311,9	627,8	611,6	572,1	462,9	484,9	327,1	277,0	215,1	128,6
Снос жилищного фонда, тыс. м ²	6,9	10,4	10,6	10,0	8,2	8,5	8,3	7,8	0,0	0,0
Население на начало года, тыс. человек	1263,6	1268,3	1273,0	1277,6	1282,3	1287,0	1291,7	1296,4	1301,1	1305,8
Площадь всего жилищного фонда на начало года, тыс. м ²	34552	36033	37624	39296	40954	42392	43665	44841	45757	46435
Ввод жилищного фонда, м ² /чел./год	0,47	1,18	1,26	1,32	1,30	1,12	0,99	0,91	0,70	0,52
Обеспеченность населения жилищным фондом, м ² /чел.	27,3	28,4	29,6	30,8	31,9	32,9	33,8	34,6	35,2	35,6

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 2023 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	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Суммарная договорная тепловая нагрузка <i>сохраняемых</i> потребителей, Гкал/ч	4894,70	4894,70	4894,70	4894,70	4894,70	4894,70	4894,70	4894,70	4894,70	4894,70
Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий, Гкал/ч	0,00	135,34	136,08	140,41	123,49	107,49	80,64	69,61	48,23	30,76
Прирост тепловой нагрузки при вводе новых зданий (накопленным итогом), Гкал/ч	0,00	135,34	271,41	411,83	535,31	642,80	723,44	793,05	841,28	872,04
Снижение тепловой нагрузки при сносе зданий, Гкал/ч	0,00	0,66	0,66	0,50	0,22	0,78	0,64	0,63	0,00	0,00
Снижение тепловой нагрузки при сносе зданий (накопленным итогом), Гкал/ч	0,00	0,66	1,32	1,82	2,04	2,82	3,46	4,09	4,09	4,09
Общий прирост тепловой нагрузки, Гкал/ч	0,00	134,67	135,42	139,91	123,26	106,71	80,00	68,98	48,23	30,76
Общий прирост тепловой нагрузки (накопленным итогом), Гкал/ч	0,00	134,67	270,09	410,01	533,27	639,98	719,98	788,96	837,19	867,95
Суммарная договорная тепловая нагрузка всех потребителей, Гкал/ч	4894,70	5029,37	5164,79	5304,70	5427,97	5534,68	5614,68	5683,66	5731,89	5762,65

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	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<i>Суммарный полезный отпуск тепловой энергии от источников, осуществляющих теплоснабжение потребителей</i>	11889,0	12145,0	12414,2	12663,6	12902,1	13109,7	13285,5	13439,1	13553,5	13636,7
Ежегодный прирост потребления при вводе новой застройки	0,0	257,5	270,7	250,6	239,0	209,3	177,3	155,0	114,4	83,2
Прирост потребления при вводе новой застройки (накопленным итогом)	0,0	257,5	528,2	778,7	1017,8	1227,0	1404,4	1559,4	1673,8	1757,0
Ежегодное снижение потребления при сносе ЖФ	0,0	1,5	1,5	1,1	0,5	1,8	1,5	1,4	0,0	0,0
Снижение потребления при сносе ЖФ (накопленным итогом)	0,0	1,5	3,0	4,1	4,6	6,4	7,8	9,3	9,3	9,3
Потребление тепловой энергии существующими зданиями	11889,0	11887,5	11886,0	11884,9	11884,4	11882,6	11881,2	11879,8	11879,8	11879,8

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	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	1656,0	1104,0	552,0	–	–	–	–	–	–

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 2023 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 2023 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 2023 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).

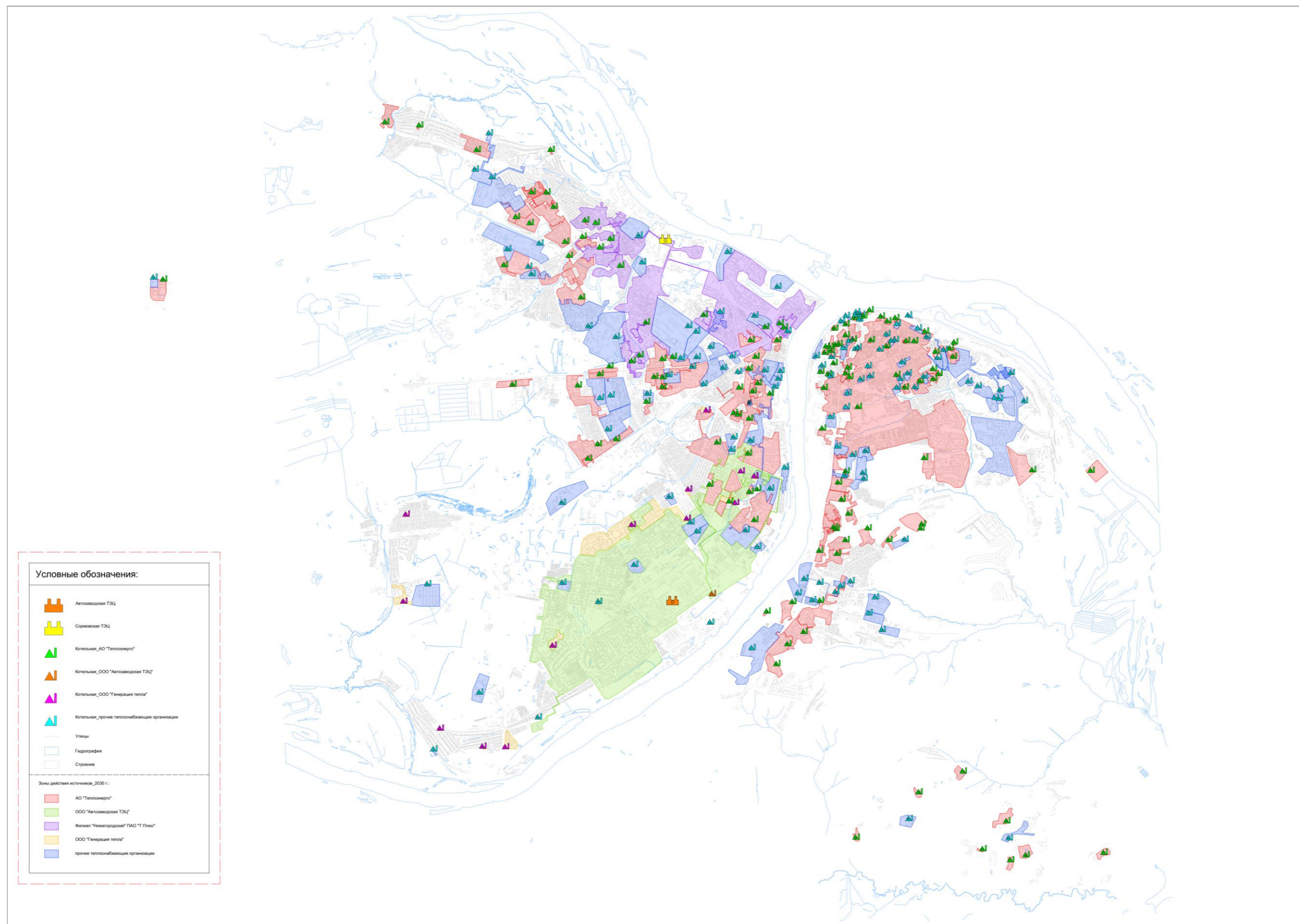


Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Нижнего Новгорода

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 2023 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 2023 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 2021 года составляют:

- 435,83 Гкал/ч – договорная нагрузка в горячей воде;
- 416,67 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 2023 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 2023 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 2021 года составляют:

- для Автозаводской ТЭЦ:
 - 1 047,07 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 2023 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 2023 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 2021 года составляет 1485,7 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 2023 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 2023 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 2021 года составила 1009,6 Гкал/ч.

3.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

В городе Нижний Новгород индивидуальным отоплением по состоянию на 01.01.2022 года оборудовано 5840,89 тыс. м² жилых помещений или 17,5 % соответственно от общей площади жилых помещений жилищного фонда городского округа, в т.ч. из 29 073,0 тыс. м² общей площади МКД индивидуальным отоплением оборудовано 2 435,2 тыс. м² или 8,4%.

Площадь жилых помещений жилищного фонда, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением, составляет 5 262,87 тыс. м² или 17,5% от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Зоны децентрализованного теплоснабжения располагаются в кварталах, застроенных одно-, двухквартирными жилыми домами с приусадебными земельными участками с плотностью тепловой нагрузки 0,12- 0,25 Гкал/ч на 1 га.

Указанные области децентрализованного теплоснабжения расположены в следующих районах:

- в западной и центральной части Сормовского района: в районах ул. Дубравная, ул. Ужгородской, ул. Красноармейской; в кварталах, ограниченных ул. Кима, ул. Свободы, ул. Новосельской; ограниченных ул. Балахинская, ул. Баренца и ул. Динамическая; ограниченных ул. Новосельской и ул. Хальзовской;
- в центральной части Московского района - в районе ст. Чаадаево;
- в западной части Московского района – вдоль Московского шоссе;
- в западной и центральной части Канавинского района – в кварталах, ограниченных ул. Декабристов и ул. Болотникова,
- в центральной части Канавинского района – в кварталах вдоль ул. Кузбасской; в квартале, прилегающем к ул. Металлургической; в квартале, ограниченном ул. Н. Пахомова и ул. Климовской;

- в центральной части Ленинского района – в кварталах, ограниченных Шуваловским каналом, р. Ржавкой, ул. Новикова - Прибоя и ул. Снежной; в квартале вдоль ул. Магистральной;
- в восточной части Нижегородского района: кварталы между ул. Родионова далее Казанским шоссе и наб. Гребного канала;
- в центральной части Советского района – кварталы на пересечении ул. Ванеева и ул. Бекетова; кварталы смешанной застройки вдоль ул. Верхняя; кварталы, примыкающие с юга к ул. Юбилейной; кварталы, граничащие с лесопарком «Щелковский хутор»;
- в центральной части Приокского района - севернее ст. Мыза;
- южная часть Приокского района, за исключением кварталов нового строительства вдоль пр. Гагарина.

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 2021 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 2023 ГОД)

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

Наименование показателя	Ед. изм.	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	706,00	706,00	706,00	706,00	706,00	706,00	706,00	706,00
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
<i>производственных параметров</i>	<i>Гкал/ч</i>	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00	168,00
<i>теплофикационные</i>	<i>Гкал/ч</i>	460,00	460,00	460,00	460,00	460,00	460,00	460,00	460,00	460,00	460,00	460,00	460,00	460,00	460,00
<i>встроенные пучки конденсаторов</i>	<i>Гкал/ч</i>	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
ПВК (проект 1.15 – установка нового водогрейного котла 60 Гкал/ч)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	598,00	658,00	658,00	658,00	658,00	658,00	658,00	658,00	658,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды станции	Гкал/ч	31,92	32,13	32,13	35,12	35,76	36,65	39,24	40,47	41,18	41,78	42,48	43,04	43,18	43,23
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	41,94	23,61	23,61	25,81	26,58	27,25	29,18	30,09	30,62	31,07	31,58	32,00	32,10	32,14
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	370,87	391,96	391,96	428,44	435,83	446,69	478,30	493,30	501,97	509,29	517,73	524,67	526,31	526,91
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	324,04	344,62	344,62	378,58	385,59	394,46	420,25	433,29	440,86	447,11	454,55	459,95	461,35	461,85
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/ч</i>	46,82	47,34	47,34	49,86	50,23	52,23	58,05	60,01	61,11	62,18	63,18	64,72	64,96	65,06
Присоединенная расчетная (фактическая) тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	335,62	352,68	376,28	407,59	416,67	427,53	459,14	474,15	482,81	490,13	498,58	505,51	507,15	507,75
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	286,35	300,89	321,04	347,75	363,26	372,13	397,92	410,96	418,53	424,78	432,22	437,62	439,02	439,52
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/ч</i>	49,28	51,78	55,25	59,84	53,41	55,40	61,22	63,18	64,28	65,35	66,35	67,90	68,13	68,23
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	153,27	150,30	150,30	108,63	99,83	87,41	111,29	94,14	84,23	75,86	66,21	58,28	56,41	55,72
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	246,82	189,58	165,97	129,48	118,99	106,57	130,44	113,29	103,38	95,02	85,37	77,44	75,57	74,88
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/агрегата	Гкал/ч	395,36	381,87	381,87	378,88	378,24	377,35	434,76	433,53	432,82	432,22	431,52	430,96	430,82	430,77
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	339,23	330,44	350,98	380,41	389,09	399,20	428,63	442,60	450,67	457,48	465,34	471,80	473,33	473,89

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.

Увеличение установленной и располагаемой тепловой мощности СТЭЦ запланировано за счет реализации мероприятий:

- Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ) с установкой новой РОУ-13/1,2
- Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ) с подключением к резервному источнику РОУ-13/1,2 устанавливаемому с бойлерной №1.
- Установка нового водогрейного котла тепловой мощностью 60 Гкал/ч

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 2023 ГОД)

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

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2134,00	2134,00	1866,00	1866,00	1812,00	1812,00	1812,00	1673,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	1234,00	1234,00	966,00	966,00	912,00	912,00	912,00	773,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00
<i>производственных параметров</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>372,00</i>	<i>372,00</i>	<i>252,00</i>	<i>252,00</i>	<i>252,00</i>	<i>252,00</i>	<i>252,00</i>	<i>168,00</i>	<i>307,00</i>	<i>307,00</i>	<i>307,00</i>	<i>307,00</i>	<i>307,00</i>	<i>307,00</i>
<i>теплофикационные</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>862,00</i>	<i>862,00</i>	<i>714,00</i>	<i>714,00</i>	<i>660,00</i>	<i>660,00</i>	<i>660,00</i>	<i>605,00</i>	<i>605,00</i>	<i>605,00</i>	<i>605,00</i>	<i>605,00</i>	<i>605,00</i>	<i>605,00</i>
турбокомпрессоры	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	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
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2134,00	2134,00	1866,00	1866,00	1812,00	1812,00	1812,00	1673,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00	1812,00
Затраты тепла на собственные нужды станции	Гкал/ч	58,27	60,24	57,35	57,86	58,44	60,53	61,38	61,85	62,77	63,32	63,73	63,95	64,11	64,18
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	65,47	65,47	62,33	62,89	63,51	65,78	66,71	67,22	68,22	68,82	69,26	69,51	69,67	69,76
Присоединенная договорная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	1981,88	1981,88	1981,88	1999,21	2018,44	2089,24	2117,85	2133,57	2164,65	2183,14	2196,96	2204,66	2209,86	2212,44
<i>Пар 6 ата</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>	<i>96,33</i>
<i>Пар 11 ата</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>	<i>38,93</i>
<i>Перегретая вода</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>	<i>18,23</i>
<i>ГВС</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>157,10</i>	<i>157,10</i>	<i>157,10</i>	<i>160,71</i>	<i>164,83</i>	<i>174,53</i>	<i>180,60</i>	<i>184,03</i>	<i>188,50</i>	<i>191,37</i>	<i>193,29</i>	<i>194,66</i>	<i>195,15</i>	<i>195,37</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>1671,30</i>	<i>1671,30</i>	<i>1671,30</i>	<i>1685,01</i>	<i>1700,12</i>	<i>1761,22</i>	<i>1783,76</i>	<i>1796,05</i>	<i>1822,66</i>	<i>1838,28</i>	<i>1850,18</i>	<i>1856,51</i>	<i>1861,22</i>	<i>1863,59</i>
Присоединенная расчетная (фактическая) тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	1041,97	1079,38	1027,54	1036,79	1047,07	1084,57	1099,85	1108,26	1124,73	1134,55	1141,87	1145,96	1148,70	1150,07
<i>Пар 6 ата</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>44,64</i>	<i>67,63</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>	<i>34,71</i>
<i>Пар 11 ата</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>5,61</i>	<i>17,24</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>	<i>20,59</i>
<i>Перегретая вода</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>10,27</i>	<i>8,90</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>	<i>8,52</i>
<i>УКС</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>	<i>1,09</i>
<i>ГВС</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>112,32</i>	<i>96,17</i>	<i>91,58</i>	<i>93,69</i>	<i>96,09</i>	<i>101,74</i>	<i>105,28</i>	<i>107,28</i>	<i>109,89</i>	<i>111,56</i>	<i>112,68</i>	<i>113,48</i>	<i>113,76</i>	<i>113,89</i>
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>868,04</i>	<i>888,35</i>	<i>871,05</i>	<i>878,19</i>	<i>886,07</i>	<i>917,91</i>	<i>929,66</i>	<i>936,07</i>	<i>949,93</i>	<i>958,07</i>	<i>964,27</i>	<i>967,58</i>	<i>970,03</i>	<i>971,26</i>
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной тепловой нагрузке)	Гкал/ч	28,38	26,41	-235,55	-253,96	-328,39	-403,56	-433,94	-589,64	-483,64	-503,28	-517,95	-526,12	-531,64	-534,39
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной тепловой нагрузке)	Гкал/ч	968,29	928,91	718,79	708,46	642,99	601,12	584,06	435,67	556,28	545,32	537,15	532,57	529,52	527,99

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1900,73	1898,76	1633,65	1633,14	1578,56	1576,47	1575,62	1436,15	1574,23	1573,68	1573,27	1573,05	1572,89	1572,82
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	880,79	931,90	883,80	890,57	898,05	928,03	939,17	945,26	958,32	966,00	971,84	974,96	977,26	978,42

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что располагаемой тепловой мощности АТЭЦ (в том числе с учетом вывод в модернизацию по программе КОМ МОД ТГ-9 с марта 2024 по март 2025 года) 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	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
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
Потери установленной тепловой мощности	%	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	0,66	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	6,55	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	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	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	179,34	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	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.

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
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6												
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	20,21	20,12	20,42	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53	20,53
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,57	17,77	17,68	17,91	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
ГВС, Гкал/ч	2,49	2,44	2,44	2,51	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,41	1,42	1,42	1,44	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,65	5,48	5,57	5,25	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а												
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	15,37	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,47	12,48	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46	12,46
ГВС, Гкал/ч	2,94	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
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	4,96	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25												
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	16,75	16,62	18,02	18,02	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07	18,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,69	14,75	14,63	15,86	15,86	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91
ГВС, Гкал/ч	2,05	2,00	1,99	2,16	2,16	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,97	0,97	0,96	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,38	13,36	13,50	12,01	12,01	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б												
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	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,87	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57	14,57
ГВС, Гкал/ч	2,65	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,74	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,44	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)												
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	2,95	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,80	2,80	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
ГВС, Гкал/ч	0,16	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	0,52	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	2,43	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б												
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	19,24	18,98	19,01	20,41	21,81	23,74	25,14	26,54	26,54	26,54	26,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,08	16,37	16,12	16,15	17,37	18,59	20,32	21,54	22,76	22,76	22,76	22,76
ГВС, Гкал/ч	2,88	2,87	2,86	2,86	3,04	3,22	3,42	3,60	3,78	3,78	3,78	3,78
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,19	1,21	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	2,01	2,29	2,26	12,80	11,30	9,24	7,74	6,24	6,24	6,24	6,24
ул. Иванова, 36-б												
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	7,64	7,61	7,61	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,63	7,64	7,61	7,61	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65
ГВС, 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
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 (+/-)	2,37	2,36	2,40	2,40	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а												
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 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	13,13	12,93	13,87	14,80	17,74	17,74	17,74	18,54	18,54	18,54	18,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,64	12,72	12,52	13,30	14,07	16,49	16,49	16,49	17,16	17,16	17,16	17,16
ГВС, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,57	0,73	1,25	1,25	1,25	1,38	1,38	1,38	1,38
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,89	1,90	1,89	1,95	2,02	2,22	2,22	2,22	2,28	2,28	2,28	2,28
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-2,04	-2,12	-1,91	-2,91	10,09	6,94	6,94	6,94	6,09	6,09	6,09	6,09
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)												
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
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а												
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
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а												
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	7,79	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28	7,28
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,30	7,30	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
ГВС, Гкал/ч	0,50	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,67	0,67	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 (+/-)	3,23	3,25	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
ул. Пугачева, 1												
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 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	24,06	23,70	25,94	27,32	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,09	19,62	19,35	20,96	21,80	22,49	22,49	22,49	22,49	22,49	22,49	22,49
ГВС, Гкал/ч	4,59	4,45	4,35	4,98	5,51	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,49	1,45	1,42	1,58	1,68	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,45	9,11	9,50	7,11	5,63	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)												
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	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
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
пр. Союзный, 43												
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	34,89	33,96	37,99	40,33	41,54	42,75	45,56	48,37	51,17	51,97	54,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	30,66	30,63	29,70	33,30	35,39	36,44	37,49	40,09	42,70	45,30	46,08	47,87
ГВС, Гкал/ч	4,33	4,27	4,25	4,69	4,95	5,10	5,26	5,46	5,67	5,88	5,90	6,20
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,02	2,01	1,94	2,23	2,39	2,47	2,56	2,76	2,95	3,15	3,20	3,35
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	15,99	16,10	17,10	12,78	10,28	8,98	7,69	4,69	11,68	8,68	7,82	5,58
"Баня №7", ул. Станиславского, 3												
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	14,50	14,70	14,70	14,70	14,70	15,60	15,60	16,35	16,35	16,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,48	14,49	14,49	14,69	14,69	14,69	14,69	15,45	15,45	16,07	16,07	16,07
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,15	0,15	0,28	0,28	0,28
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,98	0,98	0,98	0,98	1,05	1,05	1,10	1,10	1,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,95	0,95	0,95	0,73	3,73	3,73	3,73	2,78	2,78	1,97	1,97	1,97

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,56	0,56	Ликвидация котельной									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,49	0,49										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,49	0,49										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,03	0,03										
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,04	0,04										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,42	0,42										
"КЭЧ", ул. Федосеевко, 89-а												
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	3,68	3,68	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	3,68	3,68	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	0,60	0,60	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в												
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	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,33	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44	17,44
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	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	9,26	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14	9,14
ул. Бульвар Мира, 4-а												
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 2023 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										
ул. Вольская, 15-а												
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	3,32	3,29	3,29	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,30	3,23	3,20	3,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
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	0,18	0,18	0,18	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,74	5,81	5,84	5,84	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
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	2,39	2,39	7,10	10,94	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,19	2,19	2,17	2,17	6,33	9,67	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53
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	1,59	1,59	7,21	3,10	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
ул. Климовская, 86-а												
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	16,05	15,06	15,85	17,17	20,14	21,83	25,83	28,24	30,25	30,57	30,88
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,11	15,14	14,16	14,80	15,99	18,46	19,95	23,33	25,32	27,01	27,32	27,62
ГВС, Гкал/ч	0,95	0,91	0,90	1,04	1,18	1,67	1,88	2,51	2,92	3,24	3,25	3,26
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,36	1,36	1,29	1,34	1,43	1,64	1,76	2,04	2,21	2,35	2,37	2,39
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,90	3,92	4,97	4,13	21,16	17,98	16,17	11,89	9,31	7,16	6,82	6,48
ул. Конопотская, 5												
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										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,65	0,65										

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 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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										
ул. Лесной городок, 6-а												
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	18,76	17,86	18,48	19,09	19,70	20,47	23,32	26,84	26,84	26,84	26,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,14	17,03	16,13	16,64	17,14	17,64	18,26	20,79	23,94	23,94	23,94	23,94
ГВС, Гкал/ч	1,81	1,73	1,73	1,84	1,95	2,06	2,21	2,53	2,90	2,90	2,90	2,90
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,91	0,90	0,84	0,88	0,92	0,97	1,02	1,22	1,47	1,47	1,47	1,47
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	10,59	10,79	11,75	11,09	10,44	9,78	8,96	5,91	2,14	2,14	2,14	2,14
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а												
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	13,60	13,46	13,46	13,46	13,46	13,46	13,46	13,46	13,46	13,46	13,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,34	11,25	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13	11,13
ГВС, Гкал/ч	2,35	2,35	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,47	6,57	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71
ул. Мурашкинская, 13-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	33,20	33,20										
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										
ул. Невельская, 9-а												
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
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

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 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,19	2,19	2,14	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,14	2,14	2,09	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
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	0,14	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	0,66	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
ул. Путьская, 31-а												
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	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,14	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	0,17	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	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
ул. Ивана Романова, 3-а												
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	2,57	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,83	2,57	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
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	0,13	0,12	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 (+/-)	1,11	1,38	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
ул. Таллинская, 15-в												
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	24,70	24,70	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19	25,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,38	21,47	21,47	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85
ГВС, Гкал/ч	3,22	3,23	3,23	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,59	1,60	1,60	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,12	5,02	5,02	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
ул. Тепличная, 8-а (БМК)												
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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	5,11	5,11	5,11	5,11	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	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	0,60	0,60	0,60	0,60	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
ул.Терешковой, 7												
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	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
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	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,51	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 (+/-)	2,60	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в												
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	12,86	14,56	15,03	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07	16,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,38	11,40	11,40	12,10	12,56	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
ГВС, Гкал/ч	0,45	1,45	1,45	2,46	2,47	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,63	0,70	0,70	0,82	0,85	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,96	-0,14	-0,14	-1,96	3,78	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
ул. Чкалова, 37-а (БМК)												
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	1,05	1,05	1,05	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
ул. Чкалова, 9-г												

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23	12,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,68	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58	11,58
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	0,69	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 (+/-)	3,26	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
ул. Академика Баха, 4-а												
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	55,49	54,08	54,62	54,74	54,74	54,76	54,76	54,76	54,76	54,76	54,76
отопление и вентиляция, Гкал/ч	46,80	46,85	45,48	45,92	46,01	46,01	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02	46,02
ГВС, Гкал/ч	8,59	8,65	8,60	8,70	8,73	8,73	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74	8,74
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,89	8,90	8,80	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,29	2,18	3,69	3,11	2,99	2,99	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
ул. Геройская, 11-а												
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	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,61	13,61	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
ГВС, Гкал/ч	0,01	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	0,79	0,79	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,76	-0,75	-0,74	-0,74	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Июльских дней, 1												
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	22,42	25,07	27,26	30,26	33,70	35,89	38,74	39,87	41,01	41,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,69	20,57	20,49	22,80	24,64	27,17	30,09	31,94	34,37	35,36	36,35	36,35
ГВС, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	2,27	2,62	3,08	3,61	3,95	4,37	4,51	4,66	4,66
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,43	1,49	1,48	1,67	1,82	2,03	2,27	2,42	2,62	2,70	2,78	2,78

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	35,99	35,04	35,13	32,29	29,95	26,74	23,06	20,72	17,67	16,45	15,24	15,24
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10												
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	14,11	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21	14,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,27	13,99	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09	14,09
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,50	0,56	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 (+/-)	4,58	3,70	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а												
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	14,30	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85
отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,47	14,08	13,96	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,03	1,08	1,07	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,46	4,81	4,94	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66												
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	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,44	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
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	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
ул. Памирская, 11												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельные ул. Заводская, 19 и ул. Академика Баха, 4а во 2-м полугодии 2023 г.						
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93							
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73							
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	31,20	31,20	31,20	31,20	31,20							
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	24,57	25,11	23,72	23,72	23,92							
отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,69	24,18	22,79	22,79	22,99							

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,89	0,93	0,93	0,93	0,93							
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,18	1,22	1,12	1,12	1,13							
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,45	4,88	6,36	6,36	6,15							
ул. Премудрова, 12-а												
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	22,13	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	22,14	22,14	22,14	22,14	22,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,70	20,84	20,59	20,60	20,60	20,60	20,60	20,80	20,80	20,80	20,80	20,80
ГВС, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,93	1,94	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,91	2,76	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
ул. Баранова, 11												
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	21,12	21,02	21,37	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71	21,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,72	18,81	18,72	19,01	19,29	19,29	19,29	19,29	19,29	19,29	19,29	19,29
ГВС, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,36	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,26	1,27	1,26	1,29	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,62	2,52	2,61	2,25	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88	8,88
ул. Безрукова, 5												
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										
ул. Гастелло, 1-а												
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
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

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 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,55	10,57	10,57	12,54	15,66	19,21	20,03	21,54	23,45	23,45	23,45	23,45
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,48	10,50	10,50	11,61	13,86	16,33	16,74	17,73	19,18	19,18	19,18	19,18
ГВС, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,93	1,79	2,88	3,29	3,82	4,27	4,27	4,27	4,27
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,54	0,55	0,55	0,68	0,90	1,15	1,21	1,31	1,45	1,45	1,45	1,45
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,36	1,33	1,34	-0,77	18,10	14,30	13,43	11,81	9,77	9,77	9,77	9,77
пр. Героев, 13												
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	4,12	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,09	4,12	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
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	0,25	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 (+/-)	1,32	1,28	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
ул. Красных Зорь, 4-а												
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	10,25	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04
отопление и вентиляция, Гкал/ч	9,69	9,69	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47	9,47
ГВС, Гкал/ч	0,58	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,61	0,60	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,99	1,00	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,80	7,80	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2020 г.									
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										
ул. Александра Люкина, 6-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,60	8,60	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,32	7,32										

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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										
ул. Металлистов, 4-б												
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	2,88	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,84	2,84	2,88	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
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	0,18	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 (+/-)	-0,40	-0,40	-0,45	-0,53	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Московское шоссе, 219-а												
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
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город												
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
ул. 3-я Ямская, 7												

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", во 2-м полугодии 2023 г.					
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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						
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61						
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,46	0,41	0,40	0,40	0,40	0,40						
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39						
ГВС, Гкал/ч	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						
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,13	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19						
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д												
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	2,77	2,70	3,63	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,67	2,66	2,59	3,35	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
ГВС, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,28	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,19	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,23	-0,23	-0,15	-1,15	3,80	3,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
ул. Большая Покровская, 16												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", во 2-м полугодии 2023 г.					
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28						
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28						
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50						
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50						
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01						
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23						
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б												
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	1,17	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	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,08	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,83	0,83	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д												
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	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,15	1,15	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
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	0,00	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 (+/-)	0,41	0,40	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
ул. Воровского, 3												
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	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,06	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
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	0,79	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
пер. Гоголя, 9-д												
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										
пл. Горького, 4-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5, со 2-го полугодия 2024 г.					
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39						
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09						
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30						
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,72	2,70	2,66	2,71	2,82	2,87						
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,41	2,41	2,38	2,43	2,52	2,56						

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,31	0,30	0,28	0,29	0,30	0,31						
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18						
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,41	0,43	0,47	0,42	0,30	0,25						
ул. Гребешковский откос, 7												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17						
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99						
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03						
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96						
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,23	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67						
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,15	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67						
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01						
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,29	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30						
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)												
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
ул. Донецкая, 9-в												
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
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	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,83	7,73	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
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	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,29	5,40	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"												
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

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования со 2-го полугодия 2024 г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,17	0,16	0,16	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,17	0,16	0,16	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
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	0,61	0,61	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город												
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
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город												
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
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)												
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	2,29	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	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,84	0,84	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
ГВС, Гкал/ч	0,10	0,11	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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,17	1,17	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город												
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 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,64	0,51	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
ГВС, Гкал/ч	0,08	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	0,07	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 (+/-)	1,83	1,97	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)												
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
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ" во 2-м полугодии 2022г.							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,05	1,05	1,05	1,05								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05								
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28								
ул. Горького, 65-д												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ" во 2-м полугодии 2024 г.					
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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						
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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						
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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						
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02						
Малая Ямская ул, 96												
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
ул. Минина, 1												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24						
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98						
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10						
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88						
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,85	2,85	2,76	2,76	4,75	4,75						
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,62	2,63	2,54	2,54	4,30	4,30						
ГВС, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,46	0,46						
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,16	0,16						
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,01	1,01	1,11	1,11	-1,03	-1,03						
ул. Нижегородская, 29												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,80	4,80										
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										
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										
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а												
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	1,46	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,43	1,42	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ" во 2-м полугодии 2022 г.

Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ" во 2-м полугодии 2020 г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	0,01	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 (+/-)	2,06	2,07	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
пер. Плотничный, 11												
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	11,36	11,04	11,79	12,48	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80
отопление и вентиляция, Гкал/ч	10,16	10,65	10,33	11,00	11,61	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91	11,91
ГВС, Гкал/ч	0,69	0,71	0,71	0,79	0,87	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,42	0,46	0,44	0,49	0,54	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,48	3,94	4,28	3,47	2,74	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)												
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	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
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	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,87	3,08	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,87	3,08	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
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	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,65	1,42	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
ул. Родионова, 28-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,36	0,36	Переключение нагрузки на котельную ул. Донецкая, 9в в 2022 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,36	0,36										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00										
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										
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24												
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,76	0,77	0,77	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	0,77	0,77	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
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
ул. Рождественская, 40-а												
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	0,91	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	1,31	1,31	1,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,90	0,91	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	1,15	1,15	1,15
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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,70	0,70	0,70
ул. Рождественская, 8												
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	0,62	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	0,65	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
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	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ул. Соревнования, 4-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования со 2-го полугодия 2024 г.					
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15						
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15						
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,18	0,73	0,73	1,32	1,32	1,67						
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,18	0,65	0,65	1,11	1,11	1,42						
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,08	0,08	0,21	0,21	0,25						
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,09	0,09	0,13	0,13	0,15						
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,92	0,33	0,33	-0,30	-0,30	-0,68						
ул. Суетинская, 21 (БМК)												
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	6,76	6,87	7,49	7,96	8,03	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,04	6,46	6,46	6,55	7,09	7,51	7,57	7,64	7,64	7,64	7,64	7,64
ГВС, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,32	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	0,51	0,52	0,56	0,59	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,81	6,37	6,37	6,25	5,59	5,09	5,01	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
ул. Ульянова, 47												
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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
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	0,04	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	0,00	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	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
ул. Ярославская, 23												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,28	0,28	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 2024 г.					
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22						
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22						
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13						
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12						
ГВС, Гкал/ч	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						
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09						
БМК №1, БМК №2 деревян Кузнечиха участки №4 и №5												
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	3,42	7,50	10,35	12,31	13,60	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	6,67	9,19	10,88	11,94	13,32	13,32	13,32	13,32	13,32
ГВС, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,83	1,16	1,43	1,66	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
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	0,68	-3,40	8,75	6,79	5,50	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24												

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	3,99	3,79	4,03	4,03	4,03	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,15	3,67	3,46	3,68	3,68	3,68	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
ГВС, Гкал/ч	0,28	0,33	0,33	0,35	0,35	0,35	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,26	0,30	0,28	0,30	0,30	0,30	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,51	1,92	2,14	1,87	1,87	1,87	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б												
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	5,02	8,60	11,57	11,57	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76	12,76
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,71	4,71	4,60	8,06	10,90	10,90	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05
ГВС, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,54	0,67	0,67	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,32	0,32	0,31	0,56	0,77	0,77	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,17	7,17	7,29	3,46	3,28	3,28	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
ул. Батумская, 7-б												
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	9,06	9,06	9,06	11,20	14,45	15,88	17,96	20,74	20,99	21,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,16	18,13	6,10	6,10	6,10	7,79	10,39	11,69	13,60	16,14	16,36	16,58
ГВС, Гкал/ч	2,98	2,96	2,96	2,96	2,96	3,41	4,06	4,19	4,35	4,59	4,62	4,65
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,56	1,55	0,71	0,71	0,71	0,86	1,09	1,19	1,33	1,53	1,55	1,56
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,09	6,14	19,02	19,02	19,56	17,27	13,80	12,27	10,04	7,06	6,80	6,53
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9												
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	22,18	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01	22,01
отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,68	18,79	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63	18,63
ГВС, Гкал/ч	3,38	3,39	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	1,17	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,22	3,09	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
пр. Гагарина, 156												
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	3,46	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,19	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
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	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б												
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.:	37,55	39,43	38,70	41,86	42,29	43,18	43,18	44,97	44,97	45,86	46,76	47,65
отопление и вентиляция, Гкал/ч	33,81	35,65	34,93	37,52	37,89	38,75	38,75	40,49	40,49	41,35	42,22	43,08
ГВС, Гкал/ч	3,74	3,78	3,77	4,34	4,40	4,43	4,43	4,48	4,48	4,51	4,54	4,56
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,40	2,53	2,48	2,70	2,73	2,79	2,79	2,92	2,92	2,98	3,04	3,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,36	4,36	5,13	1,75	8,38	7,43	7,43	5,52	5,52	4,56	3,60	2,65
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а												
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	13,28	13,28	13,28	13,28	14,87	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38	15,38
отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	13,36	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77
ГВС, Гкал/ч	1,06	1,25	1,25	1,25	1,25	1,52	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,62	0,64	0,64	0,64	0,64	0,75	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,07	2,86	2,86	2,86	2,86	3,90	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
пр. Гагарина, 97 (БМК)												
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	4,80	7,16	9,66	10,87	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49	12,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,44	4,48	4,48	6,54	8,68	9,74	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,33	0,33	0,62	0,98	1,14	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,39	0,56	0,65	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,64	5,64	5,64	3,12	7,45	6,15	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
"Вятская", ул. Голованова, 25-а												
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	23,07	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37	22,37
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,63	19,43	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74	18,74
ГВС, Гкал/ч	3,60	3,64	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,91	0,90	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 (+/-)	6,84	7,01	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76
"Кварц", ул. Горная, 13-а												
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
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	13,26	14,08	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,14	11,37	12,11	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20	12,20
ГВС, Гкал/ч	1,82	1,89	1,97	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,14	1,16	1,22	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,01	4,68	3,80	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15												
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	13,47	13,45	13,45	14,03	14,03	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82	15,82
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,22	11,22	11,18	11,18	11,60	11,60	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28	13,28
ГВС, Гкал/ч	2,21	2,25	2,27	2,27	2,43	2,43	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,44	0,44	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,40	3,36	3,38	3,38	2,76	2,76	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
ул. Радистов, 24												
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,75	4,52	4,50	5,29	5,54	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18	6,18
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,74	4,52	4,49	5,20	5,44	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01	6,01
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	0,46	0,46	0,51	0,53	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,82	2,06	2,08	1,23	0,97	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б												
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	0,20	0,20									
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,56	0,17	0,17									
ГВС, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02									
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	-0,01	-0,01									
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,63	1,05	1,05									
"Батумская, 5" ул. Углова, 7												
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	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	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,32	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28	6,28
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	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,72	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б												
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	14,93	14,45	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05	15,05
отопление и вентиляция, Гкал/ч	14,09	14,07	13,58	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
ГВС, Гкал/ч	0,92	0,86	0,86	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,11	0,10	0,07	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,42	3,51	4,03	3,38	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е												
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	6,30	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	15,59	15,59	15,59	19,76	19,76
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,88	5,87	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	14,66	14,66	14,66	17,76	17,76
ГВС, Гкал/ч	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,93	0,93	0,93	2,01	2,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,88	0,88	0,88	1,17	1,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,07	3,11	3,17	3,17	18,33	18,33	18,33	8,32	8,32	8,32	3,85	3,85
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22												
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	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,46	3,80	3,80	3,80
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,20	3,18	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	3,31	3,62	3,62	3,62
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	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,55	0,57	0,57	0,57
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	7,35	7,36	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,17	6,81	6,81	6,81
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а												
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	2,19	2,19	2,19	2,76	3,32	4,00	4,68	5,29	5,91	6,53	7,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,20	2,19	2,19	2,19	2,68	3,17	3,77	4,37	4,90	5,44	5,97	6,51
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	0,20	0,25	0,29	0,33	0,38
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,50	0,51	0,51	0,51	8,90	8,30	7,57	6,85	6,19	5,53	4,87	4,21
ул. Бориса Панина, 19-б												
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	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
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	0,28	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	0,10	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 (+/-)	-0,38	-0,35	-0,35	-0,35	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а												

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,26	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
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	0,09	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 (+/-)	0,44	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5												
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	525,72	556,92	589,54	623,20	646,15	653,78	658,93	663,04	668,21	669,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч	457,48	480,34	478,94	506,41	534,58	564,59	584,60	591,26	595,67	599,37	603,85	604,84
ГВС, Гкал/ч	44,67	46,40	46,77	50,52	54,96	58,61	61,55	62,52	63,26	63,67	64,36	64,46
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	41,29	43,02	42,94	45,13	47,41	49,77	51,37	51,91	52,27	52,56	52,92	52,99
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-3,28	-29,59	-28,50	-60,34	112,75	76,72	52,17	44,01	38,50	34,10	28,57	27,39
ул. Генкиной, 37												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ" во 2-м полугодии 2022 г.							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,35	0,35	0,35	0,35								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30								
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,04	0,04								
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а												
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Березовая пойма												
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	1,82	1,73	1,73	1,73	3,43	7,55	12,36	19,32	26,46	29,30	32,14
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,67	1,64	1,63	1,63	1,63	3,06	6,64	10,83	16,88	23,09	25,56	28,04
ГВС, Гкал/ч	0,19	0,18	0,10	0,10	0,10	0,37	0,91	1,53	2,44	3,36	3,73	4,10
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,77	0,77	0,76	0,76	0,76	0,88	1,17	1,51	1,99	2,49	2,69	2,89
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,21	1,25	1,34	1,34	21,34	19,53	15,12	9,97	17,52	9,89	6,85	3,81
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д												
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
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч					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
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.:					2,12	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч					1,90	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
ГВС, Гкал/ч					0,22	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
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 (+/-)					0,64	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"												
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	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,21	1,21	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
ул. Федосеенко, 4а												
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
Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1												
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	0,12	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	15,93	15,93	15,88	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81	15,81
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,97	2,97	4,87	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,62	2,62	4,28	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
ГВС, Гкал/ч	0,34	0,34	0,59	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
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 (+/-)	12,96	12,96	11,01	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05	8,05
Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4												
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
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
Космонавта Комарова д. 2Е												
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
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
Арктическая, 20												
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.:	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
отопление и вентиляция, 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
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	0,00	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 (+/-)	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21

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 2023 ГОД)

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

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	120,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	81,50	82,74	82,71	112,71	132,71	132,71	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00
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	80,20	81,01	80,88	110,75	130,53	130,43	137,61	137,61	137,61	137,61	137,61	137,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	64,92	84,99	87,91	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	75,93	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	11,98	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 (+/-)	10,14	-9,83	-12,92	7,73	16,19	9,66	11,24	10,26	10,26	10,16	10,08	9,99
Родионова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	132,60	120,00	132,60	132,60	132,60	132,60	162,60	162,60	162,60	192,60	192,60	192,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	114,99	103,60	115,00	115,00	115,00	115,00	145,00	145,00	145,00	175,00	175,00	175,00
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	111,78	111,67	111,60	111,52	141,49	141,26	141,26	171,26	171,26	171,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	109,31	120,47	119,50	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	101,36	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	18,15	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	-16,51	-27,25	-29,93	-33,38	-4,86	-14,62	-14,62	15,38	15,38	15,38
Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"												
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	20,85	20,85	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38	22,30	22,30	23,20
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	0,37	0,37	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,58	0,58	0,75
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,50	0,61	0,61	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,72	0,72	0,78
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,94	1,85	0,09	0,09	21,19	21,19	21,19	21,19	21,19	20,20	20,20	19,24
К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"												
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 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,31	29,51	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43
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	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,51	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	11,28	10,00	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02
Цветочная, д. Зв, "СТН-Энергосети"												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	34,40	34,40	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
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	51,26	51,26	51,26	51,26	51,26	51,26	51,26	51,26	51,26	51,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	33,20	33,20	33,31	33,31	33,31	33,31	33,31	33,31	33,31	33,31	33,31	33,31
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	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,68	0,68	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 (+/-)	0,18	0,18	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26	17,26
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"												
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	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69
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	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
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 (+/-)	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"												
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	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29
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	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
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 (+/-)	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"												
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 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	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 (+/-)	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Электровозная, д. 8А, ОАО ВВПК Оборонкомплекс,												
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
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,												
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
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,												
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,												
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
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,												
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
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,												
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
Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,												
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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 (+/-)	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,												
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
пос.Н.Доскино, 13 линия, д. 33, ЗАО ПКТ,												
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
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,												
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.:	5,42	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	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
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	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Гагарина, д. 37, ПАО НИТЕЛ,												
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.:	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68	26,68

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отопление и вентиляция, Гкал/ч	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32	26,32
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	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 (+/-)	4,14	4,14	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78	9,78
Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова,												
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	20,45	19,77	16,56	10,14	5,94
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,												
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
Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,												
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
Зайцева, 31в, ООО "КСК"												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	141,65	141,65	141,65	141,65	123,97	123,97	123,97	123,97	123,97	123,97	123,97	123,97

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	141,65	141,65	141,65	141,65	123,97	123,97	123,97	123,97	123,97	123,97	123,97	123,97
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	140,79	140,79	140,79	140,79	123,11	123,11	123,11	123,11	123,11	123,11	123,11	123,11
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	65,32	68,40	71,10	71,10	71,71	72,60	73,44	74,78	75,13	75,46	75,46	75,46
отопление и вентиляция, Гкал/ч	57,17	59,98	58,68	58,68	59,19	59,91	60,59	61,79	62,11	62,41	62,41	62,41
ГВС, Гкал/ч	8,15	8,42	12,42	12,42	12,53	12,69	12,84	12,98	13,02	13,05	13,05	13,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,21	1,42	1,61	1,61	1,65	1,72	1,77	1,87	1,89	1,92	1,92	1,92
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	74,27	70,97	68,08	68,08	49,74	48,79	47,90	46,46	46,09	45,73	45,73	45,73
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)												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,29	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	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	9,24	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,10	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,96	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
ГВС, Гкал/ч	1,14	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	0,22	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 (+/-)	0,92	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Нартова, д. 6, ООО Профит,												
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
Федосеенко, д. 64, АО Завод Электромаш,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86
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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51	46,51
"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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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 (+/-)	16,09	16,09	14,74	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,67	12,32	11,90	11,90
Горная, д. 13, НОУ ВПО «Нижегородский институт менеджмента и бизнеса»,												
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
Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,												
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	32,19	32,19	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,90	32,90	32,90
отопление и вентиляция, Гкал/ч	27,36	27,36	27,36	27,36	27,58	27,58	27,58	27,58	27,58	27,98	27,98	27,98
ГВС, Гкал/ч	4,83	4,83	4,83	4,83	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,65	2,65	2,65
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,21	4,21	4,21	4,21	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,45	3,45	3,45
Яблонева, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,												
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
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,												
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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,												
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
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2022 г.							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,60	14,60	14,60	14,60								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,87	8,87	8,87	8,87								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,45	7,45	7,45	7,45								
ГВС, Гкал/ч	1,43	1,43	1,43	1,43								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,96	4,96	4,96	4,96								
Литвинова, д. 74, ПТЭ ОАО Нормаль,												
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
Казанское шоссе, д. 12												

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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.:	8,66	8,66	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19	9,19
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,82	7,82	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
ГВС, Гкал/ч	0,84	0,84	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,11	0,11	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 (+/-)	10,74	10,74	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18	10,18
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,												
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.:	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55
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 (+/-)	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72
Родионова, д. 190, Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,												
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
Котельная АО ВБД Ларина, 19,												
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Белинского, д. 61, ООО Нижегородский завод Старт,												
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
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
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,												
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
Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,												
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
Кима, д. 335, НПАП № 1,												
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"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
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»												
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»												
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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
Космонавта Комарова,14б, ООО «Генерация тепла»												
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										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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										
Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»												
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 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Профинтерна, 7б, ООО «Генерация тепла»												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2025 г.				
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82						
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03						
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79						
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50						
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50						
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00						
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01						
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28						
Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»												
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										
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»												
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 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 1б, ООО «Генерация тепла»												
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
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»												
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
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»												
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
БМК, ул. Бахтина, у д. 10, ООО «Генерация тепла»												
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
Интернациональная, 95, ОАО Мельинвест,												
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
Котельная ОАО Хладокомбинат Зачерный,												
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
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,												
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	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54	9,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,15	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
ГВС, Гкал/ч	2,41	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,08	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 (+/-)	15,90	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92
Котельная «РЭБ Флота», Правдинская 27,												
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										

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,34	4,34										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,76	1,76										
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										
Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город												
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.:	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	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
ГВС, 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
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,19	0,19	0,19	0,19	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
котельная завода «Красный Якорь»												
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
Котельная квартала "А" АО ПКО "Теплообменник"												
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	0,08	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	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
"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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
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
ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Дело-												

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
вая, 10												
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
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
ООО "КМ Теплоресурс"												
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
ООО "Коммунальщик-НН"												
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
ПАО "Завод Красное Сормово"												
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

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Котельная «Инфекционная больница №23»												
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
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.:	0,15	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	0,00	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	0,15	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 (+/-)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
ЗАО «Энергосетевая Компания», котельная больницы №26, ул. Гнилицкая, д.105 (Гнилицы)												
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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в 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
отопление и вентиляция, 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
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 (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ЗАО «Энергосетевая Компания», котельная больницы №37 (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3												
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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
"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
ОАО "НИТЕЛ", ул. Заовражная, д.6												
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	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	3,00
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая мощность нетто, Гкал/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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
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 (+/-)	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8												
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
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а												
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	5,06	8,17	13,84	17,84	21,84	24,76	26,10	26,10	26,10	26,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,69	2,58	4,48	7,02	11,87	15,24	18,58	20,96	22,06	23,16	23,16	23,16
ГВС, Гкал/ч	1,04	0,40	0,58	1,15	1,97	2,60	3,26	3,80	4,04	4,28	4,28	4,28
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	7,44	8,58	19,84	15,74	11,69	8,72	7,38	7,38	7,38	7,38
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1												
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
Перспективная котельная ООО "Фиакр"												
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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.:	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
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	0,00	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 (+/-)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,11	9,11	26,33	43,53	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	43,53	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	0,87	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	42,66	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	20,40	25,31	32,53	41,25	53,85	63,27	71,08	71,08	71,08	71,08
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	5,67	16,74	21,05	27,32	34,50	44,85	52,79	59,25	59,25	59,25	59,25
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,94	3,66	4,27	5,20	6,75	9,00	10,48	11,83	11,83	11,83	11,83
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	1,43	1,77	2,28	2,89	3,77	4,43	4,98	4,98	4,98	4,98
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	8,92	2,31	3,98	15,57	7,86	-1,47	1,90	-8,18	-4,16	-4,16	8,23	8,23
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)												
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	21,64	26,26	26,26	26,26
отопление и вентиляция, Гкал/ч					0,00	3,79	8,74	13,65	17,03	20,75	20,75	20,75
ГВС, Гкал/ч					0,00	0,96	2,33	3,79	4,60	5,51	5,51	5,51
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч					0,00	0,33	0,77	1,22	1,51	1,84	1,84	1,84
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)					42,13	37,05	30,29	23,48	18,98	14,04	14,04	14,04
Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)												
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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)												
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	17,95	24,12	29,85	29,85
отопление и вентиляция, Гкал/ч							4,74	9,89	14,35	19,22	23,62	23,62
ГВС, Гкал/ч							1,45	2,76	3,60	4,90	6,24	6,24
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч							0,43	0,89	1,26	1,69	2,09	2,09
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)							43,93	37,02	31,35	24,75	18,62	18,62
Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"												
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
Новые котельные 2 шт. по ул. Ударная ООО "Старт-Строй"												
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
Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"												
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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"												
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.:		5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
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		1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48

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 от 05.03.2019 № 212.

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 2023 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 2023 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 2023 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	2 631 023	2 705 678	2 803 898	2 848 353	2 875 541	2 909 332	2 928 229	2 934 812	2 925 948	2 905 127
нормативные потери теплоносителя	2 340 756	2 340 756	2 340 756	2 340 756	2 447 663	2 578 134	2 654 842	2 714 282	2 780 324	2 831 474	2 870 308	2 893 696	2 905 127
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	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети "отопления")														
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	1 901 796	1 901 079	1 837 489	1 814 756	1 707 832	1 723 319	1 707 160	1 682 588	1 669 752	1 647 905	1 623 002	1 593 547	1 562 737	1 530 006
нормативные утечки теплоносителя	1 451 094	1 485 046	1 456 126	1 468 062	1 395 808	1 445 964	1 464 474	1 474 571	1 496 405	1 509 228	1 518 994	1 524 208	1 528 068	1 530 006
сверхнормативные утечки теплоносителя	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
Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети ГВС)														
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	14 088 201	12 062 520	11 486 800	11 751 456	12 052 486	12 406 823	12 622 668	12 742 564	12 897 570	12 995 573	13 060 807	13 107 171	13 123 341	13 130 840
нормативные утечки теплоносителя	285 786	285 786	285 786	285 786	285 786	294 188	299 306	302 149	305 825	308 148	309 695	310 795	311 178	311 356
сверхнормативные утечки теплоносителя	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	11 776 734	11 201 014	11 465 670	11 766 699	12 112 635	12 323 362	12 440 415	12 591 746	12 687 424	12 751 111	12 796 376	12 812 163	12 819 484

Таблица 4.3 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго», м³

Параметр	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего потери теплоносителя, в т.ч.:	190 957	191 052	185 388	200 513	199 275	212 339	220 522	224 258	227 084	231 665	228 796	225 927	223 059	220 190
нормативные утечки теплоносителя	171 263	171 266	175 174	171 826	173 457	189 389	200 441	207 046	212 741	220 190	220 190	220 190	220 190	220 190
сверхнормативные утечки теплоносителя	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 2021 до 2030 года на 10,4 %.

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 2021 до 2030 года на 10,5 %. 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 2021 до 2030 года на 10,5 %.

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	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети "отопления")															
Производительность ВПУ	т/ч	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	75,7	77,5	76,0	76,6	77,3	80,1	81,1	81,6	82,9	83,6	84,1	84,4	84,6	84,7
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	217,1	217,0	209,8	207,2	195,0	196,7	194,9	192,1	190,6	188,1	185,3	181,9	178,4	174,7
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	165,7	169,5	166,2	167,6	159,3	165,1	167,2	168,3	170,8	172,3	173,4	174,0	174,4	174,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1482,2	1488,5	1455,4	1469,4	1484,9	1541,6	1564,7	1577,4	1602,3	1617,2	1628,2	1634,5	1638,6	1640,6
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	238,8	238,7	230,7	227,9	214,5	216,4	214,4	211,3	209,7	206,9	203,8	200,1	196,2	192,1
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	274,6	274,5	265,3	262,1	246,6	248,9	246,5	243,0	241,1	238,0	234,4	230,1	225,7	220,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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	644,3	642,5	644,0	643,4	642,7	639,9	638,9	638,4	637,1	636,4	635,9	635,6	635,4	635,3
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	89,48	89,24	89,45	89,36	89,27	88,88	88,74	88,66	88,49	88,39	88,32	88,28	88,25	88,23
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	502,9	503,0	510,2	512,8	525,0	523,3	525,1	527,9	529,4	531,9	534,7	538,1	541,6	545,3
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	69,85	69,86	70,87	71,23	72,92	72,68	72,93	73,32	73,53	73,87	74,27	74,73	75,22	75,74
Автозаводская ТЭЦ (тепловые сети ГВС)															
Производительность ВПУ	т/ч	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600	1600
Срок службы	лет	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
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1894,9	1622,4	1545,0	1580,6	1621,1	1716,4	1776,1	1809,8	1853,9	1882,0	1900,9	1914,4	1919,2	1921,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1608,2	1377,0	1311,3	1341,5	1375,9	1416,3	1440,9	1454,6	1472,3	1483,5	1491,0	1496,3	1498,1	1499,0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	32,6	32,6	32,6	32,6	32,6	33,6	34,2	34,5	34,9	35,2	35,4	35,5	35,5	35,5
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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	1575,6	1344,4	1278,7	1308,9	1343,2	1382,7	1406,8	1420,1	1437,4	1448,3	1455,6	1460,8	1462,6	1463,4
Объем аварийной подпитки (химически)	т/ч	12632,4	10816,0	10299,8	10537,1	10807,0	11442,5	11840,6	12065,6	12359,1	12546,9	12672,9	12762,9	12794,4	12809,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
не обработанной и недеаэрированной водой)															
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	т/ч	-294,9	-22,4	55,0	19,4	-21,1	-116,4	-176,1	-209,8	-253,9	-282,0	-300,9	-314,4	-319,2	-321,3
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	-18,43	-1,40	3,44	1,21	-1,32	-7,27	-11,01	-13,11	-15,87	-17,63	-18,81	-19,65	-19,95	-20,08
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	-8,2	223,0	288,7	258,5	224,1	183,7	159,1	145,4	127,7	116,5	109,0	103,7	101,9	101,0
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	-0,52	13,94	18,05	16,16	14,01	11,48	9,94	9,09	7,98	7,28	6,82	6,48	6,37	6,32

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Сормовская ТЭЦ															
Производительность ВПУ	т/ч	2000	2000	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	855,81	868,77	868,77	918,20	925,87	961,41	735,81	420,30	94,87	96,25	97,84	99,16	99,47	99,58
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	351,392	327,524	343,705	387,438	379,737	381,738	287,714	190,634	92,389	93,736	95,289	96,567	96,869	96,979
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	71,065	72,141	72,141	78,855	80,214	82,214	88,032	90,793	92,389	93,736	95,289	96,567	96,869	96,979
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
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	280,328	255,383	271,564	308,582	299,523	299,523	199,682	99,841	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетный объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	603,83	601,30	638,19	697,59	709,60	727,30	778,77	803,19	817,31	829,23	842,97	854,27	856,94	857,91
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	т/ч	386,5	360,3	378,1	426,2	417,7	419,9	316,5	209,7	101,6	103,1	104,8	106,2	106,6	106,7
Максимальная подпитка в период повреждения участка	т/ч	444,5	414,3	434,8	490,1	480,4	482,9	364,0	241,2	116,9	118,6	120,5	122,2	122,5	122,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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	1144,19	1131,23	-268,77	-318,20	-325,87	-361,41	-135,81	179,70	505,13	503,75	502,16	500,84	500,53	500,42
Доля резерва по СП 124.13330.2012 Тепловые сети	%	57,21	56,56	-44,80	-53,03	-54,31	-60,24	-22,63	29,95	84,19	83,96	83,69	83,47	83,42	83,40
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ по подпитке тепловой сети	т/ч	1648,6	1672,5	256,3	212,6	220,3	218,3	312,3	409,4	507,6	506,3	504,7	503,4	503,1	503,0
Доля резерва по подпитке тепловой сети	%	82,43	83,62	42,72	35,43	36,71	36,38	52,05	68,23	84,60	84,38	84,12	83,91	83,86	83,84

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 2023 ГОД)

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

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Ипподром", пр. Ленина, 51, корпус 10 (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,82	3,01	3,01	3,20	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,415	0,426	1,327	1,873	1,790	1,627	1,464	1,301	1,137	0,974	0,811	0,648	0,485	0,322
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,282	0,301	0,301	0,320	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,133	0,124	1,026	1,553	1,467	1,304	1,141	0,978	0,815	0,652	0,489	0,326	0,163	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	18,82	20,09	20,09	21,33	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49	21,49
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,98	0,79	0,79	0,60	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Доля резерва	%	25,71	20,71	20,71	15,80	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18	15,18
ул. Академика Баха, 4-а (газ., отдельностоящая)															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	10,36	10,47	10,47	10,49	10,22	10,32	10,34	10,34	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35	10,35
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	5,630	5,588	4,285	5,852	7,156	6,869	6,548	6,218	5,890	5,560	5,231	4,901	4,571	4,242
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,247	4,291	4,291	4,299	4,189	4,231	4,240	4,240	4,242	4,242	4,242	4,242	4,242	4,242
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,384	1,297	-0,006	1,553	2,967	2,637	2,308	1,978	1,648	1,319	0,989	0,659	0,330	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	82,88	83,75	83,75	83,90	81,77	82,59	82,76	82,76	82,79	82,79	82,79	82,79	82,79	82,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,74	1,63	1,63	1,61	1,88	1,78	1,76	1,76	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Доля резерва	%	14,38	13,48	13,48	13,32	15,53	14,68	14,50	14,50	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48
ул. Геройская, 11-а (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,10	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	0,713	0,699	1,901	1,014	0,684	0,665	0,645	0,626	0,607	0,587	0,568	0,549	0,530	0,510
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,512	0,511	0,511	0,511	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,200	0,188	1,390	0,504	0,174	0,154	0,135	0,116	0,096	0,077	0,058	0,039	0,019	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	20,64	20,60	20,60	20,59	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57	20,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,80	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	%	20,62	20,78	20,78	20,81	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90	20,90
ул. Премудрова, 12-а (газ., отдельностоящая)															
Производительность ВПУ	т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,04	4,99	4,99	5,02	4,96	4,97	4,97	4,97	4,97	5,02	5,02	5,02	5,02	5,02
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	5,722	5,722	6,070	2,679	5,722	5,385	5,047	4,709	4,371	4,063	3,725	3,387	3,048	2,710
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,679	2,679	2,679	2,679	2,679	2,680	2,680	2,680	2,680	2,710	2,710	2,710	2,710	2,710
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,042	3,042	3,391	0,000	3,042	2,704	2,366	2,028	1,690	1,352	1,014	0,676	0,338	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	33,61	33,25	33,25	33,46	33,09	33,10	33,10	33,10	33,10	33,47	33,47	33,47	33,47	33,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,96	20,01	20,01	19,98	20,04	20,03	20,03	20,03	20,03	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
Доля резерва	%	79,84	80,05	80,05	79,92	80,15	80,14	80,14	80,14	80,14	79,92	79,92	79,92	79,92	79,92
ул. Памирская, 11 (газ., отдельная)															
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,51	2,57	2,57	2,63	2,48	2,48	2,50	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,760	2,760	2,760	2,612	2,226	2,178	2,145	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,814	1,861	1,861	1,901	1,796	1,796	1,811	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,946	0,892	0,839	0,785	0,430	0,382	0,334	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	16,72	17,15	17,15	17,52	16,55	16,55	16,69	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,99	1,93	1,93	1,87	2,02	2,02	2,00	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	44,27	42,84	42,84	41,60	44,82	44,82	44,36	0	0	0	0	0	0	0
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,62	2,62	2,62	2,60	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,390	1,375	0,709	0,765	1,805	1,726	1,648	1,569	1,491	1,412	1,334	1,255	1,177	1,098
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,116	1,118	1,118	1,110	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,274	0,257	-0,409	-0,345	0,706	0,628	0,549	0,471	0,392	0,314	0,235	0,157	0,078	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,44	17,46	17,46	17,34	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,52	-0,52	-0,52	-0,50	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47	-0,47
Доля резерва	%	-24,54	-24,72	-24,72	-23,83	-22,55	-22,55	-22,55	-22,55	-22,55	-22,55	-22,55	-22,55	-22,55	-22,55
ул. Ивана Романова, 3-а (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,171	0,166	0,674	1,114	1,414	1,268	1,122	0,976	0,830	0,684	0,538	0,392	0,246	0,100
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,117	0,115	0,115	0,105	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,054	0,050	0,559	1,009	1,314	1,168	1,022	0,876	0,730	0,584	0,438	0,292	0,146	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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	4,33	4,27	4,27	3,89	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,63	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Доля резерва	%	66,66	67,12	67,12	70,07	71,42	71,42	71,42	71,42	71,42	71,42	71,42	71,42	71,42	71,42
ул. Мурашкинская, 13-б (газ., отдельностоящая)															
Производительность ВПУ	т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	40	41	42	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,193	0,189	1,634	0,834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,054	0,050	1,496	0,695	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25,07	25,05	25,05	27,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,64	0,64	0,64	0,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	14,53	14,62	14,62	7,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,24	1,24	1,24	1,35	1,35	1,52	1,57	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,836	0,819	0,651	1,126	0,911	0,966	0,959	0,981	0,951	0,920	0,890	0,860	0,830	0,800
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,590	0,589	0,589	0,640	0,640	0,724	0,748	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,246	0,230	0,063	0,486	0,272	0,241	0,211	0,181	0,151	0,121	0,091	0,060	0,030	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,28	8,25	8,25	8,97	8,97	10,16	10,49	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22	11,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,46	1,46	1,46	1,35	1,35	1,18	1,13	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Доля резерва	%	54,02	54,14	54,14	50,16	50,16	43,56	41,73	37,69	37,69	37,69	37,69	37,69	37,69	37,69

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а (газ., отдельностоящая)															
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	59	60	61	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,454	0,451	0,475	0,465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,330	0,335	0,366	0,366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,75	4,82	5,27	5,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,08	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	11,00	9,65	1,22	1,22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Бульвар Мира, 4-а (газ., отдельностоящая)															
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Срок службы	лет	52	53	54	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,032	0,031	0,033	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,023	0,023	0,026	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,007	0,000	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,40	2,40	2,63	2,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,14	0,14	0,11	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	28,12	28,12	21,12	21,12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Знаменская, 5-а (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,285	0,278	0,091	0,150	0,312	0,301	0,699	1,022	1,197	1,185	1,173	1,162	1,150	1,139
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,212	0,210	0,210	0,210	0,208	0,208	0,618	0,953	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,073	0,069	-0,118	-0,059	0,104	0,093	0,081	0,069	0,058	0,046	0,035	0,023	0,012	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,70	1,68	1,68	1,68	1,67	1,67	4,95	7,64	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	%	85,86	86,00	86,00	86,00	86,09	86,09	58,71	36,37	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96
ул. Конопотская, 5 (газ., отдельностоящая)															
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	48	49	50	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб-	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
жения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,158	0,154	0,151	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,110	0,109	0,109	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,048	0,045	0,042	0,000	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,16	1,16	1,16	1,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	75,22	75,25	75,25	75,25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Чкалова, 37-а (БМК) (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,108	0,106	0,091	0,137	0,227	0,211	0,203	0,187	0,170	0,154	0,138	0,121	0,105	0,089

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,079	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,028	0,026	0,011	0,057	0,147	0,131	0,115	0,098	0,082	0,065	0,049	0,033	0,016	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,66	2,67	2,67	2,68	2,68	2,68	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	%	57,17	56,93	56,93	56,84	56,84	56,84	53,12	53,12	53,12	53,12	53,12	53,12	53,12	53,12
ул. Вольская, 15-а (газ., отдельстоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,166	0,163	0,213	0,523	0,157	0,153	0,226	0,221	0,217	0,213	0,208	0,204	0,199	0,195
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,121	0,121	0,121	0,118	0,117	0,117	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,045	0,042	0,092	0,405	0,040	0,035	0,031	0,027	0,022	0,018	0,013	0,009	0,004	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	2,36	2,36	2,36	2,31	2,30	2,30	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,46	0,46	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Доля резерва	%	55,79	55,68	55,68	56,61	56,96	56,96	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54	28,54
ул. Невельская, 9-а (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,48	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,101	0,099	0,125	0,035	0,250	0,239	0,218	0,198	0,178	0,158	0,138	0,117	0,097	0,077
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,068	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,031	0,029	0,056	-0,035	0,182	0,162	0,141	0,121	0,101	0,081	0,061	0,040	0,020	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
Объем аварийной подпитки (химически	т/ч	3,32	3,31	3,31	3,31	3,23	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
не обработанной и недеаэрированной водой)															
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,22	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Доля резерва	%	28,87	29,08	29,08	29,07	30,73	21,62	21,62	21,62	21,62	21,62	21,62	21,62	21,62	21,62
ул. Чкалова, 9-г (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,81	2,80	2,80	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,950	0,928	0,983	1,349	0,806	0,789	0,771	0,753	0,735	0,718	0,700	0,682	0,664	0,647
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,656	0,653	0,653	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,294	0,275	0,330	0,703	0,160	0,142	0,124	0,106	0,089	0,071	0,053	0,035	0,018	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	18,75	18,65	18,65	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48	18,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,29	1,30	1,30	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	31,38	31,75	31,75	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37	32,37
ул. Лесной городок, 6-в (газ., отдельностоящая)															
Производительность ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,10	1,98	1,98	1,96	1,87	1,93	2,00	2,06	2,14	2,44	2,81	2,81	2,81	2,81
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,396	1,317	1,416	0,734	0,929	0,931	0,934	0,937	0,947	1,058	1,201	1,174	1,147	1,120
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,967	0,915	0,915	0,906	0,862	0,892	0,921	0,951	0,988	1,126	1,296	1,296	1,296	1,296
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,429	0,402	0,502	-0,171	0,066	0,039	0,013	-0,014	-0,041	-0,068	-0,095	-0,121	-0,148	-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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	30,27	28,64	28,64	28,36	27,01	27,94	28,86	29,79	30,95	35,26	40,58	40,58	40,58	40,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,90	4,02	4,02	4,04	4,13	4,07	4,00	3,94	3,86	3,56	3,19	3,19	3,19	3,19
Доля резерва	%	65,07	66,95	66,95	67,27	68,84	67,77	66,70	65,63	64,29	59,31	53,18	53,18	53,18	53,18
ул. Климовская, 86-а (газ., отдельностоящая)															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,61	1,68	1,68	1,68	1,58	1,66	1,80	2,11	2,28	2,70	2,96	3,17	3,20	3,23
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,064	1,082	0,464	1,271	0,919	0,945	0,998	1,138	1,211	1,404	1,515	1,604	1,606	1,607
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,801	0,836	0,836	0,835	0,784	0,825	0,893	1,048	1,136	1,344	1,470	1,574	1,591	1,607
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,263	0,246	-0,373	0,436	0,135	0,120	0,105	0,090	0,075	0,060	0,045	0,030	0,015	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,74	11,21	11,21	11,20	10,51	11,06	11,98	14,05	15,23	18,03	19,71	21,11	21,33	21,55
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,29	3,22	3,22	3,22	3,32	3,24	3,10	2,79	2,62	2,20	1,94	1,73	1,70	1,67
Доля резерва	%	67,12	65,68	65,68	65,72	67,82	66,14	63,32	56,99	53,37	44,82	39,67	35,37	34,70	34,03
ул. Таллинская, 15-в (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,57	5,58	5,58	5,60	5,60	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71	5,71
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,913	1,878	1,684	1,261	1,489	1,499	1,482	1,465	1,447	1,430	1,413	1,396	1,379	1,362
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,328	1,330	1,330	1,335	1,335	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362	1,362
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,584	0,548	0,354	-0,074	0,154	0,137	0,120	0,103	0,086	0,069	0,051	0,034	0,017	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	37,15	37,20	37,20	37,34	37,34	38,09	38,09	38,09	38,09	38,09	38,09	38,09	38,09	38,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,03	3,02	3,02	3,00	3,00	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89
Доля резерва	%	35,20	35,12	35,12	34,88	34,88	33,57	33,57	33,57	33,57	33,57	33,57	33,57	33,57	33,57
ул. Пугейская, 31-а (газ., отдельная)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,532	0,522	0,347	0,352	0,457	0,448	0,439	0,430	0,422	0,413	0,404	0,395	0,386	0,378
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,374	0,374	0,374	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,158	0,148	-0,027	-0,026	0,079	0,070	0,061	0,053	0,044	0,035	0,026	0,018	0,009	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,03	8,03	8,03	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11	8,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Доля резерва	%	33,11	33,07	33,07	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45	32,45
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66 (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,47	0,48	0,48	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,040	0,039	0,361	0,280	0,279	0,251	0,223	0,194	0,166	0,138	0,109	0,081	0,053	0,024
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,026	0,026	0,026	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	0,014	0,013	0,335	0,256	0,255	0,227	0,198	0,170	0,142	0,113	0,085	0,057	0,028	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,82	6,94	6,94	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,33	0,32	0,32	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Доля резерва	%	41,00	39,95	39,95	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11	44,11
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,18	3,13	3,13	3,27	3,24	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,265	0,853	3,297	3,992	6,165	5,574	4,958	4,343	3,727	3,112	2,496	1,881	1,265	0,649
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,999	0,604	0,604	0,630	0,625	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,265	0,249	2,693	3,362	5,540	4,924	4,309	3,693	3,078	2,462	1,847	1,231	0,616	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	34,56	20,89	20,89	21,79	21,61	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46	22,46
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,48	1,57	1,57	1,43	1,46	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Доля резерва	%	-10,29	33,34	33,34	30,44	31,02	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33	28,33
ул. Металлистов, 4-б (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,65	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,389	0,382	0,255	0,223	1,028	0,951	0,867	0,784	0,700	0,616	0,533	0,449	0,366	0,282
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,270	0,271	0,271	0,271	0,275	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,119	0,111	-0,016	-0,048	0,752	0,669	0,585	0,502	0,418	0,334	0,251	0,167	0,084	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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	4,28	4,29	4,29	4,29	4,36	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,15	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Доля резерва	%	19,69	19,50	19,50	19,49	18,25	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23	16,23
пер. Плотничный, 11а (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,15	1,14	1,14	1,19	1,16	1,23	1,31	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,686	0,671	0,576	0,292	0,483	0,516	0,546	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,500	0,496	0,496	0,519	0,505	0,539	0,570	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585	0,585
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,186	0,175	0,080	-0,228	-0,022	-0,023	-0,024	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-0,025	-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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,64	7,57	7,57	7,93	7,71	8,23	8,71	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,15	1,16	1,16	1,11	1,14	1,07	0,99	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Доля резерва	%	50,20	50,62	50,62	48,29	49,74	46,33	43,22	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76
ул. Суетинская, 21 (БМК) (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,66	0,66	0,66	0,71	0,71	0,72	0,78	0,83	0,84	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,230	1,218	0,437	0,300	0,225	0,229	0,249	0,265	0,267	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,886	0,895	0,895	0,954	0,954	0,969	1,056	1,122	1,133	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,344	0,323	-0,458	-0,653	-0,729	-0,741	-0,807	-0,857	-0,865	-0,873	-0,873	-0,873	-0,873	-0,873
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	4,38	4,43	4,43	4,72	4,72	4,80	5,22	5,55	5,60	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,04	1,04	1,04	0,99	0,99	0,98	0,92	0,87	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Доля резерва	%	61,33	60,92	60,92	58,36	58,36	57,68	53,90	51,01	50,55	50,10	50,10	50,10	50,10	50,10

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
пл. Горького, 4-а (газ., отдельностоящая)															
Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,30	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,411	0,395	0,219	0,191	0,230	0,230	0,230	0,230	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,270	0,263	0,263	0,262	0,257	0,262	0,273	0,278	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,141	0,132	-0,044	-0,071	-0,027	-0,032	-0,043	-0,048	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	1	2	3	4	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,95	1,89	1,89	1,89	1,86	1,89	1,97	2,00	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,31	0,30	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	51,32	52,63	52,63	52,85	53,61	52,69	50,85	49,93	0	0	0	0	0	0
ул. Нижегородская, 29 (газ., отдельностоящая)															
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Срок службы	лет	35	36	37	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,80	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	0,268	0,260	0,248	0,236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,078	0,082	0,082	0,082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,190	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,39	6,67	6,67	6,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,20	0,17	0,17	0,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	20,13	16,62	16,62	16,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пер. Гоголя, 9-д (газ., отдельностоящая)															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	61	62	63	64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,15	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	0,008	0,008	0,008	0,008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,006	0,006	0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,97	1,06	1,06	1,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	27,40	20,58	20,58	20,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Рождественская, 8 (газ., встроенная)															
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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб-	т/ч	0,07	0,07	0,07	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
жения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,024	0,024	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,016	0,016	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	-0,011	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010	-0,010
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	0,44	0,45	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,04	0,04
Доля резерва	%	34,05	32,08	32,08	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31	35,31
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б (газ., отдельностоящая)															
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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,057	0,055	0,050	0,005	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,040	0,039	0,039	0,040	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,017	0,016	0,011	-0,035	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,87	1,86	1,86	1,86	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	0,13
Доля резерва	%	29,88	30,26	30,26	30,12	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64	33,64
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а (газ., отдельностоящая)															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,018	0,017	0,004	0,001	0,001	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,013	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,005	-0,007	-0,010	-0,010	-0,010	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	0,82	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	38,51	45,07	45,07	45,07	45,07	45,07	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Соревнования, 4-а (газ., встроенная)															
Производительность ВПУ	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,17	0,17	0,30	0,30	0,30	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,029	0,028	0,061	0,003	0,023	0,091	0,091	0,091	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,021	0,021	0,021	0,084	0,084	0,152	0,152	0,152	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,041	-0,082	-0,061	-0,061	-0,061	-0,061	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
Объем аварийной подпитки (химически	т/ч	0,27	0,27	0,27	1,11	1,11	1,99	1,99	1,99	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
не обработанной и недеаэрированной водой)															
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	86,41	86,54	86,54	44,71	44,71	0,47	0,47	0,47	0	0	0	0	0	0
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д (газ., отдельностоящая)															
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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,12	0,12	0,12	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	0,010	0,009	0,029	0,015	0,063	0,057	0,050	0,044	0,038	0,031	0,025	0,018	0,012	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,022	0,008	0,057	0,051	0,044	0,038	0,032	0,025	0,019	0,013	0,006	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,85	0,82	0,82	0,82	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,07	0,08	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	36,26	38,85	38,85	38,52	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28
ул. Горького, 65-д (газ., отдельностоящая)															
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,037	0,036	0,026	0,058	0,026	0,026	0,026	0,026	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	0,000	0,033	0,001	0,001	0,000	0,000	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	0	0	0	0	0	0
ул. Донецкая, 9-в (газ., отдельностоящая)															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,98	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,828	0,814	0,508	0,346	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,580	0,581	0,581	0,574	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555	0,555
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,248	0,233	-0,073	-0,228	-0,131	-0,131	-0,131	-0,131	-0,131	-0,131	-0,131	-0,131	-0,131	-0,131
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	6,60	6,61	6,61	6,54	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,11	1,11	1,11	1,12	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
Доля резерва	%	52,86	52,79	52,79	53,29	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89	54,89
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,29	0,29	0,29	0,28	0,38	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	0,251	0,245	0,091	0,033	0,063	0,084	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,175	0,174	0,174	0,173	0,169	0,227	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,076	0,071	-0,083	-0,140	-0,106	-0,143	-0,180	-0,180	-0,180	-0,180	-0,180	-0,180	-0,180	-0,180
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	1,95	1,94	1,94	1,94	1,89	2,54	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,42	0,32	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Доля резерва	%	58,17	58,41	58,41	58,51	59,60	45,65	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69	31,69
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК) (газ., отдельная)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,32	0,30	0,30	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	0,058	0,055	0,029	0,062	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	0,041	0,039	0,039	0,042	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,017	0,016	-0,010	0,020	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,58	4,33	4,33	4,66	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,38	0,40	0,40	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Доля резерва	%	54,73	57,16	57,16	53,89	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82	54,82
ул. Родионова, 28-б (уголь, отдельностоящая)															
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	47	48	49	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	51,07	50,70	50,70	50,70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Генкиной, 37 (газ., встроенная)															
Производительность ВПУ	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,020	0,020	0,019	0,001	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,005	0,005	-0,014	-0,014	-0,014	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	60,66	59,90	59,90	60,44	60,44	60,44	0	0	0	0	0	0	0	0
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город (газ. отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,069	0,068	0,145	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,017	0,016	0,094	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052	-0,052
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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	0,30	0,30	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 (-) ВПУ	т/ч	0,86	0,86	0,86	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Доля резерва	%	95,03	95,03	95,03	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,31	0,32	0,32	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	0,046	0,046	0,049	0,041	0,146	0,133	0,119	0,106	0,093	0,079	0,066	0,052	0,039	0,026
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,032	0,032	0,032	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	0,014	0,013	0,017	0,015	0,121	0,107	0,094	0,080	0,067	0,054	0,040	0,027	0,013	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,10	2,12	2,12	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,08	0,08	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Доля резерва	%	21,33	20,42	20,42	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,29	0,35	0,42	0,49	0,55	0,62	0,68	0,75
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,147	0,144	0,160	0,154	0,064	0,064	0,081	0,097	0,117	0,137	0,155	0,173	0,191	0,209
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,102	0,102	0,102	0,101	0,101	0,101	0,128	0,154	0,185	0,217	0,245	0,274	0,302	0,330
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,045	0,042	0,058	0,052	-0,037	-0,037	-0,047	-0,057	-0,068	-0,080	-0,090	-0,101	-0,111	-0,122
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	1,54	1,54	1,54	1,53	1,53	1,53	1,92	2,32	2,79	3,27	3,69	4,12	4,55	4,98
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,41	0,35	0,28	0,21	0,15	0,08	0,02	-0,05
Доля резерва	%	67,03	67,07	67,07	67,24	67,24	67,24	58,79	50,34	40,19	30,04	20,83	11,63	2,43	-6,77

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Бориса Панина, 19-б (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,25	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	0,046	0,045	0,073	0,052	0,042	0,041	0,039	0,038	0,037	0,036	0,035	0,034	0,033	0,032
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,013	0,041	0,020	0,010	0,009	0,008	0,007	0,005	0,004	0,003	0,002	0,001	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,67	1,67	1,67	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
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
Доля резерва	%	16,68	16,52	16,52	17,55	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56	17,56
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а (газ., отдельностоящая)															
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,33	0,33	0,33	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	0,083	0,081	0,065	0,115	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,057	0,057	0,057	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,025	0,024	0,008	0,063	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,22	2,22	2,21	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва	%	33,55	33,55	33,83	38,96	38,96	38,96	38,96	38,96	38,96	38,96	38,96	38,96	38,96	38,96
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24 (газ, отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,048	0,048	0,027	0,005	0,007	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,037	0,038	0,038	0,038	0,038	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,011	0,011	-0,011	-0,032	-0,030	-0,040	-0,040	-0,040	-0,040	-0,040	-0,040	-0,040	-0,040	-0,040
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	1,13	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	0,23	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	%	57,50	56,67	56,67	56,62	56,62	42,35	42,35	42,35	42,35	42,35	42,35	42,35	42,35	42,35
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город" Зеленый город (газ., отдельная)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб-	т/ч	0,10	0,08	0,08	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
жения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,046	0,037	0,027	0,063	0,053	0,049	0,045	0,041	0,038	0,034	0,030	0,026	0,023	0,019
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,032	0,024	0,024	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,014	0,013	0,003	0,044	0,034	0,030	0,026	0,022	0,019	0,015	0,011	0,007	0,004	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,69	0,51	0,51	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,10	0,12	0,12	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Доля резерва	%	48,42	61,97	61,97	68,93	69,33	69,33	69,33	69,33	69,33	69,33	69,33	69,33	69,33	69,33
ул. Минина, 1 (газ., встроенная)															
Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,50	0,50	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,163	0,160	0,127	0,147	0,206	0,206	0,287	0,287	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,111	0,111	0,192	0,192	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,048	0,045	0,013	0,032	0,095	0,095	0,095	0,095	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,29	4,30	4,30	4,31	4,17	4,17	7,19	7,19	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,31	0,31	0,10	0,10	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	50,45	50,34	50,34	50,26	51,88	51,88	17,10	17,10	0	0	0	0	0	0
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9 (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,29	2,31	2,31	2,32	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,145	1,131	1,091	0,805	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,801	0,808	0,808	0,812	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	0,806
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,344	0,323	0,283	-0,007	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	61,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,26	15,39	15,39	15,47	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,91	1,89	1,89	1,88	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Доля резерва	%	45,50	45,04	45,04	44,74	45,14	45,14	45,14	45,14	45,14	45,14	45,14	45,14	45,14	45,14
"Вятская", ул. Голованова, 25-а (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,36	2,43	2,43	2,41	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,030	1,032	0,588	0,908	0,855	0,838	0,821	0,804	0,787	0,771	0,754	0,737	0,720	0,703
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,708	0,730	0,730	0,725	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,322	0,302	-0,142	0,183	0,151	0,135	0,118	0,101	0,084	0,067	0,050	0,034	0,017	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
Объем аварийной подпитки (химически	т/ч	15,71	16,21	16,21	16,10	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61	15,61

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
не обработанной и недеаэрированной водой)															
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,14	2,07	2,07	2,09	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Доля резерва	%	47,62	45,97	45,97	46,34	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96	47,96
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15 (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,40	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,47	1,47	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,525	0,515	0,623	0,418	0,174	0,174	0,182	0,182	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,364	0,364	0,364	0,365	0,365	0,365	0,380	0,380	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,161	0,151	0,259	0,053	-0,190	-0,190	-0,198	-0,198	-0,224	-0,224	-0,224	-0,224	-0,224	-0,224
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	9,37	9,37	9,37	9,40	9,38	9,38	9,79	9,79	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04	11,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,10	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,03	1,03	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	43,80	43,78	43,78	43,61	43,69	43,69	41,28	41,28	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	1,63	1,63	1,63	2,07	2,07
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,339	0,331	0,345	0,293	0,313	0,304	0,295	0,286	0,276	0,612	0,603	0,594	0,738	0,729
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,234	0,234	0,234	0,232	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,575	0,575	0,575	0,729	0,729
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,104	0,098	0,112	0,061	0,083	0,074	0,065	0,056	0,046	0,037	0,028	0,019	0,009	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,43	4,42	4,42	4,39	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	10,88	10,88	10,88	13,79	13,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0,17	0,17	0,17	-0,27	-0,27
Доля резерва	%	63,10	63,19	63,19	63,39	63,74	63,74	63,74	63,74	63,74	9,35	9,35	9,35	-14,93	-14,93
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24 (газ., отдельностоящая)															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,36	0,36	0,36	0,42	0,40	0,42	0,42	0,42	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,251	0,247	0,091	0,350	0,309	0,310	0,297	0,285	0,330	0,317	0,305	0,293	0,281	0,269
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,180	0,181	0,181	0,211	0,200	0,213	0,213	0,213	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,071	0,066	-0,090	0,139	0,109	0,097	0,085	0,073	0,060	0,048	0,036	0,024	0,012	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,38	2,40	2,40	2,79	2,64	2,81	2,81	2,81	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,64	0,64	0,64	0,58	0,60	0,58	0,58	0,58	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Доля резерва	%	64,26	64,05	64,05	58,22	60,37	57,79	57,79	57,79	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63	46,63
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,37	1,37	1,37	1,39	1,39	1,39	1,39	1,56	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,968	0,953	1,208	1,010	1,037	1,002	0,967	1,019	1,011	0,976	0,941	0,907	0,872	0,837
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,711	0,712	0,712	0,723	0,723	0,723	0,723	0,809	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837	0,837
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,257	0,241	0,496	0,288	0,314	0,280	0,245	0,210	0,175	0,140	0,105	0,070	0,035	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,12	9,14	9,14	9,27	9,27	9,27	9,27	10,38	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,43	1,43	1,43	1,41	1,41	1,41	1,41	1,24	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Доля резерва	%	51,12	51,06	51,06	50,35	50,35	50,35	50,35	44,40	42,51	42,51	42,51	42,51	42,51	42,51
пр. Гагарина, 156 (газ., отдельностоящая)															
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
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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,79	0,79	0,79	0,78	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,415	0,407	0,238	0,308	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,288	0,288	0,288	0,286	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,127	0,119	-0,049	0,022	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	5,26	5,26	5,26	5,23	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Доля резерва	%	12,38	12,38	12,38	12,85	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66	12,66
ул.Терешковой, 7 (газ., отдельная)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,765	0,751	0,881	1,038	1,164	1,094	1,023	0,953	0,882	0,812	0,742	0,671	0,601	0,531
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,530	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531	0,531
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,234	0,220	0,350	0,508	0,633	0,563	0,493	0,422	0,352	0,281	0,211	0,141	0,070	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,90	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	1,61	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	%	57,67	57,61	57,61	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63	57,63
ул. Углова, 7															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,249	0,244	0,194	0,454	1,651	1,487	1,324	1,160	0,997	0,833	0,670	0,506	0,343	0,179
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,181	0,180	0,180	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,068	0,064	0,013	0,275	1,472	1,308	1,145	0,981	0,818	0,654	0,491	0,327	0,164	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,42	4,41	4,41	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	5,24	5,52	5,52	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07
ул. Батумская, 7-б (газ., отдельностоящая)															
Производительность ВПУ	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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,82	4,80	4,80	4,78	2,06	2,06	2,06	2,54	3,28	3,60	4,07	4,70	4,76	4,82
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,630	1,599	1,203	1,855	0,373	0,373	0,373	0,461	0,595	0,654	0,739	0,854	0,864	0,874
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,207	1,202	1,202	1,199	0,515	0,515	0,515	0,636	0,821	0,902	1,020	1,178	1,192	1,206
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,424	0,397	0,002	0,656	-0,142	-0,142	-0,142	-0,175	-0,226	-0,248	-0,281	-0,325	-0,328	-0,332
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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	32,10	31,97	31,97	31,90	13,70	13,70	13,70	16,93	21,84	24,00	27,15	31,36	31,73	32,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,68	1,70	1,70	1,72	4,44	4,44	4,44	3,96	3,22	2,90	2,43	1,80	1,74	1,68
Доля резерва	%	25,91	26,22	26,22	26,39	68,38	68,38	68,38	60,92	49,60	44,61	37,35	27,64	26,78	25,92
ул. Радистов, 24 (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,08	1,08	1,08	1,03	1,02	1,20	1,26	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,321	0,314	0,643	0,525	0,828	0,796	0,739	0,700	0,632	0,563	0,494	0,426	0,357	0,288
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,222	0,222	0,222	0,211	0,210	0,247	0,258	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,099	0,093	0,422	0,314	0,618	0,549	0,481	0,412	0,343	0,275	0,206	0,137	0,069	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	7,18	7,18	7,18	6,84	6,81	8,00	8,37	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35	9,35

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,12	1,12	1,12	1,17	1,18	1,00	0,94	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Доля резерва	%	51,02	51,07	51,07	53,36	53,59	45,45	42,91	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28	36,28
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,40	0,70	0,95	0,95	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,438	0,433	0,477	0,242	0,624	0,810	0,958	0,923	0,962	0,927	0,892	0,857	0,822	0,787
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,314	0,316	0,316	0,316	0,309	0,530	0,714	0,714	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,124	0,116	0,161	-0,074	0,315	0,280	0,245	0,210	0,175	0,140	0,105	0,070	0,035	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,55	3,58	3,58	3,58	3,50	6,00	8,07	8,07	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,70	0,40	0,15	0,15	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Доля резерва	%	62,96	62,64	62,64	62,64	63,52	36,10	13,59	13,59	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22 (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,70	0,75	0,75	0,75	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,78	0,86	0,86	0,86
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,385	0,398	0,341	0,311	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,319	0,351	0,351	0,351
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,277	0,298	0,298	0,297	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,312	0,343	0,343	0,343
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,107	0,101	0,044	0,015	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,65	4,98	4,98	4,97	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	5,23	5,74	5,74	5,74
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,60	0,55	0,55	0,55	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,52	0,44	0,44	0,44
Доля резерва	%	46,40	42,52	42,52	42,66	46,54	46,54	46,54	46,54	46,54	46,54	39,71	33,74	33,74	33,74
"Кварц", ул. Горная, 13-а (газ., отдельностоящая)															
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,26	1,36	1,36	1,39	1,47	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,046	1,075	0,681	0,595	0,768	0,778	0,783	0,787	0,791	0,795	0,799	0,804	0,808	0,812
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,691	0,742	0,742	0,759	0,807	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,356	0,334	-0,061	-0,165	-0,038	-0,034	-0,030	-0,025	-0,021	-0,017	-0,013	-0,008	-0,004	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	8,42	9,04	9,04	9,25	9,83	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,94	1,84	1,84	1,81	1,73	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Доля резерва	%	60,55	57,62	57,62	56,63	53,93	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61	53,61
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	8,39	8,52	8,52	8,94	8,78	9,49	9,59	9,79	9,79	10,20	10,20	10,40	10,60	10,81
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	3,840	3,825	3,341	2,742	3,561	3,749	3,723	3,734	3,675	3,756	3,697	3,707	3,718	3,729
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,894	2,939	2,939	3,085	3,029	3,276	3,309	3,379	3,379	3,519	3,519	3,589	3,659	3,729
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,946	0,887	0,402	-0,343	0,533	0,473	0,414	0,355	0,296	0,237	0,178	0,118	0,059	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	55,92	56,77	56,77	59,61	58,51	63,29	63,93	65,29	65,29	67,99	67,99	69,34	70,69	72,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,81	2,68	2,68	2,26	2,42	1,71	1,61	1,41	1,41	1,00	1,00	0,80	0,60	0,39
Доля резерва	%	25,11	23,96	23,96	20,17	21,64	15,24	14,37	12,56	12,56	8,95	8,95	7,14	5,33	3,52
ул. Пугачева, 1 (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб-	т/ч	2,15	2,10	2,10	2,05	2,03	2,19	2,28	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
жения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,734	1,678	1,757	1,277	2,856	2,767	2,639	2,498	2,305	2,112	1,918	1,725	1,532	1,338
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,184	1,161	1,161	1,132	1,115	1,221	1,285	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338	1,338
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,551	0,516	0,596	0,145	1,740	1,547	1,353	1,160	0,967	0,773	0,580	0,387	0,193	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	17,56	17,22	17,22	16,79	16,54	18,10	19,06	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85	19,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,35	0,40	0,40	0,45	0,47	0,31	0,22	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Доля резерва	%	13,89	15,89	15,89	17,86	18,98	12,24	8,71	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82
"Баня №7", ул. Станиславского, 3 (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,51	1,52	1,52	1,52	1,52	1,54	1,54	1,54	1,54	1,63	1,63	1,71	1,71	1,71
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,793	0,781	0,992	2,254	2,730	2,496	2,254	2,012	1,770	1,562	1,321	1,107	0,866	0,624

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,550	0,553	0,553	0,553	0,553	0,561	0,561	0,561	0,561	0,595	0,595	0,624	0,624	0,624
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,243	0,228	0,439	1,701	2,177	1,935	1,693	1,451	1,209	0,967	0,726	0,484	0,242	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	10,07	10,12	10,12	10,12	10,12	10,26	10,26	10,26	10,26	10,88	10,88	11,41	11,41	11,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,09	2,08	2,08	2,08	2,08	2,06	2,06	2,06	2,06	1,97	1,97	1,89	1,89	1,89
Доля резерва	%	58,05	57,85	57,85	57,85	57,85	57,25	57,25	57,25	57,25	54,66	54,66	52,47	52,47	52,47
"9 МР Сорново", ул. Базарная, 6 (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000	1000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,05	2,10	2,10	2,12	2,11	2,14	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,144	1,143	1,089	0,943	1,842	1,745	1,639	1,529	1,418	1,308	1,198	1,087	0,977	0,867
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,828	0,846	0,846	0,853	0,849	0,862	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,316	0,296	0,243	0,091	0,993	0,883	0,773	0,662	0,552	0,442	0,331	0,221	0,110	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	29,67	30,32	30,32	30,55	30,42	30,87	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05	31,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,35	2,30	2,30	2,28	2,29	2,26	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Доля резерва	%	53,32	52,30	52,30	51,93	52,13	51,42	51,15	51,15	51,15	51,15	51,15	51,15	51,15	51,15
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,61	1,37	1,37	1,37	1,35	1,45	1,55	1,86	1,86	1,86	1,94	1,94	1,94	1,94
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,913	1,654	2,305	1,474	2,271	2,255	2,239	2,422	2,313	2,203	2,173	2,064	1,954	1,845
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,535	1,299	1,299	1,307	1,287	1,380	1,473	1,766	1,766	1,766	1,845	1,845	1,845	1,845
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,378	0,355	1,006	0,167	0,984	0,875	0,766	0,656	0,547	0,437	0,328	0,219	0,109	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
Объем аварийной подпитки (химически	т/ч	10,76	9,11	9,11	9,16	9,02	9,68	10,33	12,38	12,38	12,38	12,94	12,94	12,94	12,94

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
не обработанной и недеаэрированной водой)															
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,19	2,43	2,43	2,43	2,45	2,35	2,25	1,94	1,94	1,94	1,86	1,86	1,86	1,86
Доля резерва	%	57,52	64,05	64,05	63,83	64,38	61,80	59,23	51,12	51,12	51,12	48,94	48,94	48,94	48,94
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,84	1,83	1,83	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,832	1,772	1,040	1,087	1,105	1,080	1,055	1,030	1,005	0,980	0,956	0,931	0,906	0,881
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,901	0,899	0,899	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,931	0,873	0,141	0,205	0,224	0,199	0,174	0,149	0,124	0,099	0,075	0,050	0,025	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	26,54	26,48	26,48	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95	25,95
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,46	2,47	2,47	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	57,27	57,37	57,37	58,22	58,22	58,22	58,22	58,22	58,22	58,22	58,22	58,22	58,22	58,22
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25 (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800	800
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,33	3,33	3,33	3,34	3,32	3,60	3,60	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,218	1,199	1,040	1,775	2,507	2,405	2,226	2,051	1,872	1,694	1,516	1,337	1,159	0,980
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,907	0,908	0,908	0,909	0,902	0,977	0,977	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,311	0,291	0,132	0,867	1,606	1,427	1,249	1,070	0,892	0,714	0,535	0,357	0,178	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	25,29	25,30	25,30	25,32	25,13	27,24	27,24	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,46	0,48	0,20	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва	%	12,38	12,36	12,36	11,97	12,72	5,36	5,36	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а (газ., отдельностоящая)															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	27	28	29	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	93,20	93,02	93,02	93,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Иванова, 36-б (газ., отдельная)															
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
Срок службы	лет	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,80	0,80
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,449	0,441	1,030	1,445	1,601	1,458	1,317	1,174	1,031	0,888	0,744	0,601	0,458	0,315
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,314	0,314	0,314	0,314	0,313	0,313	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,136	0,127	0,716	1,131	1,288	1,145	1,002	0,859	0,716	0,573	0,429	0,286	0,143	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,32	5,33	5,33	5,33	5,31	5,31	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	55,64	55,62	55,62	55,56	55,75	55,75	55,47	55,47	55,47	55,47	55,47	55,47	55,47	55,47
"4 МР Сорново", ул. Баренца, 9-а (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	1,61	1,61
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,787	2,742	1,328	1,084	3,135	3,010	2,885	2,759	2,634	2,509	2,384	2,259	2,134	2,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,014	2,017	2,017	2,011	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,774	0,725	-0,688	-0,928	1,126	1,001	0,876	0,751	0,626	0,501	0,375	0,250	0,125	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	23,27	23,30	23,30	23,24	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21	23,21
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	%	56,46	56,40	56,40	56,51	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-д (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,98	1,98	1,98	2,01	1,99	1,99	2,14	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,276	1,256	2,381	1,328	1,275	1,237	1,266	1,296	1,351	1,380	1,409	1,370	1,331	1,292
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,920	0,923	0,923	0,936	0,924	0,925	0,993	1,061	1,155	1,224	1,292	1,292	1,292	1,292
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,356	0,334	1,458	0,391	0,351	0,312	0,273	0,234	0,195	0,156	0,117	0,078	0,039	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	13,19	13,23	13,23	13,43	13,24	13,26	14,24	15,22	16,57	17,54	18,52	18,52	18,52	18,52
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,12	2,12	2,12	2,09	2,11	2,11	1,96	1,82	1,62	1,47	1,32	1,32	1,32	1,32
Доля резерва	%	51,74	51,60	51,60	50,88	51,55	51,48	47,90	44,33	39,39	35,82	32,24	32,24	32,24	32,24
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,85	1,87	1,87	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,735	0,727	1,459	1,881	2,625	2,391	2,157	1,923	1,689	1,455	1,221	0,986	0,752	0,518
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,509	0,515	0,515	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,226	0,212	0,945	1,363	2,107	1,873	1,639	1,405	1,171	0,936	0,702	0,468	0,234	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	12,32	12,47	12,47	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,45	0,43	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Доля резерва	%	19,68	18,70	18,70	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19	18,19
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-в (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,563	0,552	0,911	2,519	2,559	2,315	2,071	1,828	1,584	1,341	1,097	0,854	0,610	0,367
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,393	0,393	0,393	0,392	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,169	0,159	0,518	2,127	2,192	1,948	1,705	1,461	1,218	0,974	0,731	0,487	0,244	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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	11,80	11,80	11,80	11,77	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01	11,01
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
Доля резерва	%	29,18	29,21	29,21	29,38	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94	33,94
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК) (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,37	0,37
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,322	0,316	0,436	0,523	1,399	1,268	1,137	1,007	0,876	0,746	0,615	0,485	0,354	0,223
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,224	0,224	0,224	0,224	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,099	0,093	0,212	0,299	1,175	1,045	0,914	0,784	0,653	0,522	0,392	0,261	0,131	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	5,29	5,29	5,29	5,29	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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	0,93	0,93
Доля резерва	%	71,84	71,84	71,84	71,84	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86
пр. Союзный, 43 (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500	1500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,66	3,66	3,66	3,65	3,55	3,98	4,22	4,35	4,47	4,77	5,06	5,36	5,44	5,66
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	2,853	2,801	2,133	2,818	4,307	4,280	4,154	3,964	3,773	3,675	3,577	3,478	3,264	3,125
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,023	2,022	2,022	2,016	1,962	2,196	2,331	2,401	2,471	2,633	2,795	2,957	3,004	3,125
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,830	0,778	0,111	0,801	2,344	2,084	1,823	1,563	1,302	1,042	0,781	0,521	0,260	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	24,42	24,42	24,42	24,35	23,70	26,51	28,15	28,99	29,83	31,79	33,75	35,71	36,27	37,73
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,94	3,94	3,94	3,95	4,05	3,62	3,38	3,25	3,13	2,83	2,54	2,24	2,16	1,94
Доля резерва	%	51,80	51,81	51,81	51,95	53,23	47,67	44,45	42,79	41,12	37,26	33,39	29,52	28,42	25,54

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,308	0,304	0,206	0,259	0,438	0,411	0,385	0,358	0,331	0,304	0,277	0,250	0,223	0,195
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,238	0,238	0,238	0,194	0,194	0,194	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,071	0,066	-0,031	0,065	0,244	0,217	0,190	0,163	0,136	0,109	0,081	0,054	0,027	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,82	6,82	6,82	5,57	5,57	5,57	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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	%	50,84	50,84	50,84	59,82	59,82	59,82	59,59	59,59	59,59	59,59	59,59	59,59	59,59	59,59
Московское шоссе, 219-а (газ., отдельностоящая)															
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,64	0,64
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,340	0,335	0,213	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,099	0,093	-0,029	-0,158	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	4,27	4,28	4,28	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	0,26	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
Доля резерва	%	28,89	28,69	28,69	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79	28,79
ул. Баранова, 11 (газ., отдельстоящая)															
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
Срок службы	лет	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500	500
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,20	2,20	2,20	2,21	2,20	2,24	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	1,204	1,181	1,339	1,866	4,157	3,801	3,446	3,076	2,707	2,338	1,969	1,600	1,231	0,862
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,834	0,834	0,834	0,838	0,834	0,848	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862	0,862
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,370	0,347	0,505	1,028	3,322	2,953	2,584	2,215	1,846	1,477	1,107	0,738	0,369	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	14,66	14,67	14,67	14,74	14,67	14,91	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,70	2,70	2,70	2,69	2,70	2,66	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
Доля резерва	%	55,11	55,10	55,10	54,89	55,09	54,36	53,62	53,62	53,62	53,62	53,62	53,62	53,62	53,62
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК) (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб-	т/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	0,31	0,31

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
жения															
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,268	0,262	0,404	0,670	2,241	2,012	1,784	1,555	1,326	1,098	0,869	0,641	0,412	0,183
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,186	0,186	0,186	0,185	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,082	0,077	0,218	0,485	2,058	1,829	1,600	1,372	1,143	0,915	0,686	0,457	0,229	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,48	4,48	4,48	4,46	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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	0,89	0,89
Доля резерва	%	74,13	74,15	74,15	74,25	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48	74,48
ул. Красных Зорь, 4-а (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,28	2,33	2,33	2,32	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,587	0,584	0,325	1,531	1,536	1,411	1,285	1,160	1,035	0,909	0,784	0,658	0,533	0,408

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,409	0,417	0,417	0,416	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	0,178	0,167	-0,092	1,115	1,128	1,003	0,878	0,752	0,627	0,501	0,376	0,251	0,125	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	15,22	15,52	15,52	15,50	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17	15,17
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,52	0,47	0,47	0,48	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Доля резерва	%	18,49	16,85	16,85	16,98	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72	18,72
ул. Гастелло, 1-а (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,11	1,10	1,10	1,11	1,11	1,31	1,64	2,01	2,10	2,26	2,45	2,45	2,45	2,45
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,610	0,596	0,703	0,495	1,291	1,274	1,302	1,347	1,283	1,247	1,227	1,130	1,034	0,937
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,424	0,422	0,422	0,423	0,422	0,501	0,626	0,768	0,800	0,861	0,937	0,937	0,937	0,937
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,186	0,175	0,281	0,072	0,869	0,773	0,676	0,579	0,483	0,386	0,290	0,193	0,097	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	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	7,40	7,36	7,36	7,38	7,38	8,75	10,93	13,41	13,98	15,03	16,36	16,36	16,36	16,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,99	2,00	2,00	1,99	1,99	1,79	1,46	1,09	1,00	0,84	0,65	0,65	0,65	0,65
Доля резерва	%	64,18	64,37	64,37	64,30	64,31	57,66	47,13	35,13	32,38	27,26	20,82	20,82	20,82	20,82
ул. Безрукова, 5 (газ., газ-мазут ДКВР-10-13, отдельностоящая)															
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	57	58	59	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,07	0,06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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	0,01	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
Объем аварийной подпитки (химически	т/ч	6,37	6,41	7,00	7,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
не обработанной и недеаэрированной водой)															
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,75	0,74	0,65	0,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	43,84	43,43	38,26	38,26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пр. Героев, 13 (газ., отдельностоящая)															
Производительность ВПУ	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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,90	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
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,175	0,175	0,374	0,257	0,215	0,205	0,195	0,185	0,175	0,165	0,155	0,145	0,135	0,125
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,121	0,124	0,124	0,126	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,054	0,050	0,249	0,132	0,090	0,080	0,070	0,060	0,050	0,040	0,030	0,020	0,010	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	6,02	6,18	6,18	6,23	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,50	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	35,53	33,80	33,80	33,25	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70
ул. Александра Люкина, 6-а (газ., отдельностоящая)															
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	35	36	37	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	1,00	0,88	0,95	0,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,73	0,62	0,71	0,71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	9,28	7,86	9,00	9,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,11	0,32	0,15	0,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	7,17	21,40	10,01	10,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5 (газ., отдельностоящая)															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	109,58	113,88	113,88	119,46	119,22	126,30	133,70	141,33	146,54	148,27	149,44	150,37	151,54	151,79
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	89,277	90,130	103,648	121,235	134,541	131,320	128,283	125,383	121,081	114,774	108,143	101,376	94,748	87,586
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	63,232	65,712	65,712	68,929	68,796	72,879	77,148	81,553	84,556	85,554	86,228	86,766	87,443	87,586
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	26,046	24,418	37,937	52,305	65,745	58,440	51,135	43,830	36,525	29,220	21,915	14,610	7,305	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	730,55	759,20	759,20	796,38	794,83	842,01	891,32	942,22	976,92	988,45	996,24	1002,45	1010,27	1011,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	98,32	94,02	94,02	88,44	88,68	81,60	74,20	66,57	61,36	59,63	58,46	57,53	56,36	56,11
Доля резерва	%	47,29	45,22	45,22	42,54	42,65	39,25	35,69	32,02	29,52	28,68	28,12	27,67	27,11	26,99
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б (газ., отдельностоящая)															
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
Срок службы	лет	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,04	1,57	1,57	1,56	1,51	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,615	0,506	1,046	0,799	0,601	0,582	0,549	0,517	0,485	0,453	0,421	0,389	0,356	0,324
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,420	0,323	0,323	0,322	0,311	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,195	0,183	0,722	0,477	0,289	0,257	0,225	0,193	0,161	0,129	0,096	0,064	0,032	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	13,61	10,48	10,48	10,42	10,08	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,16	1,63	1,63	1,64	1,69	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Доля резерва	%	36,19	50,89	50,89	51,15	52,75	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76	50,76
Июльских дней, 1															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,57	1,72	1,72	1,79	1,79	1,99	2,15	2,37	2,62	2,79	3,00	3,08	3,17	3,17
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,696	1,453	0,343	1,014	1,673	1,756	1,815	1,916	2,040	2,099	2,192	2,196	2,200	2,144
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,352	1,130	1,130	1,176	1,172	1,311	1,425	1,582	1,762	1,876	2,025	2,085	2,144	2,144
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,344	0,323	-0,787	-0,162	0,501	0,445	0,389	0,334	0,278	0,223	0,167	0,111	0,056	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	4,70	15,08	15,08	15,70	15,64	17,50	19,02	21,11	23,51	25,04	27,03	27,82	28,62	28,62
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,73	1,58	1,58	1,51	1,51	1,31	1,15	0,93	0,68	0,51	0,30	0,22	0,13	0,13
Доля резерва	%	82,75	47,97	47,97	45,64	45,84	39,72	34,87	28,17	20,48	15,59	9,15	6,54	3,93	3,93
«Школа №116», ул. Меднолитейная, 1-6 (БМК)															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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	0,13	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
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
«Школа №90», пер. Общественный, 6-а															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	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
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Тепличная, 8-а (БМК)															
Производительность ВПУ	т/ч	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,55	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Доля резерва	%	46,71	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	46,56	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58
ул. 3-я Ямская, 7															
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной)	т/ч	0,32	0,32	0,32	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
водой)															
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	93,94	93,94	93,94	94,65	94,78	94,78	94,78	94,78	0	0	0	0	0	0
ул. Большая Покровская, 16															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
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	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	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	-0,05	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0
ул. Воровского, 3															
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
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,77	0,78	0,78	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,38	0,38	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Доля резерва	%	76,90	76,47	76,47	78,38	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26
ул. Гребешковский откос, 7															
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,13	0,13	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,86	0,86	0,86	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	74,22	74,32	74,32	85,91	85,91	85,91	85,91	85,91	0	0	0	0	0	0
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	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
Доля резерва	%	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
Зеленый город к/п «Санаторий ВЦСПС, 2-я территория»															
Производительность ВПУ	т/ч	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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	0,12	0,12	0,12	0,11	0,11	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Детский санаторий «Ройка», Зеленый город															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва	%	62,51	68,48	68,48	68,53	68,53	68,53	68,53	68,53	68,53	68,53	68,53	68,53	68,53	68,53
«ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа», Зеленый город, дом 7-г (БМК)															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	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
Доля резерва	%	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
Малая Ямская ул, 96															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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
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
Доля резерва	%	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
ул. Рождественская, 40-а															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,14	0,14	0,14
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,66	0,63	0,63	0,63	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,92	0,92	0,92
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,10	0,11	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,06	0,06	0,06
Доля резерва	%	50,49	52,68	52,68	52,62	50,35	50,35	50,35	50,35	50,35	50,35	50,35	31,30	31,30	31,30

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Ульянова, 47															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,03	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	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	%	68,46	69,99	69,99	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60	70,60
ул. Ярославская, 23															
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснаб-	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
жения															
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	98,29	98,29	98,29	98,29	98,29	98,29	98,29	98,29	0	0	0	0	0	0
ИТ-Парк Анкудиновка ОАО «Сбербанк РФ» (Кузнечиха)»															
Производительность ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	0,79	1,08	1,29	1,42	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	2,63	2,39	2,39	2,39	2,39	5,23	7,22	8,59	9,49	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,61	1,64	1,64	1,64	1,64	1,21	0,92	0,71	0,58	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Доля резерва	%	80,30	82,08	82,08	82,08	82,08	60,75	45,83	35,56	28,83	20,20	20,20	20,20	20,20	20,20
пр. Гагарина, 97 (БМК)															

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,51	0,50	0,50	0,50	0,50	0,75	1,01	1,14	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	3,37	3,35	3,35	3,35	3,35	5,00	6,74	7,59	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,99	1,00	1,00	1,00	1,00	0,75	0,49	0,36	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Доля резерва	%	66,31	66,49	66,49	66,49	66,49	50,03	32,62	24,11	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86	12,86
«Центр Мать и дитя» ул. Тропинина, 13-д															
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	60	60	60	60	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,06	0,06	0,06	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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	0,41	0,41	0,41	0,14	0,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	38,87	38,87	38,87	79,58	79,58	0	0	0	0	0	0	0	0	0
«Больница №10», ул. Чонгарская, 43-а															
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
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/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	0,36	0,36
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
Доля резерва	%	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
Березовая пойма															
Производительность ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Параметр	Единицы измерения	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
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	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
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,19	0,18	0,18	0,18	0,36	0,79	1,29	2,02	2,77	3,07	3,36
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	1,33	1,30	1,30	1,27	1,21	1,21	1,21	2,40	5,27	8,63	13,48	18,46	20,44	22,43
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,80	3,80	3,80	3,81	3,82	3,82	3,82	3,64	3,21	2,71	1,98	1,23	0,93	0,64
Доля резерва	%	95,01	95,12	95,12	95,23	95,46	95,46	95,46	91,02	80,25	67,64	49,44	30,77	23,34	15,90

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельные ул. Родионова, 1946 и ул. Деловая, 14															
Производительность ВПУ	т/ч	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	39,51	39,51	46,60	47,04	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	21,799	21,810	21,163	22,890	22,748	24,240	25,174	25,600	25,923	26,446	26,118	25,791	25,463	25,136
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	19,551	19,551	19,997	19,615	19,801	21,620	22,881	23,635	24,285	25,136	25,136	25,136	25,136	25,136
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,248	2,259	1,166	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	245,83	263,42	263,42	310,64	313,59	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	80,49	80,49	73,40	72,96	68,64	65,64	63,85	62,31	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29
Доля резерва	%	69,27	67,07	67,07	61,17	60,80	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 2023 ГОД)

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

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельные ул. Родионова, 1946 и ул. Деловая, 14															
Производительность ВПУ	т/ч	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Срок службы	лет	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
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	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	39,51	39,51	46,60	47,04	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	21,799	21,810	21,163	22,890	22,748	24,240	25,174	25,600	25,923	26,446	26,118	25,791	25,463	25,136
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	19,551	19,551	19,997	19,615	19,801	21,620	22,881	23,635	24,285	25,136	25,136	25,136	25,136	25,136
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,248	2,259	1,166	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
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	245,83	263,42	263,42	310,64	313,59	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	80,49	80,49	73,40	72,96	68,64	65,64	63,85	62,31	60,29	60,29	60,29	60,29	60,29
Доля резерва	%	69,27	67,07	67,07	61,17	60,80	57,20	54,70	53,21	51,92	50,24	50,24	50,24	50,24	50,24

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 2021-2027 годы (далее по тексту – СиПР ЕЭС 2021-2027);
- Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Нижегородской области на 2021-2025 годы (далее по тексту – СиПР/2021-2025);
- Схема теплоснабжения муниципального образования «Город Нижний Новгород» до 2030 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., 2024-2026гг.)).

При этом важно отметить, что в СиПР ЕЭС 2021-2027 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 разработке схемы теплоснабжения города мероприятия по строительству станции были учтены. При этом в ранее разработанной схеме теплоснабжения города до 2027 года ввод станции в эксплуатацию планировался в 2014 году. Однако за прошедший период сроки строительства станции неоднократно сдвигались, в настоящее время ввод первого блока планируется не ранее 2023 года. Осуществление строительства Нижегородской ТЭЦ

на АО «Верхне-Волжская генерирующая компания» (АО «ВВГК»). Согласно аудиторскому заключению по результатам проверки¹ бухгалтерской отчетности АО «ВВГК» за 2016 год:

- в 2010 году АО «ВВГК» были приобретены земельные участки общей стоимостью 22 млн. руб. для строительства ТЭЦ;
- в 2011 году АО «ВВГК» были приобретены земельные участки общей стоимостью 29,5 млн. руб., а также заключен договор на разработку схемы выдачи мощности и проектной документации на строительство ТЭЦ;
- в 2012 году был проведен тендер и выбран подрядчик на проектирование ТЭЦ;
- в 2013-2015 годах АО «ВВГК» проложило работы по разработке проекта и получению разрешительной документации на строительство ТЭЦ;
- в 2016 году АО «ВВГК» планировало завершить работы по разработке проекта и провести конкурс по выбору подрядчика на строительство ТЭЦ. В связи с отсутствием финансирования указанные работы перенесены с 2016 на 2017 год;
- по состоянию на 2017 год АО «ВВГК» продолжает работы по привлечению инвестиций.

На основании вышеизложенного можно сделать вывод, что по состоянию на 2017 - 2022 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 2018-2021 годы год активно застраивается первая очередь района Кузнечиха, появилась определенность 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.

В связи с данным фактом, а также в связи с необходимостью обеспечить качественное и надежное теплоснабжение всех существующих и перспективных потребителей города Нижнего Новгорода, при выполнении актуализации схемы теплоснабжения

¹ Источник: официальный сайт АО «ВВГК»

на 2019 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.

Вместе с тем при выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2023 год выполнена проработка двух вариантов использования тепловой мощности предлагаемой к строительству Нижегородской ТЭЦ для теплоснабжения потребителей города и прилегающих к границам городской территории микрорайонов перспективной застройки.

Дополнительно необходимо отметить, что поскольку предполагаемая площадка размещения будущей ТЭЦ находится вне границ города Нижнего Новгорода, а тепло от станции предполагается использовать, в числе прочего, для теплоснабжения потребителей, расположенных вне границ города, решения о выводе тепловой мощности должны быть обоснованы, в числе прочего, в схемах теплоснабжения соответствующих муниципальных образований Нижегородской области.

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, мероприятия приведены в проекте схемы теплоснабжения и соответствующих Главах Обосновывающих материалов) - (вариант №3);**
- 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 – (вариант №1);

- 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 – (вариант №2).

5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода

В таблице 5.1 приведены результаты прогноза платы за подключение для конечных потребителей по Вариантам.

Таблица 5.1 – Индикативная плата за подключение по Вариантам 1-3 (средняя на период 2015-2028 гг.), без НДС, тыс. руб./ Гкал

№	Наименование	Плата за подключение, тыс. руб./ Гкал/ч
1.	Вариант 1	20 423
2.	Вариант 2	21 096
2.	Вариант 3	16 831

В всех вариантах плата за подключение выше платы за подключение к СЦТ ОАО «Теплоэнерго» на 2019 год (7391,35-7 712,88 тыс. руб./ Гкал/ч).

На основании вышеизложенного, в качестве рекомендованного выбран сценарий, не предусматривающий использование тепловой мощности Нижегородской ТЭЦ (в отсутствие реального строительства станции) 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.

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 2023 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 (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 4 "Строительство новых энергоисточников"		310 298	2 502 108	2018	2029
4.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	19	59 434	2021	2023
4.2	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	18 448	11 306	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
4.4	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Зареч-	0	307 479	2022	2022

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	ный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч				
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"	3 337	0	2021	2021
4.9	Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 2600кВт - 2 шт., Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 2 шт. (2-5 очереди)	62 794	70 888	2019	2025
4.10	Строительство блочно-модульной котельной №2 расположенной по адресу: г. Н.Новгород, Советский район, у деревни Кузнечиха, участок №4	1 359	0	2020	2021
4.11	Модернизация котельной пер. Мотальный, д.8 (установка новой БМК, существующая котельная выводится из эксплуатации).	37 375	0	2021	2021
4.12	Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	0	170 959	2022	2024
4.13	Строительство котельной на ул. Премудрова (существующая котельная Премудрова, 12а выводится из эксплуатации)	0	300 000	2024	2026
4.14	Строительство котельной на ул. Дачная	0	41 000	2024	2025
4.15	Строительство котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3	268	105 637	2021	2023
4.16	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Дальняя, 1/29В	23	11 472	2021	2023

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 (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 1 "Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ"		805 732	2 172 468	2018	2027
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	638 415	1 673 137	2018	2027
1.2	Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)	38 689	45 930	2020	2022
1.3	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	31 939	27 536	2020	2023
1.4	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)	44 565	2 607	2020	2023
1.5	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	405	26 674	2020	2022
1.6	Техническое перевооружение питающего трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)	420	101 161	2020	2023
1.7	Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)	8 864	4 723	2020	2023
1.8	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)	5 494	8 399	2020	2022
1.9	Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час	0	186 414	2022	2023
1.10	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	36 102	51 200	2020	2023
1.11	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети	840	44 687	2020	2022
Всего по проектам группы 2 "Продление паркового ресурса турбоагрегатов"		0	5 910	2022	2022
2.1	Продление паркового ресурса ТГ4 на Сормовской ТЭЦ	0	5 910	2022	2022

Для обеспечения бесперебойной работы станции, надежного теплоснабжения жителей Автозаводского и Ленинского района г. Нижнего Новгорода разработаны мероприятия по модернизации существующих элементов тепловой схемы станции.

В 2018-2021 году реализовано:

1. Выполнены проектно-изыскательские работы по мероприятию «Перекладка существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную №2». Закуплены детали трубопроводов, фасонные изделия, арматура, опорно-подвесная система, начаты строительно-монтажные работы. Установлена разобширительная задвижка Ду 1200. Выполнена перекладка участка левого плеча коллекторов сетевой воды (со стороны ТГ-9 и ВК-5) с устройством временной перемычки (для исключения срыва сроков начала отопительного сезона из-за СМР на коллекторах сетевой воды) от существующего левого плеча внешнего холодного коллектора до вновь проложенного холодного коллектора пиковой котельной №2 и участка правого плеча коллектора сетевой воды (со стороны ТГ-12 и ВК-8):
2. Завершена замена трансферного паропровода ТЭЦ-3.
3. Завершено мероприятие «Замена трансферного паропровода связи ТЭЦ-3 с ТЭЦ-4».
4. Выполнено техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 1 котельной «Ленинская».
5. Выполнено техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№ 11 с заменой ширмового пароперегревателя второго ряда.
6. Создана автоматизированная система непрерывного контроля кислорода в теплоносителе.
7. Выполнено техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 11, 13 с заменой шумоглушителей.
8. Завершено мероприятие «Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст.№ 15 с заменой потолочно-настенного пароперегревателя»
9. Разработана проектная документация по мероприятию «Техническое перевооружение газового хозяйства водогрейного котла ПТВМ-100, ст.№ 1В Пиковой котельной №1», по результатам торговых процедур заключен договор с исполнителем строительно-монтажных работ.
10. Выполнено техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 10, 14 с заменой шумоглушителей.
11. Выполнено техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-180, ст. № 8В с заменой 100% труб левого и правого боковых экранов с коллекторами и коллекторов

- левого двухсветного экрана.
12. Выполнено 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
 13. Завершено мероприятие «Техническое перевооружение газового оборудования котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст.№2, котельной «Ленинская» с заменой системы АМАКС года выпуска 1998-2002гг.».
 14. Завершено «Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№ 10 с заменой настенного экономайзера».
 15. Выполнено мероприятие «Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой газового оборудования. ПИР»
 16. По мероприятию «Замена сетевых насосов ТГ-9» закуплены гидромуфты, установлены закупленные насосные агрегаты без гидромуфт. Выполнена замена масляных выключателей насосов 100%.
 17. По мероприятию «Замена сетевых насосов ТГ-10» закуплены и смонтированы насосные агрегаты без гидромуфт, закуплены гидромуфты. Выполнена замена масляных выключателей насосов 100%.
 18. Завершено мероприятие «Замена сетевого насоса ТЭЦ-2».
 19. Завершено мероприятие «Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-2».
 20. Выполнена замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-1.
 21. Выполнена частичная реализация проекта «Защита обратных сетевых трубопроводов от превышения давления» в соответствии с проектной документацией ООО ИркутскЭнергоПроект».
 22. Завершено мероприятие «Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№ 5В с заменой экранов».
 23. Завершено мероприятие «Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№ 6В с заменой заднего экрана с коллекторами».
 24. Разработана проектная документация по мероприятию «Техническое перевооружение системы отопления пиковых котельных ПК-1,2 с заменой головных задвижек».
 25. Начата разработка проектной документации по проекту «Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-2».
 26. По проекту «Техническое перевооружение системы горячего водоснабжения с сооружением буферных емкостей горячей воды» проведены конкурсные процедуры по

выбору исполнителя проектно-изыскательских работ, осуществляется выбор земельного участка для размещения буферных емкостей.

27. Начата разработка проектной документации по проекту «Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-2 с заменой сетевых насосов и бойлеров отопления с возвратом конденсата на ТЭЦ-3».

28. Завершено мероприятие «Техническое перевооружение систем отопления ТГ 7-8 с монтажом перемычки на напоре сетевых насосов второго подъёма».

29. Начата реализация мероприятия «Техническое перевооружение системы подачи резервного топлива на котельное оборудование».

Ниже указаны данные мероприятия, которые необходимо реализовать:

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/см². 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/см², 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

Увеличение приведённых диаметров трубопроводов на всём участке от трубопроводов турбин до трубопроводов трасс района приведёт к снижению скорости потока среды и как следствие к снижению гидравлического сопротивления участка. Падение давления на данном участке составит примерно 1 кгс/см². Снижение гидравлического сопротивления данного участка приведёт к возможности подключения дополнительных потребителей в соответствии со схемой теплоснабжения города Нижнего Новгорода.

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/см². Нарботка трубопроводов 40 лет, парковый ресурс 25 лет, продление трубопроводов не производились.

Увеличение приведённых диаметров трубопроводов на всём участке от трубопроводов турбин до трубопроводов трасс района приведёт к снижению скорости потока среды и как следствие к снижению гидравлического сопротивления участка. Падение давления на данном участке составит примерно 1 кгс/см². Снижение гидравлического сопротивления данного участка приведёт к возможности подключения дополнительных потребителей в соответствии со Схемой.

3. 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 от-

пуска теплоносителя и тем самым повысит надежность и качество теплоснабжения населения.

4. Замена сетевых насосов ТГ-9

Насосы достигли предельного состояния, имеют неустранимые дефекты:

- прососы на корпусах в местах установки уплотнительных колец глубиной до 1,5мм;
- износ посадочной поверхности корпусов подшипников до 1 мм;
- износ мест прилегания корпусов подшипников к корпусу насоса;
- ротор насоса просажен вниз относительно корпуса;
- износ посадочной поверхности вала под подшипники;
- на рабочем колесе частичный эрозионный износ входных и выходных кромок лопаток и боковых поверхностей.

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 гидромфты на насосные агрегаты, 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.

5. Замена сетевых насосов ТГ-10

Насосы достигли предельного состояния, имеют неустранимые дефекты:

- прососы на корпусах в местах установки уплотнительных колец глубиной до 1,5мм;
- износ посадочной поверхности корпусов подшипников до 1 мм;
- износ мест прилегания корпусов подшипников к корпусу насоса;
- ротор насоса просажен вниз относительно корпуса;
- износ посадочной поверхности вала под подшипники;
- на рабочем колесе частичный эрозионный износ входных и выходных кромок лопаток и боковых поверхностей.

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 гидромфты на насосные агрегаты, 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.

6. Реализация проекта "Защита обратных сетевых трубопроводов от превышения давления"

В отступление от требований п. 4.11.8 ПТЭ отсутствует защита обратных трубопроводов сетевой воды от внезапного повышения давления, подающих трубопроводов - от вскипания воды при аварийном снижении давления. В АТЭЦ выдано предписание по результатам работы аудита Технической инспекции ГК "ЕвроСиб-Энерго" и технической инспекции АО "ЕвроСибЭнерго". С целью устранения выявленного несоответствия предлагается на основании утвержденного плана мероприятий устранения нарушений и замечаний заключить договор со специализированной организацией для определения необходимости защиты обратных трубопроводов сетевой воды от внезапного повышения давления, подающих трубопроводов от вскипания воды при аварийном снижении давления и, при необходимости, разработать проект технического устройства защиты обратных сетевых трубопроводов.

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.

7. Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 10 с заменого потолочного пароперегревателя котла с камерами, экранов, радиа-

ционного пароперегревателя, заменой настенного пароперегревателя, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла

Энергетический котел ТГМ-96 ст.№ 10 эксплуатируется с 1965 г.

Таблица 6.5 – Инциденты потолочного пароперегревателя котла ТГМ-96Б ТГМ-96 ст. № 10

№ п/п	Поверхность нагрева	Наработка на 01.02.2020г.,ч/ Парковый ресурс элемента	Отказы
1.	Замена потолочного пароперегревателя котла с камерами	286172/ 200000	12.07.2002
			03.02.2004
			28.03.2004
			15.11.2012
			11.06.2013
2.	Замена экранов и радиационного п/п с камерами.	Экраны - 286172/ 200000, РПП - 166943/ 200000	03.03.1996
			28.03.1996
			18.11.1996
			19.04.2001
			24.11.2015
			10.01.2020
3.	Замена настенного пароперегревателя	118658/ 100000	03.02.2011

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Газопроводы котлоагрегата не оборудованы двумя по ходу газа предохранительными запорными клапанами (ПЗК) перед каждой горелкой котла, что не соответствует требованиям нормативно-технической документации (ГОСТу 21204-97, Приказу Ростехнадзора от 15.11.2013 N 542). В существующих стесненных условиях доведение газопровода до требований НТД без его перекладки невозможно. Мероприятие предполагает замену газопровода котлоагрегата и установку блоков автоматического розжига горелок.

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.

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

Энергетический котел ТГМ-96 ст. № 11 эксплуатируется с 1966 г.

Таблица 6.6 – Отказы котла энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11

№ п/п	Поверхность нагрева	Наработка на 01.02.2020г.,ч/ Парковый ресурс элемента	Отказы
.	Замена экранов и радиационного п/п с камерами.	Экраны - 287042/ 200000, РПП - 172989/ 200000	02.04.2001 31.11.2014 02.12.2015
2.	Замена потолочного пароперегревателя	ППП- 287042/ 200000	31.07.2007

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

Газопроводы котлоагрегата не оборудованы двумя по ходу газа предохранительными запорными клапанами (ПЗК) перед каждой горелкой котла, что не соответствует требованиям нормативно-технической документации (ГОСТу 21204-97, Приказу Ростехнадзора от 15.11.2013 N 542). В существующих стесненных условиях доведение газопровода до требований НТД без его перекладки невозможно. Мероприятие предполагает замену газопровода котлоагрегата и установку блоков автоматического розжига горелок.

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.

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

Энергетический котел ТГМ-96 ст. № 12 эксплуатируется с 1974 г.

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

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/м³. 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.

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

Энергетический котел ТГМ-96 ст. № 13 эксплуатируется с 1975 г.

В связи с выработкой поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без замены пароперегревателя невозможна.

Трансферный паропровод в пределах котла выработал два парковых ресурса. Нарботка на 01.02.2020 г. на 01.01.17г./назначенный ресурс - 374130/180000 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 четвертой очереди станции для системы отопления.

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/м³. 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.

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

Энергетический котел ТГМ-96 ст. № 14 эксплуатируется с 1976 г.

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

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/нм³. 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.

12. 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

Мероприятие предполагает в 2021 году замену шумоглушителей в рамках разработанных мероприятий ООО "Автозаводская ТЭЦ" по снижению уровня звука.

В связи с выработкой паркового ресурса поверхностей нагрева и большим потоком отказов безаварийная и экономичная работа котла без их замены невозможна.

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/м³. 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.

13. Техническое перевооружение энергетического котла БКЗ-420-140 НГМ-4 ст. №16 с заменой шумоглушителя, трансферного паропровода

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.

14. 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 поддержания соотношения «газ-воздух» с коррекцией по хим. составу уходящих газов и увеличит надежность и эффективность использования установленного основного оборудования котельной.

15. 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 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.№ 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 поддержания соотношения «газ-воздух» с коррекцией по хим. составу уходящих газов и увеличит надежность и эффективность использования установленного основного оборудования котельной.

16. 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.

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

Мероприятие предполагает замену запорной арматуры, непрошедших гидравлические испытания, по проекту «Техническое перевооружение системы отопления ПК-1,2 с заменой головных задвижек на сетевых трубопроводах» (согласно эксплуа-

тационной схеме трубопроводов отопления ТЭЦ-2,3,4; О-260 по состоянию на 04.2021 г.) согласно приведенному ниже перечню:

Таблица 6.7 – Перечень основной запорной арматуры ПК-1,2, подлежащей замене

№	Наименование по схеме	Назначение	Тип планируемой запорной арматуры		
			Задвижка	Ду, мм	
ТЭЦ-2					
1.	ТПР-16	Северная т/т	Прямая	√	500
2.	Обр-Т-16		Обратная	√	500
3.	ТПР-17	Западная т/т	Прямая	√	600
4.	Обр-Т-17		Обратная	√	600
5.	ТПР-18	Ново-северная т/т	Прямая	√	500
6.	Обр-Т-18		Обратная	√	500
ПК-1					
7.	ТПР-1	Ново-Восточная т/т	Прямая	√	600
8.	Обр-Т-1		Обратная	√	600
9.	ТПР-2	Ново-Западная т/т	Прямая	√	500
10.	Обр-Т-2		Обратная	√	500
11.	ТПР-3	Комсомольская т/т	Прямая	√	500
12.	Обр-Т-3		Обратная	√	500
13.	ТПР-4	Дизельная т/т	Прямая	√	700
14.	Обр-Т-4		Обратная	√	700
15.	ТПР-5	Ленинская т/т	Прямая	√	600
16.	Обр-Т-5		Обратная	√	700
17.	ТПР-15	Восточная т/т	Прямая	√	500
18.	Обр-Т-15		Обратная	√	500
19.	ХТПР-1	Перемишка м/д гор. и хол. коллекторами	Перепускная	√	400
20.	ХПК-3	Холодный коллектор	Разделяющая	√	800
21.	ХПК-4		Разделяющая	√	800
22.	Бп-ХПК-4-1		Байпас 1 разделяющей	√	65
23.	Бп-ХПК-4-1		Байпас 2 разделяющей	√	65
24.	ГПК-3		Горячий коллектор	Разделяющая	√
25.	Бп-ГПК-3	Байпас разделяющей		√	80
26.	ГПК-4	Разделяющая		√	800
27.	Бп-ГПК-4	Байпас разделяющей		√	80
28.	ГПК-5	Разделяющая		√	800
29.	Бп-ГПК-5	Байпас разделяющей		√	80
30.	Вх 1В	ВК-1		Вход в котел	√
31.	Бп Вх 1В		Байпас входной	√	50
32.	Вых 1В		Выход из котла	√	600
33.	Бп Вых 1В		Байпас выходной	√	50
34.	ОБХ-1В		Обходная	√	500
35.	Зап ВК-1		Заполнение	√	50
36.	Вх 2В	ВК-2	Вход в котел	√	600

№	Наименование по схеме	Назначение	Тип планируемой запорной арматуры	Ду, мм	
			Задвижка		
37.	Бп Вх 2В		Байпас входной	V	50
38.	Вых 2В		Выход из котла	V	600
39.	Бп Вых 2В		Байпас выходной	V	50
40.	ОБХ-2В		Обходная	V	500
41.	Зап ВК-2		Заполнение	V	50
42.	Вх 3В	ВК-3	Вход в котел	V	600
43.	Бп Вх 3В		Байпас входной	V	50
44.	Вых 3В		Выход из котла	V	600
45.	Бп Вых 3В		Байпас выходной	V	50
46.	ОБХ-3В		Обходная	V	500
47.	Зап ВК-3	Заполнение	V	50	
48.	Вх 4В	ВК-4	Вход в котел	V	600
49.	Бп Вх 4В		Байпас входной	V	50
50.	Вых 4В		Выход из котла	V	600
51.	Бп Вых 4В		Байпас выходной	V	50
52.	Зап ВК-4		Заполнение	V	50
ПК-2					
53.	ТПР-6	МСК-9 т/т	Прямая	V	800
54.	Обр-Т-6		Обратная	V	800
55.	ТПР-7	1-я Юго-Западная т/т	Прямая	V	500
56.	Обр-Т-7		Обратная	V	500
57.	ТПР-8	Ленинская т/т	Прямая	V	700
58.	ТПР-9	2-я Соцгородская т/т	Прямая	V	600
59.	Обр-Т-9		Обратная	V	600
60.	ТПР-10	2-я Юго-Западная т/т	Прямая	V	800
61.	Обр-Т-10		Обратная	V	800
62.	ТПР-11	3-я Юго-Западная т/т	Прямая	V	800
63.	Обр-Т-11		Обратная	V	1000
64.	ТПР-12	1-я Соцгородская т/т	Прямая	V	600
65.	Обр-Т-12		Обратная	V	700
66.	ТПР-9а	Резерв		V	400
67.	ХПК-5	Холодный коллектор ПК-2	Вход	V	1200
68.	Бп-ХПК-5		Байпас входной	V	100
69.	ХПК-6		Разделяющая	V	900
70.	Бп-ХПК-6		Байпас разделяющей	V	100
71.	ХПК-7		Вход	V	1200
72.	Бп-ХПК-7	Байпас входной	V	100	
73.	ОБХ-5В	ВК-5	Обходная	V	500
74.	РК Обх-5В		Регул. клапан	V	500
75.	ВХ-5В		Вход в котел	V	700
76.	Бп-ВХ-5В		Байпас входной	V	100
77.	Вых-5В		Выход из котла	V	800
78.	Бп-Вых-5В		Байпас выходной	V	100
79.	Рец-5В-1		Рециркуляция 1	V	500

№	Наименование по схеме	Назначение	Тип планируемой запорной арматуры	Ду, мм	
			Задвижка		
80.	Рец-5В-2	ВК-6	Рециркуляция 2	√	500
81.	ОБХ-6В		Обходная	√	500
82.	Вх ОБХ-6В		Регул. клапан	√	500
83.	ВХ-6В		Вход в котел	√	700
84.	Бп-ВХ-6В		Байпас входной	√	100
85.	Вых-6В		Выход из котла	√	800
86.	Бп-Вых-6В		Байпас выходной	√	100
87.	Рец-6В-1		Рециркуляция 1	√	500
88.	Рец-6В-2		Рециркуляция 2	√	500
89.	ОБХ-7В		ВК-7	Обходная	√
90.	Бп-Обх-7В	Байпас обходной		√	100
91.	РК ОБХ-7В	Регул. клапан		√	500
92.	ВХ-7В	Вход в котел		√	600
93.	Бп-ВХ-7В	Байпас входной		√	100
94.	Вых-7В	Выход из котла		√	800
95.	Бп-Вых-7В	Байпас выходной		√	100
96.	Рец-7В-1	Рециркуляция 1		√	500
97.	Бп- Рец-7В-1	Байпас рециркуляции 1		√	50
98.	Рец-7В-2	Рециркуляция 2		√	500
99.	Бп- Рец-7В-2	Байпас рециркуляции 2	√	50	
100.	ОБХ-8В	ВК-8	Обходная	√	500
101.	Бп-Обх-8В		Байпас обходной	√	100
102.	РК ОБХ-8В		Регул. клапан	√	500
103.	ВХ-8В		Вход в котел	√	600
104.	Бп-ВХ-8В		Байпас входной	√	100
105.	Вых-8В		Выход из котла	√	800
106.	Бп-Вых-8В		Байпас выходной	√	100
107.	Рец-8В-1		Рециркуляция 1	√	500
108.	Бп- Рец-8В-1		Байпас рециркуляции 1	√	50
109.	Рец-8В-2		Рециркуляция 2	√	500
110.	Бп- Рец-8В-2	Байпас рециркуляции 2	√	50	
111.	ГПК-6	Горячий коллектор	Разделяющая	√	900
112.	Бп-ГПК-6		Байпас разделяющей	√	100
113.	РН1-1	Насос рециркуляции РН-1	Вход	√	400
114.	РН1-2	Насос рециркуляции РН-1	Выход	√	400
115.	РН2-1	Насос рециркуляции РН-2	Вход	√	400
116.	РН2-2		Выход	√	400
117.	РН3-1	Насос рециркуляции РН-3	Вход	√	400
118.	РН3-2		Выход	√	400
119.	РН4-1	Насос рециркуляции РН-4	Вход	√	400
120.	РН4-2		Выход	√	400
121.	СН-12-1	Сетевой насос СНО-12	Вход	√	500
122.	Бп-СН-12-1		Байпас входной	√	50
123.	СН-12-2		Выход из котла	√	600

№	Наименование по схеме	Назначение	Тип планируемой запорной арматуры	Ду, мм
			Задвижка	
124.	Бп-СН-12-2	Сетевой насос СНО-13	Вход	50
125.	СН-13-1		Вход	600
126.	Бп-СН-13-1		Байпас входной	50
127.	СН-13-2		Выход из котла	500
128.	Бп-СН-13-2		Байпас выходной	50
129.	СН-14-1	Сетевой насос СНО-14	Вход	600
130.	Бп-СН-14-1		Байпас входной	50
131.	СН-14-2		Выход из котла	500
132.	Бп-СН-14-2		Байпас выходной	50

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

18. 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:

- Заглушено более 20% трубок в одном ходе воды бойлеров бытовых нужд при норме не более 10%; коррозионный износ трубных досок до 45 – 50 % от номинальной толщины; коррозионный износ металла днищ трубного пучка более 30% при норме не более 10%.

- Коррозионный износ и утонение металла корпуса вакуумных деаэраторов ВД-800 более 30% при норме 20%; износ и многочисленные трещины барботажных листов, коррозионный износ внутреннего оборудования вакуумных деаэраторов, влияющих на качественное удаление коррозионно активных газов из бытовой воды, содержание растворенного кислорода составляет 80 – 140 мкг при норме не более 50.

- Коррозионный и эрозионный износ днищ и обечаек буферных баков более 45% при норме не более 20%.

- Коррозионный и эрозионный износ трубопроводов холодной и горячей воды более 25% при норме не более 20%.

- Коррозионный и эрозионный износ уплотнительных поясков запорной и регулирующей арматуры, приводящий к невозможности вывода в ремонт оборудования, качественное регулирование потоков внутри установки.

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

19. 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:

- Заглушено более 20% трубок в одном ходе воды бойлеров бытовых нужд при норме не более 10%; коррозионный износ трубных досок до 45 – 50 % от номинальной толщины; коррозионный износ металла днищ трубного пучка более 30% при норме не более 10%.

- Коррозионный износ и утонение металла корпуса вакуумных деаэраторов ВД-800 более 30% при норме 20%; износ и многочисленные трещины барботажных листов, коррозионный износ внутреннего оборудования вакуумных деаэраторов, влияющих на качественное удаление коррозионно активных газов из бытовой воды, содержание растворенного кислорода составляет 80 – 140 мкг при норме не более 50.

- Коррозионный и эрозионный износ днищ и обечаек буферных баков более 45% при норме не более 20%.

- Коррозионный и эрозионный износ трубопроводов холодной и горячей воды более 25% при норме не более 20%.

- Коррозионный и эрозионный износ уплотнительных поясков запорной и регулирующей арматуры, приводящий к невозможности вывода в ремонт оборудования, качественное регулирование потоков внутри установки.

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

20. 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 м³/ч, при этом дневная загрузка в часы максимума достигает до 2000 м³/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.

21. 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:

- прососы на корпусах в местах установки уплотнительных колец глубиной до 1,5мм;
- износ посадочной поверхности корпусов подшипников до 1 мм;
- износ мест прилегания корпусов подшипников к корпусу насоса;
- ротор насоса просажен вниз относительно корпуса;
- износ посадочной поверхности вала под подшипники;
- на рабочем колесе частичный эрозионный износ входных и выходных кромок лопаток и боковых поверхностей.

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 гидромуфт, 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.

22. 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.

23. Техническое перевооружение систем отопления ТГ 7-8 с монтажом перемычки на напоре сетевых насосов второго подъёма. Монтаж перемычек.

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

24. 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.

25. Техническое перевооружение систем подачи резервного топлива к горелкам котлов ст. № 12, 13 14, 15, 16

Мероприятие направлено на обеспечение пожаро- взрывобезопасности паровых котлов за счет разработки и реализации технических решений по изменению обвязки мазутных форсунок и схем паро- мазутопроводов горелок котлов, исключая случаи попадания мазута в пароводяной тракт котлов и обеспечивающих соответствие действующим нормам и правилам проектирования и эксплуатации паровых котлов, использующих в качестве топлива мазут.

26. 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 м³/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.

27. 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 обеспечения надежного теплоснабжения приведен в таблице 6.9.

Таблица 6.8 - 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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
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
9	Создание автоматизированной системы непрерывного контроля кислорода в теплоносителе	0	10 087	0	0	0	0	0	0	0	0	10 087
10	Техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 11, 13 с заменой шумоглушителей	0	3 861	0	0	0	0	0	0	0	0	3 861
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	32 428
12	Техническое перевооружение энергетических котлов ст. №№ 10, 14 с заменых шумоглушителей	0	0	2 692	0	0	0	0	0	0	0	2 692
13	Техническое перевооружение котла водогрейного	0	0	0	4 618	0	0	0	0	0	0	4 618

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№	Мероприятия	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	Итого
	ПТВМ-180, ст. № 8В с заменой 100% труб левого и правого боковых экранов с коллекторами и коллекторов левого двухцветного экрана											
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	55 168
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	8 451
16	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой настенного экономайзера	0	0	8 057	0	0	0	0	0	0	0	8 057
17	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой газового оборудования. ПИР	0	0	406	0	0	0	0	0	0	0	406
18	Замена сетевых насосов ТГ-9	0	0	7 719	14 008	0	0	0	0	0	0	21 727
19	Замена сетевых насосов ТГ-10	0	0	9 060	14 008	16 074	0	0	0	0	0	39 142
20	Замена сетевого насоса ТЭЦ-2	0	0	1 479	0	0	0	0	0	0	0	1 479
21	Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-2	0	0	1 067	0	0	0	0	0	0	0	1 067
22	Реализация проекта "Защита обратных сетевых трубопроводов от превышения давления"	0	0	0	2 000	5 246	0	0	0	0	0	7 246
23	Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-1	0	0	606	0	0	0	0	0	0	0	606
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	3 950		0	0	0	0	35 150
25	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11 с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	437	66 085	0	0	0	0	66 521
26	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 12 с заменой поверхностей нагрева, монтажом дымососов рециркуляции газов, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	0	0	19 283	0	0	0	19 283

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№	Мероприятия	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	Итого
27	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 № 13 с заменой поверхностей нагрева, трансферного паропровода котла, монтажом дымососов рециркуляции газов, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	0	2 870	0	54 190	0	0	57 059
28	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 14 с заменой поверхностей нагрева, трансферного паропровода котла, монтажом дымососов рециркуляции газов, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	8 890	1 092	0	0	94 145	0	104 127
29	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 15 с заменой шумоглушителя, трансферного паропровода котла, поверхностей нагрева, монтажом дымососов рециркуляции газов, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	1 442	0	1 092	0	10 075	0	44 072	56 681
30	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. №16 с заменой шумоглушителя	0	0	0	1 442	0	0	0	0	0	0	1 442
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	28 073	25 404	0	0	0	135 325	188 802
32	Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. № 2 котельной «Ленинская» с заменой поверхностей нагрева, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	0	0	106 883	0	0	0	106 883
33	Техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-100 ст. № 2В с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования	0	0	0	0	67 405	4 357	0	315	61 789	0	133 866
34	Техническое перевооружение котла ПТВМ-100 ст. № 3В с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования	0	0	0	0	0	0	69 850	0	327	61 710	131 887
35	Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-100 ст.№ 4В с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования	0	0	0	0	0	0	0	129 953	0	0	129 953
36	Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№ 5В с заменой экранов	0	0	0	16 043	0	0	0	0	0	0	16 043
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	9 581
38	Техническое перевооружение системы отопления пиковых котельных ПК-1,2 с заменых головных задвижек	0	0	0	3 500	10 390	10 400	10 400	10 400	10 400	0	55 490
39	Техническое перевооружение	0	0	0	0	0	0	0	3 000	0	0	3 000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№	Мероприятия	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	Итого
	ние установки горячего водоснабжения УГВС-1											
40	Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-2	0	0	0	3 733	7 432	49 269	18 378	15 215	12 496	0	106 522
41	Техническое перевооружение системы горячего водоснабжения с сооружением буферных емкостей горячей воды	0	0	0	3 000	7 309	20 673	17 399	49 325	97 699	55 063	250 468
42	Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-4 с заменой сетевых насосов ТГ-11, ТГ-12	0	0	0	0	0	0	0	4 164	20 827	62 000	86 991
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	5 246	21 305	18 356	15 141	0	0	63 160
44	Техническое перевооружение систем отопления ТГ 7-8 с монтажом перемычки на напоре сетевых насосов второго подъема. Монтаж перемычек.	0	0	0	1 556	7 956	0	0	0	0	0	9 512
45	Техническое перевооружение системы подачи резервного топлива на котельное оборудование	0	0	1 167	16 453	46 340	0	0	0	0	0	63 960
46	Техническое перевооружение систем подачи резервного топлива к горелкам котлов 12, 13 14, 15, 16					51 057	52 750	54 860	57 054	59 337	0	275 058
47	Техническое перевооружение системы отопления.	0	0	0	0	4 167	0	0	0	0	0	4 167
48	Создание системы химикотехнологического мониторинга водно-химического режима оборудования ТЭЦ-3,4,5	0	0	0	0	6 207	44 348	0	0	0	0	50 555
	Итого по модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения	68 973	192 735	141 635	235 072	276 179	299 644	315 408	348 833	357 020	358 170	2 593 668

Таблица 6.9 – 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

Мероприятия, предусмотренные на Сормовской ТЭЦ по продлению ресурса генерирующего оборудования:

1. В 2020 году продление паркового ресурса ТГ-3 (проведено продление на 50 тыс.

часов до 310,79 тыс. час);

2. В 2022 году продление паркового ресурса ТГ-4.

Мероприятия, предусмотренные на Автозаводской ТЭЦ по продлению ресурса генерирующего оборудования:

1. В 2017 году проведён капитальный ремонт ТГ – 6 и ТГ - 9 с проведением экспертизы промышленной безопасности (ЭПБ) и продлением эксплуатационного ресурса;
2. ТГ – 10 в 2018 году – капитальный ремонт и ЭПБ;
3. ТГ – 11 в 2019 году капитальный ремонт (замена рабочих лопаток 30 ступени РНД и рабочих лопаток 2, 3, 4 ступеней РВД), в 2021 году ЭПБ;
4. ТГ – 7 в 2020 году капитальный ремонт (замена крепежа), в 2021 году ЭПБ;
5. ТГ – 8 в 2019 году капитальный ремонт (замена диска 23 ступени, шпильки М100 на ст. клапане и РВД), в 2022 году ЭПБ;
6. ТГ – 12 в 2021 году капитальный ремонт, в 2022 году ЭПБ.
7. Помимо указанных мероприятий в период 2023-2030 годов будут проводиться плановые работы по экспертизе промышленной безопасности и продлению паркового ресурса генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ. По результатам данных работ будет определён перечень мероприятий по поддержанию генерирующего оборудования в нормативном состоянии с внесением данных мероприятий в схему теплоснабжения при последующих актуализациях.

Помимо указанных мероприятий согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 № 232-р с марта 2024 года по март 2025 года (13 месяцев) запланирована реализация проекта по модернизации ТГ-9 (60 МВт) Автозаводской ТЭЦ, мощность которого будет поставляться по договорам КОМмод с 1 апреля 2025 года. В рамках проекта предусмотрена замена цилиндра высокого давления с заменой / модернизацией части (цилиндра) среднего давления (или части среднего и низкого давления) турбины без промежуточного перегрева пара для теплофикационной паровой турбины ТГ-9 (60 МВт) без изменения установленной электрической мощности, а также комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины ТГ-9 (60 МВт).

Прогнозный статус турбоагрегатов Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ представлен в таблице 6.11. Из таблицы видно, что в период 2019-2021 годов реализован вывод генерирующего оборудования ТЭЦ-2: турбоагрегатов №№3,4,5,6 с давлением острого пара 9 МПа.

Таблица 6.10 – Прогнозный статус генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ в 2016-2030 годах

Турбоагрегат	№	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Турбины с давлением острого пара 9 МПа																
ВР-25-1	3	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
АТ-25-1	4	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
ВТ-25-4	5	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
ВТ-25-4	6	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	КОМ	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Турбины с давлением острого пара 13 МПа																
Т-100-130	7	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	8	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-60-130/13	9	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ МОД	КОМ МОД	КОМ МОД	КОМ МОД	КОМ МОД	КОМ МОД
ПТ-60-130/13	10	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-60-130/13	11	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100/120-130-3	12	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ

ВГ (Э) – вынужденный генератор (по электроэнергии)

КОМ – конкурентный отбор мощности

ДПМ – договора на поставку мощности

Х – вывод из эксплуатации

Таблица 6.11 – 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 котельной по адресу: Нижегородская область, Богородский муниципальный район, сельское поселение Новинский сельсовет, поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1	2021	2023

Таблица 6.12 – 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
Всего по проектам группы 6 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"		2021	2028
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. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.7	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.8	Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	2026	2026
6.9	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.10	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
6.11	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,194б (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго"	2025	2028
6.12	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2023	2023
6.13	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	2027	2027
6.14	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
6.15	Реконструкция котельной жилого комплекса по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-125 "Ряжск-Касимов-Муром-Нижний Новгород"	2021	2022
6.16	Техническое перевооружение котельной Казанское шоссе, 12а	2021	2023
6.17	Техническое перевооружение котельной по адресу: город Нижний Новгород, улица Углова, 7	2021	2023

Таблица 6.13 – 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
Всего по проектам группы 8 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности"		2016	2031
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	2023	2023
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
8.5	Модернизация котельной по адресу: город Нижний Новгород, ул. Климовская, 86а	2021	2022

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 6.15 – 6.18.

Таблица 6.14 – 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
Всего по проектам группы 9 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"		2020	2028
9.1	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")	2020	2024
9.2	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"	2025	2028
9.3	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Тихорецкая, 3в	2023	2024
9.4	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий ВЦСПС"	2023	2024
9.5	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий Нижегородский"	2023	2024
9.6	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, к.п.Зеленый город Санаторий Ройка	2024	2025
9.7	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Metallistov, 4б	2025	2026
9.8	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	2026	2027
9.9	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в.	2022	2027
9.10	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла"	2024	2025

Таблица 6.15 – 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
Всего по проектам группы 12 "Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности"		2014	2027
12.1	Техническое перевооружение котлов ПТВМ-100 на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, 5	2018	2027
12.2	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	2019	2023

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
12.3	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	2014	2026
12.4	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	2016	2022
12.5	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	2017	2026
12.6	Строительство, техническое перевооружение, модернизация объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	2018	2027
12.7	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	2015	2027
12.8	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	2019	2022

Таблица 6.16 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП (группа 7)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 7 "Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии"		2015	2024
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	2021
7.4	Переключение нагрузки с котельной ул. 3-я Ямская, 7 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2021	2022
7.5	Переключение нагрузки с котельной пл. Горького, 4а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2023	2024
7.6	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Горького, 113/30 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	2022
7.7	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Белинского, 32 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	2022

Таблица 6.17 – 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
Всего по проектам группы 10 "Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии"		2019	2027
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 "Сокол" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2019	2027

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 6.19.

Таблица 6.18 – 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
Всего по проектам группы 11 "Ликвидация источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения"		2014	2024
11.1	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2014	2022
11.2	Переключение нагрузки от котельной Кремль, корпус 3а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2021	2021
11.3	Переключение нагрузки от котельной ул. Горького, 65 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2023	2024

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 6.20.

Таблица 6.19 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей (группа 13)

№ п.п.	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 13 "Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок"		2022	2025
13.1	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая, 14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	2024	2025
13.2	Строительство котельной пр-т Гагарина, 178-б с когенерационной установкой	2022	2025
13.3	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	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 6.21 – 6.22. 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 6.20 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»

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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника
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

РТС Заречный			
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	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника	
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	
РТС Приокский			
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
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	
РТС Канавинский			
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	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника	
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 6.21 – 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
Существующие источники тепловой энергии (мощности)				
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. 194б *	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
	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
ГОУ 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
ГОУ 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
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	

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
	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 «Оборонпромкомплекс»	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 «Нижегородец»	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 «Нижегородский»	95	25	95/70
	ОАО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	95	25	95/70
	ОАО «Нижегородский молочный завод № 1»	95	25	95/70
	Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко	95	25	95/70
	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

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
	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. Малоэтажная, 31а	110	40	110/70
	Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1	110	40	110/70
Предлагаемые к строительству источники тепловой энергии (мощности)				
	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

Теплоносителем систем теплоснабжения от ТЭЦ и большинства крупных котельных для систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения является горячая во-

да со следующими **проектными** температурными графиками:

- для ТЭЦ и крупных котельных - 150/70°C (на данный момент введена **фактическая** верхняя «срезка» 110 °С для Автозаводской ТЭЦ и 115°C для Сормовской ТЭЦ), нижняя «срезка» температурного графика в системах централизованного теплоснабжения с ГВС в основном 70 °С;
- для многих районных и крупных производственных котельных 130//70°C, 120/70°C, 125/70°C (на данный момент введена **фактическая** верхняя «срезка» на 115 °С) и 115/70°C;
- для квартальных котельных 95/70 °С.

Проектные температурные графики с температурой сетевой воды на выходе с источника теплоснабжения 150, 130, 120 °С установлены в 60-х годах 20-го века. В дальнейшем в реальных условиях эксплуатации с целью снижения аварийности в тепловых сетях города, недопущения пропуска перегретой воды с температурой выше 110 °С в квартальные тепловые сети, а также с целью максимального использования теплофикационных отборов турбоагрегатов ТЭЦ были введены «срезки» температурного графика. Введение «срезок» температурного графика привело к необходимости перехода в период «срезки» к количественно-качественному регулированию в части ведения гидравлических режимов.

В зоне действия Автозаводской ТЭЦ срезка температурного графика на уровне 110 °С введена руководством Горьковского автозавода и согласована с Горисполкомом Нижнего Новгорода в 1976 году после аварии на Ленинской магистрали повлекшей человеческие жертвы. Начиная с 1977 года технические условия на подключение объектов капитального строительства (и соответственно проектирование систем) к тепловым сетям Автозаводской ТЭЦ выдавались с учетом срезки температурного графика. Учитывая то что 58% жилых зданий в Ленинском и Автозаводском районах Нижнего Новгорода построены после 1976 года можно констатировать, что для 58% абонентов Автозаводской ТЭЦ температурный график 150/70°C с «срезкой» 110 °С является проектным. Аналогичная ситуация складывается и для других крупных систем теплоснабжения города работающих со срезкой температурного графика.

При этом согласно НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКОЙ РАБОТЕ «Разработка концепции перевода теплоснабжения в городах Уфа, Благовещенск, Стерлитамак, Салават, Ишимбай, Сибай, Нефтекамск, Агидель на пониженный температурный график" переход тепловой сети со средневзвешенным сроком службы теплопроводов более 20 лет от

температурного графика 110 °С на 150 °С приведет через пять лет к росту числа аварий в 3,8 раза (результаты получены как синтез Модели внезапных отказов и Модели износа элементов теплопровода), что в свою очередь приведет к снижению надежности, качества теплоснабжения потребителей и увеличению эксплуатационных расходов на аварийный ремонт тепловых сетей. При этом данные затраты существенно выше чем экономия электроэнергии от снижения расходов теплоносителя при переходе на повышенный температурный график.

Также существенным ограничением работы с температурой сетевой воды выше 115 °С является использование современных предизолированных трубопроводов при прокладке тепловых сетей (ограничение по температуре сетевой воды от завода изготовителя).

В связи с вышесказанным изменение температурных графиков в городе Нижний Новгород 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 2020 год рассмотрен 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 технология 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. Выработываемое тепло может использоваться для нагревания турбинного масла для т.н. ORC-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 6.23).

Таблица 6.22 – 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 2020 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 2020 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 2020 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 2023 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 2023 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	1 598
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, 2Ду200, 2Ду100	325/150	2023	23 491
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	2022	1 001
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	2022	527
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	деловое управление	ул. Уяльнова, 4в	ООО "Русхим"	на существующей теплотрассе, проложенной к УТ-245-к8.	2Ду40	14	2022	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	2022	2 193
ул. Пугачева, 1	10-ти этажный 2-х секционный многоквартирный жилой дом	ул. Боевых Дружин, 1	ООО "Магнат"	ТК-2см	Ду70; Ду80/50	166	2022	15 366
СТЭЦ	универсальный спортивный комплекс с искусственным льдом	в квартале ул. Бетанкура, набережной р. Волга, ул. Должанская, ул. Самаркандская	ГКУ НО "Нижегородстройзаказчик"	ТК-6 ЭЖК-к13	2Ду300	390	2023	49 315
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/ ГВС (теплоноситель на ВВП ГВС) на теплотрассе 2Ду200мм, проложенной от УТ-1а к ТК-1-5	2Ду70/2Ду50	78/55	2022	9 450
ул. Академика Баха, 4	ДОУ	ул. Молитовская, у дома № 6 корпус 2	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	УТ-7 (нов.)	2Ду70	171	2022	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	2022	8 546
СТЭЦ	ДОУ	ул. Генерала Зимина, у дома № 40	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	ТК-ЦТП-308-к4	2Ду80	34	2022	2 699
СТЭЦ	ДОУ	ул. Куйбышева	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	УТ-311 к4-2	2Ду70	135	2022	7 678

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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. 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	2022	24 790
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	2022	9 124
					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	2022	9 570
					2Ду150	275	2022	16 537
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	2022	5 861
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	2022	2 726
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	группа 19-ти этажных жилых домов с подземной автостоянкой (№ 8-1, 8-2, 8-3 по генплану) в границах улиц Пушкина-Тимирязева	ул. Оранжевая, 2-я, СНТ "Бугры-2"	ООО "НижЛидерСтрой"	ТК-203-к1-1	2Ду200	135	2022	14 412
					2Ду200	160	2022	14 521
					2Ду125	15	2022	1 338
					2Ду150	55	2022	4 169
					2Ду125	20	2022	1 915
					2Ду100	25	2022	2 175
2Ду80	10	2022	1 246					
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)	2Ду250/2Ду150/2Ду150	28/34/30	2022	8 005
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	2Ду150/2Ду100	90/10	2022	7 534
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
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;Ду80/50	35	2023	3 112
СТЭЦ	Многоквартирный дом со встроенными	ул. Калашникова	ООО "Специализированный	ТК-704-к8	2Ду100	100	2022	5 635

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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.
	помещениями общественного назначения		застройщик "Компания "Выбор"					
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"	TK-7а-5	2Ду200	75	2022	2 887
					2Ду125	40	2023	2 887
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 TK-7а-6	2Ду125	110	2022	1 733
							2023	1 733
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	в границах улиц Барминская, Елецкая	ООО "ДМ-ИНВЕСТ СТРОЙ"	TK-201-13-к5в-4	2Ду125	255	2022	3 949
							2023	3 949
СТЭЦ	ДОУ	ул. С.Есенина, у домов №№ 31, 35	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	TK-114-1 к7-1 (проект.)	2Ду80	8	2022	8 609
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"	TK-32	2Ду125; Ду150/100	60	2022	8 609
					2Ду70; Ду70/50	20	2022	4 269
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")	TK-21-1 (нов)	2Ду125/2Ду100/2Ду100	370/15/190	2022	16 122
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	2023	992
СТЭЦ	Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения № 16 по генплану	ул. Буревестника, земельный участок 1М	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	проектируемая TK-414а-к2 (пр.)	2Ду250	40	2022	4 087
					2Ду100	20	2022	1 886
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	2022	7 988
НТЦ	1-я очередь строительства: "Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения"	ул. 1-я Оранжевая, земельный участок 24А	ООО "Специализированный застройщик "Комфорт Строй"	TK-201-1	2Ду150	6	2022	1 106

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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.
	и подземной стоянкой автомобилей № 1 (по генплану)"							
СТЭЦ	многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения № 15 (по генплану)	в границах улиц Страж Революции, Гвардейцев, 50-летия Победы, Евгения Никонова (ул. Буревестника, участок 1Л)	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	проектируемая ТК-414а-к3 (пр.)	2Ду200	115	2022	6 373
					2Ду125	12	2022	951
СТЭЦ	многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения № 21 (по генплану)	в границах улиц Страж Революции, Гвардейцев, 50-летия Победы, Евгения Никонова (ул. Буревестника, участок 1П)	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	проектируемая ТК-414а-к2 (пр.)	2Ду100	35	2022	2 431
ул. Углова, 7	многоквартирный жилой дом № 6 (номер по генплану) с помещениями общественного назначения и подземно-надземной автостоянкой с эксплуатируемой кровлей и ТП	пр. Гагарина, 144	ООО "Строительная Компания"	ОВ - ТК-15б; ГВС - ТК-15	2Ду125; Ду80/50	2	2022	327
							2023	327
НТЦ	жилой комплекс (1 очередь строительства)	в квартале улиц Белинского – Тверская – Невзоровых	ООО "Специализированный застройщик "Юника НН"	ТК-410	2Ду125	95	2022	6 672
					2Ду100	45	2023	2 993
котельная Анкудиновское шоссе, 24	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной стоянкой автомобилей	Анкудиновскому шоссе, 34	ООО Специализированный застройщик "Строй-Ризлти и К"	ТК-3	2Ду125	65	2023	3 277
ул. Климовская, 86-а	многоквартирный дом	в границах улиц Искры, Октябрьской революции, переулков Сивашский и Холодильный	ООО "Специализированный застройщик "АндЭко"	в районе неподвижной опоры на теплотрассе 2Ду300мм, напротив дома № 1 по ул. Искры (УТ-7-1-а)	2Ду200	23	2023	1 645
					2Ду100	17	2023	1 116
СТЭЦ	многоквартирный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения	ул. Сергея Акимова, 50	ООО "ИНВЕСТПРОМ"	ТК-208-3-к4	2Ду125	20	2023	1 630
СТЭЦ	Многоквартирный жилой дом № 13 (по генплану)	ул. Буревестника, земельный участок 1Т	ООО "Специализированный застройщик "Андор"	проектируемая ТК-414а-к3 (пр.)	2Ду100	80	2023	3 539
СТЭЦ	Строительство пристроя к зданию МАОУ Школа № 55	ул. С.Есенина, 37	МАОУ "Школа № 55"	на теплотрассе 2Ду400мм, проложенной от ТК-116 к ЦТП-302	2Ду150	15	2023	1 131
ул. 40 лет Победы, 15	Строительство пристроя к зданию МБОУ "Школа № 134"	ул. 40 лет Победы, 16	МБОУ "Школа № 134"	на существующем участке тепловой сети 2Ду200; Ду200/150мм, проложенной от ТК-4 к ТК-8	2Ду125; Ду100/70	1	2023	528

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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.
БМК по адресу: Нижегородская область, г. Н.Новгород, Нижегородский район, в 30 метрах на юго-запад от дома № 5 на ул. Гребешковский откос	многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	в границах улиц Соревнования, Чернышевского	АО "Специализированный застройщик "ИКС"	ТК-2	2Ду100	8	2023	913
НТЦ	объект культурного наследия Нижегородской области "Дом М.Ф.Щелокова"	ул. Варварская, д. 8 литера 3	Министерство имущественных и земельных отношений Нижегородской области (Управление государственной охраны объектов культурного наследия Нижегородской области)	ТК-243а	2Ду40	15	2023	1 464
пер. Плотнинский, 11-а	объект культурного наследия "Дом Н.П.Котельникова"	ул. Ильинская, 64 (литеры А, А1)	ГП НО "ДиРОН" (Управление государственной охраны объектов культурного наследия Нижегородской области).	в месте изменения диаметра после УТ-20 в сторону ТК-20а на тепло-трассе 2Ду100мм, у здания по ул. Ильинская, 64	2Ду40	10	2023	665
НТЦ	жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой № 2 (по генплану)	в границах улиц Трудовая, Ульянова, Провиантская, Большая Печерская	ООО Специализированный застройщик "Меридиан"	УТ-436-3к6 (шахта опуска на тепло-трассе 2Ду100мм, напротив дома по ул. Трудовая, 14)	2Ду100	20	2023	1 566
НТЦ	многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной стоянкой автомобилей	ул. Октябрьская	ООО Инвестиционная Компания "СМ-Финанс"	ТК-501-11-к1	2Ду100	75	2023	3 347
НТЦ	комплекс административных зданий	ул. Ошарская, д. 63 (корпуса 1-4)	Управление делами Правительства Нижегородской области	УТ-416-5-к2-2	2Ду125	90	2023	4 124
НТЦ	жилой дом	ул. Ошарская, 78	Администрация г. Н.Новгорода	проектируемая ТК-1 (планируемая к строительству на тепловой сети, строящейся от УТ-416-5-к2-2)	2Ду70	80	2022	1 903
							2023	1 903
ул. Тихорецкая, 3-в	Жилой дом № 3/2 (номер по генплану) с помещениями общественного назначения и пристроенным гаражом-стоянкой закрытого типа № 3/3 (по генплану)	в границах улиц Актюбинская, Конопотская, Якорная	ООО "Специализированный застройщик "Аванпорт"	ТК-2	2Ду150	180	2023	16 761
							2023	7 445
ул. Тихорецкая, 3-в	Жилой дом № 3/1 (номер по генплану) с помещениями общественного назначения и пристроенным гаражом-стоянкой закрытого типа № 3/3 (по генплану)	в границах улиц Актюбинская, Конопотская, Якорная	ООО "Специализированный застройщик "Аванпорт"	ТК-2	2Ду125	150	2023	11 860
ИТОГО								432 621

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 земельно-го участка Заявителя	ТК 1с109	ОДЗ	41	2022	40	Подземная бесканальная	1 026
					ТК 1с109	ОДЗ	41	2022	50	Подземная бесканальная	1 121
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 недвижимой опоры напротив жилого дома №12 про ул.Львовская Горячее водоснабжения:от тр.пр. горячего водоснабжения Д=65, проложенных (инв.425401), у недвижимой опоры напротив жилого дома №12 про ул.Львовская.	мероприятия по строительству подводящих сетей до границ земельного участка входит в обязанности заявителя	УТ30-17	ОДЗ	16	2023	50	Подземная бесканальная	458
					УТ30-17	ОДЗ	13	2023	50	Подземная бесканальная	372
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	796
					УТ18-67'	ОДЗ	20	2025	200	Подземная бесканальная	1 208
Мойка автомобилей	ул. Дьяконова, у д.2 корп.4	Сорокин А.Н.	от трубопроводов отопления (проложенных надземно) 2Ø 500 мм с инвентарным № 426451, у недвижимой 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	751
«Многоквартирный жилой дом с помещениями общественного назначения», по адресу: г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Маковского, мик-	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)	3ЮЗ6	МКД	132	2022	125	Подземная бесканальная	5 320

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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.
район "Мончегорский", находящийся в 93 пог.м. от жилого дома по ул. Маковского											
объекты ГБПОУ "Нижегородского индустриального колледжа"	Ю.Фучика12А	ГБПОУ "Нижегородский индустриальный колледж"	В 3-4м от НО на участке эстакады 3ю30/1ю9	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС (ТЗ) до границ земельного участка Заявителя			198	2022	70	Подземная бесканальная	6 323
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 отопления до границ земельного участка Заявителя			130	2022	70	Подземная бесканальная	4 152
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	3 253
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	2 015
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	479
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 много-			15	2022	70	Подземная бесканальная	479

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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.
				квартирного дома.							
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	410
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 от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			116	2022	32	Подземная бесканальная	2 903
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 от ТК 1с-10 до границ земельного участка Заявителя			90	2022	32	Подземная бесканальная	2 252
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	1 902
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 от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			159	2022	50	Подземная бесканальная	4 345
Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями обслуживающего назначения на	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 от существующих трубопроводов до границ с инженерно-			50	2022	80	Подземная бесканальная	1 977

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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.
первом этаже				техническими сетями жилого дома							
МБУ СШОР №8 по футболу	пр. Молодежный, д.29, стадион «Строитель»	Муниципальное Бюджетное Учреждение Спортивная школа Олимпийского резерва №8 по футболу	в районе недвижимой 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	111
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 тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			200	2022	50	Подземная бесканальная	5 466
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	7 908
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	6 387
Объекты планируемого строительства - П*ТЖсм зона реорганизации застройки в смешанную многоквартирную и	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	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка			15	2023	350	подземная канальная	1 624

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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.
общественную застройку			подключаемого объекта	Заявителя							
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	463
Проект планировки 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	на пересечении улиц Коломенская и Янки Купалы в Автозаводском районе г. Нижнего Новгорода	ООО «Первая строительная компания»	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			150	2022	125	подземная бесканальная	6 046
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	2022	300	подземная канальная	9 109
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	683
Здание склада	ул. Героя Поюще-	ООО ПКФ	на границе земельного участ-	Выполнение проектных и			110	2022	50	подземная	3 006

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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.
	го, 20 (участок №1)	«ВолгоВят-ТехСнаб»	ка заявителя	строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя						бесканальная	
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 Заявителя			5	2022	32	подземная бесканальная	125
Объект незавершенного строительства - пристрой к бытовому корпусу стадиона	ул. Глеба Успенского	Гасымов Габил Муса оглы	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	7 007
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	2023	76	надземная	10 042
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	2022	300	подземная канальная	18 218
							10	2022	100	подземная канальная	515
Торгово-	пр. Ленина,	ООО «ИДК»	на границе земельного участ-	Выполнение проектных и			30	2022	200	подземная	1 991

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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.
развлекательный центр с подземной автопарковкой	39,39Б		ка заявителя	строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя						канальная	
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	7 117
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	2022	80	подземная бесканальная	989
Производственное здание с административно-бытовыми помещениями»	ул. Новикова-Прибоа, 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	668
Склад	ул. Лесная, у дома №2	МГДиРА ГБУ НО Институт развития агломерации Нижегородской области	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			400	2023	50	Подземная канальная	11 442
«Здание жилое многоквартирное	территория в границах бульвара	ООО «СЗ «СНАБ-	на границе с инженерно-техническими сетями много-	Выполнение проектных и строительно-монтажных ра-			132	2022	150	Подземная канальная	5 835

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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.
со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой (№1 по генплану) границах бульвара Заречный, улиц Баумана, Правдинская, затона имени 25 лет Октября в Ленинском районе города Нижнего Новгорода»	Заречный, улиц Баумана, Правдинская, затона имени 25 лет Октября	ЦЕНТР-НН»	квартирного дома	бот по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома							
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	8 841
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	8 438

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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.
щееобразовательной 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	1 008
							31	2022	70	Подземная бесканальная	990
Многоквартирный дом со встроенно-пристроенным административным зданием (№2,3 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 №2			36	2023	125	подземная бесканальная	1 519
							52	2023	80	подземная бесканальная	2 152
«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	1 208
«Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения, в том числе встроенной дошкольной образовательной организацией (№1 по генеральному плану) I этап	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	80	подземная бесканальная	1 463 10 319
							256	2022	125	подземная бесканальная	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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.
строительства» в границах улиц Героя Юрия Смирнова, Юлиуса Фучика, проспекта Ленина в Автозаводском районе г.Нижнего Новгорода											
«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			14,5	2022	80	подземная бесканальная	647
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 границ земельного участка Заявителя			4	2024	38	подземная бесканальная	109
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	2 265

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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.
Амбулаторно-поликлиническое учреждение без стационара	южнее д.51 по ул.Патриотов	ООО «Лечебно-диагностический центр Международного института биологических систем имени Сергея Березина»	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			200	2022	80	подземная бесканальная	7 908
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	4 078
Многоквартирный дом №1 (по генплану)	в квартале в границах улиц Шекспира, Героя Попова, Суздальская в Ленинском районе г.Нижнего Новгорода	ООО "СТЭКОМ"	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			170	2024	80	подземная канальная	9 056
Многоквартирный дом (№4 по генплану)	ул.Коломенская,8 А	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			75	2023	80	подземная канальная	3 831
Строительство жилого дома по ул. Героя Васильева, 31 в Автоза-	ул. Героя Васильева, 31	МКУ "Главное управление по капитально-	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих			109	2023	80	подземная канальная	5 568

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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.
водском районе г. Н. Новгорода		му строительству г.Н.Новгород а"		ющих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома							
Многоквартирный дом №2 (по генплану)	ул. Героя Васильева, 33, земельный участок №2	МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгород а"	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			30	2024	80	подземная канальная	1 598
Многоквартирный жилой дом	ул. Сергея Тюленина, 20а	ООО "СЗ "Центр Плюс"	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			103	2023	65	подземная канальная	5 076
Жилой дом №1 на 48 квартир с детским садом на 45 мест и общественными помещениями 400 кв.м.	ул. Парышевская, в 15 метрах на запад от жилого дома №48 по ул. Парышевская	ООО "Альфакапстрой"	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			990	2023	125	подземная канальная	60 714
Жилой дом №2 на 64 квартиры	ул. Парышевская, в 15 метрах на запад от жилого дома №48 по ул. Парышевская	ООО "Альфакапстрой"	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			80	2023	125	подземная канальная	4 906

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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 №3 на 64 квартиры	ул. Парышевская, в 15 метрах на запад от жилого дома №48 по ул. Парышевская	ООО "Альфакапстрой"	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			50	2024	100	подземная канальная	2 810
Жилой дом №4 на 64 квартиры	ул. Парышевская, в 15 метрах на запад от жилого дома №48 по ул. Парышевская	ООО "Альфакапстрой"	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			75	2024	100	подземная канальная	4 215
Жилой дом №5 на 64 квартиры	ул. Парышевская, в 15 метрах на запад от жилого дома №48 по ул. Парышевская	ООО "Альфакапстрой"	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			75	2025	80	подземная канальная	4 159
Шинный центр с шиномонтажом и автомойкой	ул.Героя Попова, около электроподстанции, примерно в 100 метрах от дома №43А	ООО "Вектор"	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			190	2023	65	подземная канальная	9 363
Здание автосервиса с административно-бытовыми помещениями	ул. Новикова-Прибоя, 16 (участок 1)	Сударев Е.В., Сударев Ю.В.	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			20	2023	50	подземная канальная	880

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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 ООО "Спарта-НН"	ул. Фучика, 42А	ООО "Спарта-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			10	2024	65	подземная канальная	514
Храм в честь апостола Фомы	в границах пр.Ленина, ул. Новикова-Прибоя, Станкозаводская, Снежная, Херсонская	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			40	2024	65	подземная канальная	2 055
Строительство ДООУ по ул.Янки Купалы, д. 29 в Автозаводском районе города Нижнего Новгорода	ул.Янки Купалы, д. 29	МКУ "Главное управление по капитальному строительству г.Н.Новгорода"	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			30	2024	80	подземная канальная	1 598
строительство универсального спортивного зала	ул. Мельникова, у дома №10	"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			200	2024	65	подземная канальная	10 277
Медицинский центр	ул. Коломенская, напротив дома 8Б	ООО "Инвест Территория"	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			70	2023	50	подземная канальная	3 081

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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.
ИТОГО											326 944

Таблица 7.3 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО "Коммунальная сетевая компания" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование источника	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Год реализации	Затраты с НДС, тыс. руб.
котельная Малоэтажная, 31А	Участок теплотрассы от УТ3 дожд № 11 по г/плану	125	2022	3 497
	Участок теплотрассы от У Т6 дожд № 10 по г/плану	125	2023	1 094
	Участок теплотрассы от У Т6 до УТ7	250	2023	7 229
	Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8	250	2023	12 942
	Участок теплотрассы от УТ7 дожд № 4 по г/плану	100	2023	1 072
	Участок теплотрассы от УТ8 дожд № 9 по г/плану	125	2024	1 252
	Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9	200	2024	3 071
	Участок теплотрассы от УТ9 дожд № 5 по г/плану	125	2024	2 389
	Участок теплотрассы от УТ9 до УТЮ	150	2024	7 982
	Участок теплотрассы от УТ9 дожд № 6 по г/плану	100	2024	3 237
	Участок теплотрассы от УТЮ дожд № 7 по г/плану	125	2024	853
	Участок теплотрассы от УТЮ дожд № 8 по г/плану	100	2024	2 388
	Участок теплотрассы от УТ14.1 дожд № 28 по г/плану	100	2025	1 656
	Участок теплотрассы от УТ 13 дожд № 26 по г/плану	100	2025	2 760
	Участок теплотрассы от УТ14.1 дожд № 27 по г/плану	100	2025	1 656
	Участок теплотрассы от УТ18 до жд46	100	2023	1 153
	Участок теплотрассы от УТ14.1 дожд № 29 по г/плану	100	2025	2 760
	Участок теплотрассы от УТ25 до УТ26	100	2026	2 903
	Участок теплотрассы от УТ14 до д/с № 33 по г/плану	100	2024	2 470
	Участок теплотрассы от УТ11 до школа № 31 по г/плану	125	2024	2 372
	Участок теплотрассы от УТ5 до УТ6	250	2022	4 320
	Участок теплотрассы от УТ24 дожд № 38 по г/плану	100	2026	1 805
	Участок теплотрассы от УТ19.1 дожд № 51 по г/плану	100	2022	491
	Участок теплотрассы от УТ19.1 до УТ20.1	150	2022	8 786
	Участок теплотрассы от УТ20.1 дожд № 50 по г/плану	100	2022	1 227
	Участок теплотрассы от УТ20.1 дожд № 48 по г/плану	100	2023	4 338
	Участок теплотрассы от УТ20.1 дожд № 49 по г/плану	100	2023	2 296
Участок теплотрассы от УТ26 дожд № 42/1 по г/плану	100	2026	1 175	
Участок теплотрассы от УТ18 дожд № 47 по г/плану	125	2023	821	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование источника	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Год реализации	Затраты с НДС, тыс. руб.
	Участок теплотрассы УТ14- УТ14.1	150	2025	6 037
	Участок теплотрассы от УТ26 дожд № 44/1 по г/плану	100	2026	1 719
	Участок теплотрассы от УТ 15 до УТ22	200	2026	11 458,52
	Участок теплотрассы от УТ22 дожд № 34 по г/плану	100	2026	1 254
	Участок теплотрассы от УТ22 до УТ23	200	2026	8 645
	Участок теплотрассы от УТ23 дожд № 37 по г/плану	100	2027	308
	Участок теплотрассы от УТ23 дожд № 36 по г/плану	100	2027	614
	Участок теплотрассы от УТ23 до УТ24	150	2027	4 351
	Участок теплотрассы от УТ24 дожд № 39 по г/плану	100	2027	918
	Участок теплотрассы от УТ24 до УТ25	150	2027	5 579
	Участок теплотрассы от УТ25 дожд № 41 по г/плану	100	2027	570
	Участок теплотрассы от УТ25 дожд № 40 по г/плану	100	2027	654
	Участок теплотрассы от УТ26 дожд № 43 по г/плану	100	2027	505
	Участок теплотрассы от УТ22 дожд № 35 по г/плану	100	2027	1 585
	Участок теплотрассы от УТ2 до д/с № 32 по г/плану	100	2024	2 606
ИТОГО				136 799

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	2022	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	2022	18 920
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	18 920
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	застройка жилого квартала	в границах улиц Студенческая, Окский съезд	ООО "Объектстрой"	УТ-618	2Ду500	133	2022	16 438
							2023	16 438
					2Ду400	170	2022	6 867
							2023	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	2022	1 862
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)					2Ду700	96	2022	5 572
котельная ул. Вете-							2023	5 572

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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.
ринарная 5 (НТЦ)								
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)					2Ду500	460	2022	26 999
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	26 999
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)					2Ду500	133	2022	7 873
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	7 873
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)					2Ду800	19	2022	10 038
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	10 038
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)					2Ду800	353	2022	40 799
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	40 799
СТЭЦ					2Ду1000	2337	2022	281 491
СТЭЦ							2023	281 491
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Многоквартирный дом с пристроенной дошкольной образовательной организацией и подземной стоянкой автомобилей	ул. Красноезвездная, 10	ООО "Трн дома"	ТК-112-к26	2Ду125	104	2023	5 486
котельная 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	2Ду400	57	2022	8 306
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	343
СТЭЦ							2023	343
ул. Углова, 7	Многоквартирный жилой дом № 6 (номер по генплану) с помещениями общественного назначения и подземно-надземной автостоянкой с эксплуатируемой кровлей и ТП	пр. Гагарина, 144	ООО "Строительная Компания"	ОВ - ТК-156; ГВС - ТК-15	2Ду125; Ду100/80	46	2022	2 920
ул. Углова, 7							2023	2 920
ул. Углова, 7					2Ду125; Ду80/50	29	2022	1 627
ул. Углова, 7							2023	1 627
ИТОГО								898 774

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 строит-ва/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
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	2023-2024	116 937,5
ИТОГО				116 938

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

Предложения 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, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

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 7.6-7.7, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.6 – 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 мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб
Новое строительство	Строительство теплотрассы-перемычки между 2 и 6 очередями от котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	166 149
Новое строительство		2023	120 295
Новое строительство	Строительство инженерных сетей к котельной в п. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	2022	18 971
ИТОГО			305 415

Таблица 7.7 – 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	
Переключение кот. ул Профинтерна 7б	Строительство тепловой сети от ж.д. бул. Заречный 7 до административного здания ул.Арктическая 7 с реконструкцией оборудования станции смешения Архитектурной	2022	8 917
Переключение кот. ул Профинтерна 7б	Строительство тепловой сети от ж.д. бул. Заречный 7 до административного здания ул.Арктическая 7 с реконструкцией оборудования станции смешения Архитектурной	2023	9273
ИТОГО			68 914

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 7.8-7.9, 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 7.8 – Объемы реконструкции тепловых сетей АО "Теплоэнерго", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Наименование мероприятия	Год строит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	2 783
Строительство новых, увеличение пропускной способности существующих теплотрасс от границы раздела с тепловыми сетями ПАО "Т плюс" до ТК-108	2022	2 062
	2023	91 242
	2024	13 686
Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2023	4 366
	2024	43 094
Оптимизация схемы теплоснабжения потребителей от котельной по ул. Памирская, 11	2022	15 207
	2023	174 176
Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2022	556 392
	2023	1 432 245
	2024	1 278 794
	2025	1 731 944
	2026	1 721 438
Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2022	80 357
	2023	34 847
Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2023	145 111
	2024	42 786
	2025	103 533
	2026	46 277
	2027	48 128
Переключение потребителей кот. Сокол-3 (вывод на ул. Рябцева) на Сормовскую ТЭЦ	2026	3 600
	2027	38 400
Оптимизация схемы теплоснабжения от котельной ул. Минина, 1-а	2022	33 787
Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий ВЦСПС"	2023	1 200
	2024	21 120
Переключение нагрузки с котельной ул. Горького, 65-д на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2023	1 200
	2024	18 000
Оптимизация схемы теплоснабжения жилого дома №15 по ул. Страж Революции	2022	12 892
Переустройство систем теплоснабжения путем установки оборудования индивидуальных тепловых пунктов в многоквартирных жилых домах г. Нижнего Новгорода	2022	3 215
Переключение потребителей с котельной по адресу ул. 3-я Ямская, 7 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	19 822
Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Горького, 113/30 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	19 102
Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Белинского, 32 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	21 068
ИТОГО		9 302 454

Таблица 7.9 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО "Теплосети", подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

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.
1C10	1C11	41,76	2022	500	Подземная канальная	ППМ	6 597
1C24	1C25	140,12	2022	500	Подземная канальная	ППМ	21 989
1C24	1C24-А	21,59	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 043
1C24-1	магазин	75,43	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 555
1C24-А	магазин	4,46	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	190
1C24-А	1C24-1	53,9	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 560
1C35	1C111	88,31	2022	500	Подземная канальная	ППМ	13 821
1C50	УТ25-2	12,21	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	610
1C8	1C9	87,29	2022	500	Подземная канальная	ППМ	13 664
1C9	1C10	17,28	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 670
1CГ	1CГ	7,54	2022	600	Подземная канальная	ППМ	1 459
1CГ	ТНС 1CГ	13,92	2022	600	Подземная канальная	ППМ	2 554
ТНС 1CГ	1C2	951,5	2022	600	Подземная канальная	ППМ	173 675
УТ25-13	УТ25-14	21,85	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 118
УТ25-14	УТ25-16	22,55	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 169
УТ25-16	УТ25-19	74,59	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	3 476
УТ25-16	ж/д	18,77	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	597
УТ25-16	ж/д	35,72	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 131
УТ25-19	УТ25-22	41,12	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 900
УТ25-2	УТ25-5	49,29	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 491
УТ25-25	УТ25-26	15,68	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	758
УТ25-25	УТ25-22	14,95	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	695
УТ25-26	УТ25-28	57,12	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 592
УТ25-28	ж/д	13,6	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	440
УТ25-28	УТ25-31	32,98	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 212
УТ25-34	УТ25-35	18,78	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	864
УТ25-34	УТ25-41	68,41	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 092
УТ25-34	УТ25-25	102,73	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	4 774
УТ25-35	ж/д	15,81	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	503
УТ25-35	ж/д	15,67	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	503
УТ25-35	УТ25-38	38,16	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 396
УТ25-38	ж/д	32,76	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 037
УТ25-41	ж/д	15,04	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	471
УТ25-41	ж/д	15,22	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	471
УТ25-41	УТ25-44	32,72	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 212
УТ25-44	ж/д	33,15	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 037
УТ25-47	УТ25-34	64,63	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 304
УТ25-48	контора	44,2	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 383

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ25-48	УТ25-49	20,75	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	996
УТ25-48	УТ25-47	42,82	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 186
УТ25-49	УТ25-51	57,98	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 637
УТ25-5	УТ25-6	66,81	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 406
УТ25-51	стр дом, жд	12,68	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	409
УТ25-51	стр дом, жд	17,59	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	566
УТ25-51	УТ25-54	30,63	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 139
УТ25-57	ж/д	11,07	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	346
УТ25-57	УТ25-48	22,16	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 345
УТ25-6	УТ25-7	32,38	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 627
УТ25-60	ж/д	31,82	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 006
УТ25-60	УТ25-57	34	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 079
УТ25-7	УТ25-9	34	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 728
УТ25-7	ж/д	13,69	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	440
УТ25-9	УТ25-11	34,87	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 659
УТкв52-46	УТкв52-47	19,44	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	901
УТкв52-47	ж/д	7,8	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
УТкв52-47	общеежитие	44,03	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 001
УТкв52-47	ж/д	4,97	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
1ю11	1ю12	78,83	2022	500	Подземная канальная	ППМ	12 408
1ю12	1ю12-1	29,41	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 375
1ю12-1	1ю12-2	16,26	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	758
1ю12-1	ж/д (№79-ТСЖ №141)	6,95	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
1ю12-2	1ю12-3	47,72	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 183
1ю12-3	ж/д	5,33	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
1ю12-3	ж/д	8,05	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
1ю13	1ю16	47,4	2022	500	Подземная канальная	ППМ	7 382
1ю15	1ю16	25,06	2022	500	Подземная канальная	ППМ	3 927
1ю15	1ю15	5,79	2022	500	Подземная канальная	ППМ	942
1ю15	2ю52	15,42	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 356
1ю15	2ю49	108,85	2022	500	Подземная канальная	ППМ	17 120
1ю16	1ю15	17,61	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 827
1ю17	1ю18	597,39	2022	500	Подземная канальная	ППМ	93 766
1ю18	1ю18	6,26	2022	500	Подземная канальная	ППМ	942
1ю20	1ю18	302	2022	500	Подземная канальная	ППМ	47 433
1ю4	1Ю5	157,29	2022	500	Подземная канальная	ППМ	24 659
1Ю5	1Ю5	3,66	2022	500	Подземная канальная	ППМ	628
1ю8-2	1ю8-21	180,63	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	9 202
1ю9	1ю10	64,77	2022	500	Подземная канальная	ППМ	10 209
1ю9	1ю9-2	58,49	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 750
1ю9-1	1ю9-1а	46,94	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 228
1ю9-1	ж/д	4,04	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	190

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
1ю9-1а	офис	7,32	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
1ю9-1а	ж/д	10,01	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	474
1ю9-2	1ю9-1	37,4	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 754
1ю9-2	Церковь	20,39	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	909
2ю47	2ю48	151,82	2022	500	Подземная канальная	ППМ	23 873
2ю49	2ю48	88,23	2022	500	Подземная канальная	ППМ	13 821
2ю52	2ю53	34,38	2022	500	Подземная канальная	ППМ	5 340
3Ю3	1Ю5	27,28	2022	500	Подземная канальная	ППМ	4 241
УТ16-57	УТ16-80	33,86	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 079
УТ16-80	УТ16-81	49,3	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 228
УТ16-80	ж/д	9,95	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	455
УТ16-80	УТ16-58	42,62	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 629
УТ16-81	УТ16-82	7,15	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ16-82	ж/д	13,46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	591
УТ18-1-1	ж/д	6,32	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ18-1-2	ж/д	6,42	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ18-1-3	ж/д	7,18	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ18-1-4	ж/д	7,24	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ18-1-5	ж/д	7,06	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ18-1-6	ж/д	5,52	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ18-1-7	ж/д	6,61	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ18-1-8	ж/д	6,58	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ18-1-9	ж/д	17,65	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	818
УТ18-1-9	ж/д	6,47	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ20-15	УТ20-15-1	18,5	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	864
УТ20-15	ж/д	21,59	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 000
УТ20-15-1	ж/д	6,09	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ20-15-1	ж/д	15,65	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	728
УТ20-5	УТ7-48	7,85	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	407
УТ7-10	УТ7-11	61,74	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 819
УТ7-11	ж/д	4,54	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
УТ7-11	магазин "Мяснов и Отдохни"	30,62	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 410
УТ7-12	УТ7-15	21,32	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 493
УТ7-15	УТ7-16	76,81	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 476
УТ7-16	УТ7-19	51,4	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 627
УТ7-2	УТ7-3	51,62	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 465
УТ7-2	УТ7-12	78,68	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 618
УТ7-21	ж/д	63,1	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 980
УТ7-22	УТ7-22-1	67,98	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 092
УТ7-22	УТ7-23	53,52	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 302
УТ7-22-1	ж/д	6,5	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ7-23	ж/д	23,47	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 046

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ7-23	УТ7-25	71,84	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 403
УТ7-25	ж/д	8,9	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	409
УТ7-25	ж/д	49,25	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 228
УТ7-25	УТ7-28	64,71	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 975
УТ7-28	ж/д	7,48	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ7-28	УТ7-30	26,65	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 373
УТ7-3	ж/д	5,49	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
УТ7-3	УТ7-4	28,08	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 327
УТ7-30	УТ7-31	25,89	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 322
УТ7-31	ж/д	7,76	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	251
УТ7-31	УТ7-34	76,73	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 914
УТ7-34	ж/д	7,17	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	220
УТ7-34	УТ7-35	73,32	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 711
УТ7-36	УТ7-37	48,77	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 491
УТ7-37	ж/д	4,46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	182
УТ7-37	УТ7-38	33,33	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 678
УТ7-38	УТ7-40	26,41	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 322
УТ7-48	УТ7-45	53,59	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 745
УТ7-5	УТ7-5-1	45,1	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 133
УТ7-50	ж/д	7,23	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	257
УТ7-50	ж/д	62,57	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 980
УТ7-5-1	ж/д	4,72	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
УТ7-5-1	УТ7-6	21,07	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	996
УТ7-6	УТ7-7	47,66	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 275
УТ7-7	УТ7-8	49,82	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 274
УТ7-8	ж/д	6,87	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	220
УТ7-8	УТ7-9	21,13	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	955
УТ7-9	УТ7-10	43,3	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 955
1С57	1С57	3,93	2022	500	Подземная канальная	ППМ	628
1С57	1С57	2,43	2022	500	Подземная канальная	ППМ	314
1С58	1С57	75,1	2022	500	Подземная канальная	ППМ	11 780
1С59	1С58	72,75	2022	500	Подземная канальная	ППМ	11 466
1С60	1С59	90,93	2022	500	Подземная канальная	ППМ	14 293
1С69	2С23	20,09	2022	500	Подземная канальная	ППМ	3 141
2С29	2С30/УТ18-21	48,96	2022	500	Подземная канальная	ППМ	7 696
2С54	2С54А	38,87	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 079
2С54/УТ12cr2-1	2С54А	34,05	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 684
2С54А	УТ12cr2-2	59,27	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 657
2С54А	УТ12cr2-2	64,93	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 131
2С23	2С24	33,04	2022	500	Подземная канальная	ППМ	5 183
2С23	2С24	32,5	2022	500	Подземная канальная	ППМ	5 183
2С26	1С60	88,22	2022	500	Подземная канальная	ППМ	13 821

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ13cr2-29	УТ13cr2-51	144,09	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	11 367
УТ13cr2-29	УТ13cr2-51	142,5	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	11 288
УТ13cr2-46	УТ13cr2-46-1	13,64	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	664
УТ13cr2-46	УТ13cr2-47	8,86	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	417
УТ13cr2-46	УТ13cr2-47	10,4	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	464
УТ13cr2-46	УТ13cr2-46-1	12,26	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	569
УТ13cr2-46-1	ж/д	12,27	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	546
УТ13cr2-46-1	ж/д	6,56	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ13cr2-46-1	ж/д	5,56	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ13cr2-46-1	ж/д	7,22	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ13cr2-47	УТ13cr2-48	11,91	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	556
УТ13cr2-47	УТ13cr2-48	12,3	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	556
УТ13cr2-47	ж/д	5,3	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
УТ13cr2-47	ж/д	7,53	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
УТ13cr2-48	УТ13cr2-48-1	15,63	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	758
УТ13cr2-48	УТ13cr2-48-1	19,76	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	948
УТ13cr2-48-1	УТ13cr2-48-2	22,19	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 043
УТ13cr2-48-1	УТ13cr2-48-2	21,81	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 043
УТ13cr2-48-1	ж/д	7,74	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
УТ13cr2-48-1	ж/д	6,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ13cr2-48-2	УТ13cr2-48-3	24,27	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 138
УТ13cr2-48-2	УТ13cr2-48-3	24,71	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 185
УТ13cr2-48-2	ж/д	7,78	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
УТ13cr2-48-2	ж/д	6,27	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ13cr2-48-3	ж/д	28,22	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 273
УТ13cr2-48-3	ж/д	22,01	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 000
УТ13cr2-48-3	ж/д	7,67	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
УТ13cr2-48-3	ж/д	6,82	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ13cr2-51	УТ13cr2-51-1	14,89	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 067
УТ13cr2-51	УТ13cr2-51-1	19,55	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 017
УТ13cr2-51-1	ж/д	9,22	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	409
УТ13cr2-51-1	УТ13cr2-51-2	28,28	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 991
УТ13cr2-51-1	УТ13cr2-51-2	24,19	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 220
УТ13cr2-51-1	ж/д	3,55	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ13cr2-51 -2	УТ13cr2-51-3	23,62	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 707
УТ13cr2-51 -2	УТ13cr2-51-3	21,58	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 118
УТ13cr2-51 -2	ж/д	9,85	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	455
УТ13cr2-51 -2	ж/д	4,07	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ13cr2-51 -3	УТ13cr2-51-4	22,4	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 565
УТ13cr2-51 -3	УТ13cr2-51-4	23,66	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 220
УТ13cr2-51 -3	ж/д	10,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	455
УТ13cr2-51 -3	ж/д	4,59	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	237

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ13cr2-51 -4	УТ13cr2-51-5	19,02	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 351
УТ13cr2-51 -4	УТ13cr2-51-5	18,79	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	966
УТ13cr2-51 -4	ж/д	10,08	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	455
УТ13cr2-51 -4	ж/д	4,52	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	237
УТ13cr2-51 -5	УТ13cr2-51-6	19,88	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 422
УТ13cr2-51 -5	УТ13cr2-51-6	21,66	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 118
УТ13cr2-51 -5	ж/д	10,23	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	455
УТ13cr2-51 -5	ж/д	4,33	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ13cr2-51 -6	УТ13cr2-51-7	23,54	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 707
УТ13cr2-51 -6	УТ13cr2-51-7	20,58	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 068
УТ13cr2-51 -6	ж/д	9,35	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	409
УТ13cr2-51 -6	ж/д	4,97	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	237
УТ13cr2-51 -7	УТ13cr2-51-8	20,36	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 422
УТ13cr2-51 -7	УТ13cr2-51-8	21,83	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 118
УТ13cr2-51 -7	ж/д	9,3	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	409
УТ13cr2-51 -7	ж/д	4,02	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ13cr2-51 -8	УТ13cr2-52	23,36	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 636
УТ13cr2-51 -8	УТ13cr2-52	21,67	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 118
УТ13cr2-51 -8	ж/д	10,34	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	455
УТ13cr2-51 -8	ж/д	4,64	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	237
УТ13cr2-78	УТ13cr2-79	35,08	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 659
УТ13cr2-78	УТ13cr2-79	31,23	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 410
УТ13cr2-79	ж/д	5,56	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ13cr2-79	УТ13cr2-80	21,36	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	955
УТ13cr2-79	ж/д	4,49	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	147
УТ13cr2-79	УТ13cr2-80	16,21	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	758
УТ13cr2-79	ж/д	7,16	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ13cr2-79	ж/д	3,16	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	110
УТ13cr2-83	УТ13cr2-83'	60,87	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 892
УТ13cr2-83	ж/д	8,26	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	379
УТ13cr2-83	ж/д	5,54	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	284
УТ13cr2-83'	ж/д	8,39	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	379
УТ13cr2-83'	УТ13cr2-84	24,92	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 185
УТ13cr2-83'	УТ13cr2-83	55,85	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 596
УТ13cr2-83'	ж/д	7,27	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
УТ13cr2-84	УТ13cr2-84'	7,57	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	379
УТ13cr2-84	УТ13cr2-83'	28,11	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 298
УТ13cr2-84'	УТ13cr2-84	6,89	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	324
УТ13cr2-84'	УТ13cr2-84''	10,92	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	521
УТ13cr2-84'	ж/д	2,66	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	136
УТ13cr2-84'	ж/д	8,11	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
УТ13cr2-84''	ж/д	7,52	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ13cr2-84''	УТ13cr2-84'''	14,68	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	711
УТ13cr2-84''	ж/д	3,57	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	182
УТ13cr2-84''	УТ13cr2-84'	14,37	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	649
УТ13cr2-84'''	УТ13cr2-84''	14,69	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	695
УТ13cr2-84'''	УТ13cr2-85	10,85	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	521
УТ13cr2-84'''	ж/д	7,86	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
УТ13cr2-84'''	ж/д	3,43	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	136
УТ13cr2-85	УТ13cr2-84'''	9,93	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	464
УТ13cr2-85	ж/д	7,93	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
УТ13cr2-85	ж/д	3,98	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	182
УТ18-16	ж/д	6,69	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
УТ18-16	УТ18-15	35,27	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 659
УТ18-17	ж/д	5,56	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	284
УТ18-17	УТ18-16	88,26	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 172
УТ18-18	УТ18-17	28	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 327
УТ18-19	ж/д	4,96	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
УТ18-19	УТ18-18	79,98	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 792
1ю15	2ю52	19,17	2022	400	Подземная канальная	ППМ	2 501
1ю20	1ю20	9,24	2022	500	Подземная канальная	ППМ	1 414
2Ю28	2Ю29	8,51	2022	700	Подземная канальная	ППМ	1 871
2Ю29	2Ю31	58,34	2022	700	Подземная канальная	ППМ	12 056
2Ю30	2Ю30	4,64	2022	500	Подземная канальная	ППМ	785
2Ю-3Ю	2Ю3-ГВС	24,31	2022	500	Подземная канальная	ППМ	3 769
2ю47	2ю47	7,39	2022	500	Подземная канальная	ППМ	1 099
2ю48	2ю49	87,45	2022	400	Подземная канальная	ППМ	11 453
2ю49	1ю15	113,35	2022	400	Подземная канальная	ППМ	14 876
2ю52	2ю53	33,71	2022	400	Подземная канальная	ППМ	4 476
2Ю-ГВС	2Ю-3Ю	353,21	2022	600	Подземная канальная	ППМ	64 398
Ю3-ГВС	2Ю-ГВС	5,52	2022	600	Подземная канальная	ППМ	1 095
1Л49	1Л62	46,34	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 271
1Л77	1Л78	80,81	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 760
УТ13-10	УТ13-15	8,13	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	489
УТ13-26	УТ13-26-1	34,78	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 779
УТ13-26-1	ж/д	5,68	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ13-26-1	УТ13-34	41,52	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 135
УТ13-28-1	ж/д	21,58	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 000
УТ13-28-1	УТ13-29	76,84	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 650
УТ13-30	УТ13-32	65,29	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 956
УТ13-37-1	ж/д	6,02	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ13-37-1	УТ13-37-2	40,85	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 084
УТ13-37-2	ж/д	5,29	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
УТ13-37-2	УТ13-37-3	38,78	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 983

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ13-38	2 Магазины + МебельныйСалон	5,72	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ13-38	УТ13-39	12,18	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	569
УТ13-40-1	ж/д	6,37	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ13-40-1	УТ13-40-2	28,44	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 327
УТ13-40-2	УТ13-40-3	26,4	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 233
УТ13-40-2	ж/д	6,9	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ13-40-3	УТ13-40-4	27,61	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 327
УТ13-40-3	ж/д	7,03	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ13-40-4	УТ13-40-5	29,33	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 375
УТ13-40-4	ж/д	7,28	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ13-7	УТ13-7'	30,92	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 896
УТ7-51-1	УТ7-51-2	22,32	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 118
УТ7-51-3	УТ7-51-4	25,58	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 322
УТ7-51-5	УТ7-52	12,4	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	610
УТ7-55	УТ7-55-1	16	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	758
УТ7-55-1	УТ7-91	24,72	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 185
УТ7-55-3	УТ7-54	7,38	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
УТ7-61	ж/д	5,82	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	189
УТ7-62	УТ7-87	5,28	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	254
УТ7-63-1	ж/д	4,88	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
УТ7-64	УТ7-63-1	5,54	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	305
УТ7-66	ж/д	5,26	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	157
УТ7-67	УТ7-66	42,89	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 629
УТ7-68-1	ж/д	4,79	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	157
УТ7-69	УТ7-70	6,44	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	367
УТ7-70	УТ7-68-1	31,14	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 896
УТ7-73	ж/д	6,57	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	220
УТ7-73-1	УТ7-74	11,81	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	556
УТ7-87	УТ7-61	4,36	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	203
УТ7-87	УТ7-88	48,92	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 228
1ю9-1	ж/д	3,91	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	182
1ю9-1	1ю9-1а	46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 092
1ю9-1а	офис	6,6	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
1ю9-1а	ж/д	10,5	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	500
1ю9-2	1ю9-1	39,87	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 819
1ю9-2	Церковь	19,26	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	864
2Ю-3Ю	3Ю-ГВС	50,01	2022	500	Подземная канальная	ППМ	7 853
2Ю6	3Ю10	26,38	2022	700	Подземная канальная	ППМ	5 405
2Ю7	2Ю8	557,57	2022	700	Подземная канальная	ППМ	115 990
2Ю7	2Ю8	554,13	2022	500	Подземная канальная	ППМ	87 012
2Ю8	3Ю11	1096,42	2022	700	Подземная канальная	ППМ	227 822
2Ю8	3Ю11	1094,35	2022	500	Подземная канальная	ППМ	171 826

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
ЗЮ1	ЗЮ2	35,85	2022	800	Подземная канальная	ППМ	8 397
ЗЮ1	ЗЮ2	36,22	2022	500	Подземная канальная	ППМ	5 654
ЗЮ10	2Ю7	276,87	2022	700	Подземная канальная	ППМ	57 579
ЗЮ10	2Ю7	278,27	2022	500	Подземная канальная	ППМ	43 663
ЗЮ11	ЗЮ12	32,09	2022	700	Подземная канальная	ППМ	6 652
ЗЮ11	ЗЮ12	32,13	2022	500	Подземная канальная	ППМ	5 026
ЗЮ12	ЗЮ13	18,83	2022	700	Подземная канальная	ППМ	3 949
ЗЮ12	ЗЮ13	17,25	2022	500	Подземная канальная	ППМ	2 670
ЗЮ16	ЗЮ17	135,27	2022	700	Подземная канальная	ППМ	28 062
ЗЮ16	ЗЮ17	136,63	2022	500	Подземная канальная	ППМ	21 518
ЗЮ17	ЗЮ18	54,87	2022	700	Подземная канальная	ППМ	11 433
ЗЮ17	ЗЮ18	52,31	2022	500	Подземная канальная	ППМ	8 167
ЗЮ18	ЗЮ19	21,4	2022	700	Подземная канальная	ППМ	4 365
ЗЮ18	ЗЮ19	25,08	2022	500	Подземная канальная	ППМ	3 927
ЗЮ2	ЗЮ3	226,57	2022	800	Подземная канальная	ППМ	52 948
ЗЮ2	ЗЮ4	401,66	2022	500	Подземная канальная	ППМ	63 139
ЗЮ21	ЗЮ21-1	77	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 650
ЗЮ21	Здание	17,67	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	566
ЗЮ21	ЗЮ21	7,25	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	332
ЗЮ21	ЗЮ21-1	80,2	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 792
ЗЮ21-1	Баня 4	9,56	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	474
ЗЮ21-1	Баня 4	13,22	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	616
ЗЮ29	ЗЮ30	17,98	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	915
ЗЮ29	№76 офис ООО Хелпер, №272 автосервис Ерохин	42,8	2022	40	Подземная бесканальная	ППМ	1 238
ЗЮ29	ЗЮ29А	26,74	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 228
ЗЮ29	1ю9-2	158,94	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	7 230
ЗЮ29	ЗЮ30	18,39	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	915
ЗЮ29	№76 офис ООО Хелпер, №272 автосервис Ерохин	41,39	2022	40	Подземная бесканальная	ППМ	1 180
ЗЮ29А	Автосервис ООО "РАША" + гаражные боксы	3,77	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	182
ЗЮ3	ЗЮ4	177,36	2022	800	Подземная канальная	ППМ	41 286
ЗЮ3	ЗЮ3	3,79	2022	500	Подземная канальная	ППМ	628
ЗЮ30	Д1	45,47	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 133
ЗЮ30	№337. № 338 ООО РАША	59,69	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 886
ЗЮ30	Д1	49,04	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 228
ЗЮ32	ЗЮ33	357,25	2022	500	Подземная канальная	ППМ	56 071
ЗЮ32	ЗЮ33	360,23	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	28 419
ЗЮ33	ЗЮ34	169,45	2022	500	Подземная канальная	ППМ	26 544
ЗЮ33	ЗЮ34'	180,57	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	14 288
ЗЮ34	ЗЮ34'	11,05	2022	500	Подземная канальная	ППМ	1 728

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
ЗЮ34	КНС 26	20,79	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	660
ЗЮ34'	ЗЮ35	254,39	2022	500	Подземная канальная	ППМ	39 894
ЗЮ34'	ЗЮ35	251,84	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	19 893
ЗЮ4	ЗЮ4	5,47	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	254
ЗЮ4	ЗЮ5	391,59	2022	800	Подземная канальная	ППМ	91 435
ЗЮ4	ЗЮ4-1	71,76	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 660
ЗЮ4	ЗЮ4	6	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	305
ЗЮ4	ЗЮ4-1	70,27	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 559
ЗЮ4	ЗЮ6	714,41	2022	500	Подземная канальная	ППМ	112 142
ЗЮ4-1	ЗЮ4-2	57,5	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 949
ЗЮ4-1	Здание	10,09	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	314
ЗЮ4-1	Здание	10,75	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	346
ЗЮ4-1	Здание	11,32	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	346
ЗЮ4-1	ЗЮ4-2	60,14	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 050
ЗЮ4-2	ЗЮ4-3	29,62	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 525
ЗЮ4-2	Здание	9,57	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	314
ЗЮ4-2	Здание	8,67	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	283
ЗЮ4-2	ЗЮ29	134,99	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 863
ЗЮ4-3	ЗЮ29	104,9	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 338
ЗЮ4-3	Адм. здание (бывш.Склад УПТК) (ГВС: ИП Чарухин)	16,75	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	534
ЗЮ5	Переход 800/700	89,32	2022	800	Подземная канальная	ППМ	20 759
ЗЮ6	ЗЮ7	39,74	2022	700	Подземная канальная	ППМ	8 315
ЗЮ6	ЗЮ7	38,25	2022	500	Подземная канальная	ППМ	5 968
ЗЮ7	ЗЮ8	45,62	2022	700	Подземная канальная	ППМ	9 562
ЗЮ7	ЗЮ8	43,75	2022	500	Подземная канальная	ППМ	6 911
ЗЮ8	ЗЮ9	281,8	2022	700	Подземная канальная	ППМ	58 618
ЗЮ8	ЗЮ9	281,13	2022	500	Подземная канальная	ППМ	44 134
ЗЮ9	ЗЮ6	7,38	2022	700	Подземная канальная	ППМ	1 455
ЗЮ9	ЗЮ9	4,23	2022	500	Подземная канальная	ППМ	628
ЗЮ9	ЗЮ10	31,9	2022	500	Подземная канальная	ППМ	5 026
ЗЮ-А-1	ЗЮ1	107,29	2022	800	Подземная канальная	ППМ	24 958
ЗЮ-ГВС	ЗЮ1	1542,56	2022	500	Подземная канальная	ППМ	242 347
ЗЮ3	ЗЮ3	6,66	2022	800	Подземная канальная	ППМ	1 633
ЗЮ3	ТНС ЗЮ3	14,82	2022	800	Подземная канальная	ППМ	3 499
Д1	ул. Фучика, 10/3	27,56	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 327
Д1	Ж/д В1	50,6	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 319
Д1	ж/д	3,55	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	182
Переход 800/700	ЗЮ6	226,73	2022	700	Подземная канальная	ППМ	47 186
ТНС ЗЮ3	ЗЮ-А-1	1360,87	2022	800	Подземная канальная	ППМ	317 457
ул. Фучика, 10/3	Ж/д В1	34,43	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 612
ул. Фучика, 10/3	ж/д	2,61	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	142

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ4А-16-2	ж/д	2,95	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	136
УТ4А-16-2	УТ4А-16-3	36,16	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 707
УТ4А-16-2	УТ4А-16-3	36,61	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 754
УТ4А-16-3	ж/д	3,7	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	182
УТ4А-16-3	УТ4А-23-3	34,9	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 659
УТ4А-16-3	УТ4А-23-3	39,82	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 896
УТ4А-21	УТ4А-23	43,14	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 038
УТ4А-21	УТ4А-23	47,77	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 275
УТ4А-23	ж/д (ГВС: мастерские плотников, маляров, элек-трико	4,29	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	182
УТ4А-23	УТ4А-23-1	28,43	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 327
УТ4А-23	УТ4А-23-1	28,99	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 375
УТ4А-23-1	ж/д	3,75	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	182
УТ4А-23-1	УТ4А-23-2	29,59	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 422
УТ4А-23-2	ж/д	3,45	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	136
УТ4А-23-2	УТ4А-23-3	28,57	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 375
УТ4А-23-2	УТ4А-23-1	29,94	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 422
УТ4А-23-3	ж/д	3,18	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	136
УТ4А-23-3	УТ4А-23-2	28,18	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 327
УТ7А-12	ж/д	8,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
УТ7А-12	УТ7А-13	33,98	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 069
УТ7А-12	ж/д	11,23	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	346
УТ7А-13	ж/д	3,95	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	182
УТ7А-13	УТ7А-14	30,68	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	974
УТ7А-13	ж/д	5,44	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	157
УТ7А-14	ж/д	20,6	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	660
УТ7А-14	ж/д	19,6	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	629
УТ-М-13	УТ-М-13'	13,33	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	795
УТ-М-13	УТ-М-13'	14,64	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	917
УТ-М-13'	УТ-М-67	26,47	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 233
УТ-М-14	УТ-М-68	8,08	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	379
УТ-М-15	УТ-М-69	9,75	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	474
УТ-М-59	УТ-М-60	9,66	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	508
УТ-М-59	УТ-М-60	7,89	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	407
УТ-М-60	ж/д	6,11	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ-М-60	УТ-М-60-1	37,35	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 881
УТ-М-60	ж/д	6,46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ-М-60	УТ-М-60-1	37,22	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 881
УТ-М-60-1	УТ-М-60-2	26,75	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 373
УТ-М-60-1	ж/д	4,56	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
УТ-М-60-1	УТ-М-60-2	26,65	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 280
УТ-М-60-1	ж/д	3,45	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	136

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ-М-60-2	ж/д	24,91	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 137
УТ-М-60-2	ж/д	4,54	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
УТ-М-60-2	ж/д	3,32	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	136
УТ-М-60-2	ж/д	21,61	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 000
УТ-М-67	ж/д	3,03	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	136
УТ-М-67	УТ-М-67-1	32,35	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 517
УТ-М-67-1	УТ-М-67-2	32,83	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 564
УТ-М-67-1	ж/д	4,06	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	182
УТ-М-67-2	ж/д	27,55	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 273
УТ-М-67-2	ж/д	3,37	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	136
УТ-М-68	ж/д	48,41	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 183
УТ-М-68	ж/д	4,64	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
УТ-М-69	ж/д	26,83	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 228
УТ-М-69	ж/д	38,64	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 773
УТ-М-7	УТ-М-8	125,32	2022	300	Подземная бесканальная	ППМ	9 868
УТ-М-7	УТ-М-8	127,42	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 032
УТ-М-8	УТ-М-59	199,18	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	10 117
УТ-М-8	УТ-М-59	200,21	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	10 167
УТ10cr2-16	УТ10cr2-17	20,01	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 017
УТ10cr2-17	ж/д	7,75	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
УТ10cr2-17	УТ10cr2-18	18,62	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	966
УТ10cr2-18	УТ10cr2-19	17,39	2022	150	Подземная бесканальная	ППМ	864
УТ10cr2-4	УТ10cr2-5	31,72	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 276
УТ10cr2-5	УТ10cr2-6	29,83	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 133
УТ10cr2-5	ж/д	6,82	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ10cr2-6	ж/д	5,94	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ10cr2-6	УТ10cr2-7	30,3	2022	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 133
УТ10cr2-7	ж/д	9,78	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	455
УТ10cr2-84	ж/д	7,92	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	294
УТ10cr2-84	Магазин	9,06	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	331
УТ10cr2-85	УТ10cr2-86	37,79	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 396
УТ10cr2-86	ж/д	6,2	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	220
УТ10cr2-86	Магазин + Офис	8,8	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	331
УТ10cr2-87	ж/д	6,75	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	257
УТ10cr2-87	ОАО НПФ ГАЗ	8,25	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	294
УТ10cr2-89	ж/д	8,35	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	294
УТ10cr2-89	ж/д	10,69	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	404
УТ10cr2-9	УТ10cr2-10	37,51	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 324
УТ10cr2-9	ж/д	15,09	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	682
УТ2СГ2-51	ж/д	9,47	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	427
УТ2СГ2-6	УТ2СГ2-51	108,99	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	5 167
УТ30-13	УТ30-27	7,92	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	294

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ30-27	УТ30-28	50,57	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 873
УТ30-28	бассейн	5,14	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	184
УТ10cr2-16	УТ10cr2-17	13,09	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	603
УТ10cr2-17	УТ10cr2-18	29,95	2022	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 391
УТ10cr2-17	ж/д	6,23	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ10cr2-18	УТ10cr2-19	19,61	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	948
УТ10cr2-4	УТ10cr2-5	25,11	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 529
УТ10cr2-5	ж/д	6,71	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	257
УТ10cr2-5	УТ10cr2-6	35,92	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 201
УТ10cr2-6	ж/д	4,37	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	147
УТ10cr2-6	УТ10cr2-7	23,65	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 468
УТ10cr2-7	ж/д	5,83	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	220
УТ10cr2-84	ж/д	6,86	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ10cr2-84	УТ10cr2-84-2	13,19	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	616
УТ10cr2-84	УТ10cr2-84-1	20,23	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	948
УТ10cr2-84-1	УТ10cr2-87	10,34	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	474
УТ10cr2-84-2	ж/д	6,5	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ10cr2-84-2	УТ10cr2-84-3	12,32	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	569
УТ10cr2-84-3	УТ10cr2-89	9,75	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	474
УТ10cr2-87	ж/д	5,12	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
УТ10cr2-87	УТ10cr2-87-1	18,85	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	901
УТ10cr2-87-1	Магазин + Офис	4,46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	182
УТ10cr2-87-1	УТ10cr2-87-2	14,69	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	711
УТ10cr2-87-2	ж/д	4,7	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
УТ10cr2-89	ж/д	5,58	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	284
УТ10cr2-9	ж/д	7,17	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ10cr2-9	УТ10cr2-10	36,31	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 201
УТ30-13	УТ30-27	10,92	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	404
УТ30-27	УТ30-28	53,33	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 946
УТ30-28	бассейн	8,85	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	331
УТ13-0	УТ13-14	15,99	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	728
УТ13-1	УТ13-14	5,32	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
УТ13-14	УТ13-14А	10,76	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	500
УТ13-14	УТ13-14А	9,44	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	409
УТ13-14А	УТ13-15	24,46	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 091
УТ13-14А	офис	5,3	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	237
УТ13-14А	УТ13-15	24,17	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 091
УТ13-15	УТ13-16	49,36	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 228
УТ13-15	УТ13-16	48	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 183
УТ13-16	УТ13-17	9,95	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	455
УТ13-16	УТ13-17	11,07	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	500
УТ13-17	ж/д	8,25	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ13-17	ж/д	7,03	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ13-17	ж/д	4,7	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	184
УТ13-17	ж/д	3,56	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	147
УТ6-10	УТ6-11	5,84	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	284
УТ6-10	ж/д	11,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	500
УТ6-10	УТ6-11	6,3	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	284
УТ6-10	ж/д	5,18	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	184
УТ6-61	УТ6-63	8,65	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	427
УТ6-61	УТ6-63	9,24	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	427
УТ6-62	УТ6-65	5,91	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	273
УТ6-62	УТ6-65	7,52	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
УТ6-63	ж/д	9,04	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	409
УТ6-63	УТ6-63-1	29,25	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 319
УТ6-63	ж/д	4,67	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
УТ6-63	УТ6-63-1	28,97	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 319
УТ6-63-1	УТ6-62	25,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 137
УТ6-63-1	ж/д	8,53	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	409
УТ6-63-1	ж/д	4,73	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	227
УТ6-63-1	УТ6-62	24,69	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 137
УТ6-65	УТ6-66	22,54	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 046
УТ6-65	УТ6-66	19,74	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	909
УТ6-66	ж/д	10,03	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	455
УТ6-66	ж/д	21,16	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	955
УТ6-66	ж/д	19,93	2022	70	Подземная бесканальная	ППМ	735
УТ6-66	ж/д	11,91	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	546
УТ6-66	ж/д	8,14	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
УТ6-66	ж/д	19,52	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	909
УТ9-14	УТ9-14-1	14,01	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	664
УТ9-14	УТ9-16	7,55	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
УТ9-14	УТ9-14-1	13,5	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	637
УТ9-14-1	УТ9-14-2	15,65	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	758
УТ9-14-1	ж/д	8,06	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
УТ9-14-1	УТ9-14-2	15,74	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	728
УТ9-14-1	ж/д	4,03	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	126
УТ9-14-2	ж/д	20,11	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	948
УТ9-14-2	ж/д	7,65	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	364
УТ9-14-2	ж/д	14,05	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	637
УТ9-14-2	ж/д	4,04	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	126
УТ9-16	ж/д	4,84	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	157
УТ9-16	ж/д	13,65	2022	100	Подземная бесканальная	ППМ	664
УТ9-16	ж/д	6,79	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ9-16	ж/д	4,88	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	157

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ9-5	УТ9-8	39,44	2022	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 385
УТ9-8	УТ9-9	18,82	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	864
УТ9-9	ж/д	11,48	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	500
УТ9-9	ж/д	7,98	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	251
УТ9-9	ж/д	6,84	2022	80	Подземная бесканальная	ППМ	318
УТ9-9	ж/д	5,02	2022	50	Подземная бесканальная	ППМ	157
1С111	1С114	166,13	2023	500	Подземная канальная	ППМ	27 288
1С114	1С116	78,76	2023	500	Подземная канальная	ППМ	12 986
1С116	1С117	45,63	2023	400	Подземная канальная	ППМ	6 338
1С117	1С118	39,58	2023	400	Подземная канальная	ППМ	5 511
1С118	УТ31-1	38,57	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 935
1С118	1С119	47,39	2023	400	Подземная канальная	ППМ	6 476
1С119	1С122	54,11	2023	400	Подземная канальная	ППМ	7 440
1С122	ж/д	9,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
1С122	1С124	122,57	2023	400	Подземная канальная	ППМ	16 947
1С124	ж/д	10,93	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	524
1С124	1С125	71,28	2023	400	Подземная канальная	ППМ	9 782
1С14	1С15	142,43	2023	600	Подземная канальная	ППМ	27 113
1С15	1С17	37,33	2023	600	Подземная канальная	ППМ	7 065
1С15	1С17	36,48	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 918
1С17	1С18	46,29	2023	600	Подземная канальная	ППМ	8 783
1С17	баня	15,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	761
1С17	1С18	46	2023	500	Подземная канальная	ППМ	7 562
1С18	1С19	50,21	2023	600	Подземная канальная	ППМ	9 547
1С18	кафе	20,29	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	992
1С18	1С19	53,28	2023	500	Подземная канальная	ППМ	8 712
1С19	1С20	16,67	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 795
1С19	1С19	5,08	2023	600	Подземная канальная	ППМ	955
1С26	УТ6-68	49,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 660
1С39	1С40	128,58	2023	500	Подземная канальная	ППМ	21 206
1С40	УТ3-191	25,74	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 148
1С40	1С41	20,3	2023	500	Подземная канальная	ППМ	3 288
1С41	1С42	28,06	2023	500	Подземная канальная	ППМ	4 603
1С7	1С8	20,43	2023	500	Подземная канальная	ППМ	3 288
1С88	1С117	339,46	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	28 008
1С50	ЗЮ56	18,82	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 618
ЗЮ56	ЗЮ55	17,49	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 342
УТ13-2	ж/д	15,93	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	526
УТ13-28	ж/д	34,99	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 345
УТ19-19	ж/д	4,49	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	132
УТ19-20	ж/д	4,72	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	164
УТ19-22	УТ19-24	79,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 920

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ19-24	домСпорта	24,51	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 240
УТ-1СГ-25-161	АБК	18,59	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	625
УТ21-11	УТ21-9-2	31,28	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
УТ21-12	УТ21-11	69,8	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 725
УТ21-12	ж/д	6,65	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ21-14	УТ21-12	91,76	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 895
УТ21-14	ж/д	7,03	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ21-7	УТ21-8	20,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 064
УТ21-8	УТ21-9	31,44	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
УТ21-9	ж/д	6,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ21-9	УТ21-9-1	43,17	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 288
УТ21-9-1	ж/д	6,74	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ21-9-2	УТ21-9-1	39,24	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 075
УТ21-9-2	ж/д	7,66	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ25-114	УТ25-115	23,47	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
УТ25-115	УТ25-116	12,13	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	638
УТ25-118	УТ25-116	29,98	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 488
УТ25-120	УТ25-118	28,29	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 389
УТ25-122	УТ25-120	32,32	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 588
УТ25-124	УТ25-122	33,49	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 637
УТ25-126	УТ25-124	31,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 538
УТ25-128	УТ7А-22-6-1	52,93	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 522
УТ25-128	УТ25-126	22,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 141
УТ25-129	УТ25-128	36,28	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 304
УТ25-131	УТ25-132	33,47	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 456
УТ25-132	УТ25-132-1	5,35	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ25-132-1	ж/д	7,53	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ25-132-1	УТ25-132-2	31,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 475
УТ25-132-2	ж/д	5,54	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ25-132-2	УТ25-132-3	24,8	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 190
УТ25-132-3	ж/д	6,08	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ25-132-3	УТ25-132-4	27,87	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
УТ25-132-4	ж/д	7,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ25-132-4	УТ25-132-5	25,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 190
УТ25-132-5	ж/д	7,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ25-200	УТ25-201	57,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 878
УТ25-201	ж/д	49,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 380
УТ25-83	УТ25-89	31,88	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 382
УТ25-89	УТ25-131	79,79	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 955
УТ26-19	ж/д	10,65	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	362
УТ26-19	УТ26-20	31,48	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
УТ26-2	ж/д	7,7	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	263

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ26-2	ж/д	11,02	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	362
УТ26-2	УТ26-3	45,46	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 394
УТ26-20	УТ26-28	50,97	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 530
УТ26-20	УТ26-21	62,72	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 352
УТ26-21	УТ26-22	20,36	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	970
УТ26-22	ж/д	9,36	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	437
УТ26-22	УТ26-23	29,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 439
УТ26-23	УТ26-33	18,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	857
УТ26-24	суд	9,43	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	296
УТ26-24	ж/д	9,65	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	329
УТ26-28	УТ26-29	46,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 189
УТ26-29	ж/д	31,23	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 020
УТ26-29	д/к 23	25,38	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	822
УТ26-3	ж/д	22,14	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	724
УТ26-3	ж/д	52,38	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 711
УТ26-3	УТ26-4	83,03	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 416
УТ26-33	УТ26-34	54,26	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 776
УТ26-34	д/к 102	12,47	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	395
УТ26-4	ж/д	10,49	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	329
УТ26-4	УТ26-5	20,3	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 064
УТ26-5	ж/д	50,9	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 678
УТ26-5	УТ26-6	23,64	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 164
УТ26-6	ж/д	9,4	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	437
УТ26-7	ж/д	25,27	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	822
УТ26-8	ж/д	12,07	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	395
УТ26-8	ж/д	11	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	362
УТ31-1	ж/д	3,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ31-1	УТ31-2	96,56	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 616
УТ31-2	ж/д	3,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ31-2	ж/д	78,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 760
УТ3-191	УТ25-87	17,6	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 487
УТ6-19	УТ6-20	30,68	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 984
УТ6-20	ж/д	8,91	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	346
УТ6-20	УТ6-21	17,06	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 088
УТ6-68	ж/д	8,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ6-68	УТ6-70	131,53	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	7 023
УТ6-68	ж/д	6,01	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ6-70	УТ6-71	25,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 383
УТ6-70	УТ6-68	125,61	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 704
УТ6-70	ж/д	12,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	595
УТ6-70	ж/д	7,29	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ6-71	ж/д	12,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	645

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ6-71	УТ6-72	10,18	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	532
УТ6-71	ж/д	4,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ6-71	УТ6-70	26,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 383
УТ6-72	УТ6-73	76,36	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 044
УТ6-72	УТ6-71	9,03	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	479
УТ6-72	УТ6-74	120,69	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	6 004
УТ6-73	УТ6-74	44,14	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 341
УТ6-74	ж/д	14,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	695
УТ6-74	ж/д	109,27	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	5 288
УТ6-74	ж/д	7,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ6-74	ж/д	104,27	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 949
УТ7А-22-6-1	филиал МГУТУ	13,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	666
УТ7А-22-6-1	УТ-1СГ-25-161	95,08	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	3 125
УТ9-11	УТ9-21	54,91	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 668
УТ9-11	УТ9-12	14,88	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	798
УТ9-11	УТ9-12	15,55	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	851
УТ9-11	УТ9-21	55,94	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 717
УТ9-11	ж/д	4,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ9-11	ж/д	5,13	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ9-12	УТ9-13	36,32	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 915
УТ9-12	УТ9-13	43,58	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 341
УТ9-13	ж/д	5,25	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ9-13	УТ9-15	30,54	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 538
УТ9-13	ж/д	3,43	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ9-13	УТ9-15	29,72	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 488
УТ9-15	УТ9-56	37,27	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 761
УТ9-15	УТ9-15-2	26,51	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
УТ9-15	УТ9-56	34,34	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 687
УТ9-15	УТ9-15-2	23,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 141
УТ9-15-2	УТ9-15-3	19,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	952
УТ9-15-2	УТ9-15-3	19,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	952
УТ9-15-2	ж/д	8,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
УТ9-15-2	ж/д	4,74	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ9-15-3	ж/д	17,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	857
УТ9-15-3	ж/д	19,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	904
УТ9-15-3	ж/д	9,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ9-15-3	ж/д	5,21	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ9-2	УТ9-32	79,06	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 203
УТ9-2	УТ9-32	72,98	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 884
УТ9-21	УТ9-22	38,3	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 844
УТ9-21	УТ9-22	38,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 808
УТ9-22	ж/д	30,41	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 428

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ9-22	ж/д	27,91	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
УТ9-22	ж/д	8,73	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	437
УТ9-22	ж/д	8,2	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ9-27	УТ9-28	173,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	9 258
УТ9-27	УТ9-27-1	10,24	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ9-27	УТ9-27-1	17,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	809
УТ9-27	УТ9-28	164,14	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	10 496
УТ9-27-1	УТ9-27-2	35,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 713
УТ9-27-1	УТ9-27-2	35,97	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 713
УТ9-27-1	ж/д	7,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ9-27-1	ж/д	7,69	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ9-27-2	ж/д	20,3	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	952
УТ9-27-2	ж/д	13,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	666
УТ9-27-2	ж/д	8,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ9-27-2	ж/д	6,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ9-28	УТ9-29	71,25	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 523
УТ9-28	ж/д	14,81	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	728
УТ9-28	УТ9-30	41,88	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 038
УТ9-28	ж/д	12,86	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	645
УТ9-28	УТ9-29	68,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 374
УТ9-28	УТ9-30	44	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 816
УТ9-29	ж/д	48,24	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 284
УТ9-29	ж/д	61,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 903
УТ9-29	ж/д	41,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 034
УТ9-29	ж/д	64,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 175
УТ9-3	УТ9-3-1	28,21	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 389
УТ9-3	УТ9-9	21,32	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 344
УТ9-3	УТ9-3-1	23,62	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 191
УТ9-3	УТ9-9	19,89	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 064
УТ9-30	УТ9-32	30,64	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 538
УТ9-30	УТ9-31	14,27	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	695
УТ9-30	УТ9-31	22,04	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	724
УТ9-30	УТ9-32	29,96	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 920
УТ9-31	УТ9-31	24,48	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 191
УТ9-31	ж/д	8,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ9-31	ж/д	14,69	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	493
УТ9-31	ж/д	7,03	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	230
УТ9-3-1	УТ9-3-2	20,12	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	952
УТ9-3-1	УТ9-3-2	28,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
УТ9-3-1	ж/д	6,04	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ9-3-1	ж/д	10,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ9-32	ж/д	5,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ9-32	УТ9-36	61,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 299
УТ9-32	ж/д	32,65	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 637
УТ9-32	УТ9-33	55,58	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 779
УТ9-32	ж/д	3,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	149
УТ9-32	УТ9-36	64,26	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 405
УТ9-32	ж/д	31,61	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 588
УТ9-32	УТ9-33	61,04	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 904
УТ9-32	ж/д	5,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ9-32	ж/д	3,12	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	149
УТ9-3-2	УТ9-3-3	27,8	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
УТ9-3-2	УТ9-3-3	28,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
УТ9-3-2	ж/д	6,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ9-3-2	ж/д	5,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ9-33	ж/д	65,56	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 275
УТ9-33	УТ9-34	91,2	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 515
УТ9-33	ж/д	63,91	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 175
УТ9-33	УТ9-34	87,08	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 568
УТ9-3-3	ж/д	41,8	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 999
УТ9-3-3	ж/д	33,66	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 618
УТ9-3-3	ж/д	6,59	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ9-3-3	ж/д	5,85	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ9-34	ж/д	7,21	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ9-34	УТ9-35	17,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	893
УТ9-34	ж/д	10,08	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ9-34	УТ9-35	18,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
УТ9-35	ж/д	7,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ9-35	УТ9-36	18,86	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
УТ9-35	УТ9-36	19,54	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	992
УТ9-35	ж/д	6,28	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ9-36	УТ9-37	24,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 330
УТ9-36	УТ9-37	26,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 437
УТ9-36	ж/д	7,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ9-36	УТ9-37	18,55	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
УТ9-36	УТ9-37	18,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	893
УТ9-36	ж/д	5,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ9-37	УТ9-38	30,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
УТ9-37	УТ9-38	33,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 809
УТ9-37	ж/д	6,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ9-37	УТ9-38	19,89	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	992
УТ9-37	ж/д	5,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ9-37	УТ9-38	19,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	992
УТ9-38	УТ9-39	23,34	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 116

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ9-38	УТ9-39	23,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 277
УТ9-38	ж/д	6,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ9-38	ж/д	13,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	695
УТ9-38	ж/д	5,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ9-38	ж/д	11	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	546
УТ9-39	ж/д	4,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ9-39	УТ9-40	27,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
УТ9-39	ж/д	2,98	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ9-39	УТ9-40	26,54	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 437
УТ9-40	УТ9-42	33,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 637
УТ9-40	УТ9-42	30	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
УТ9-40	ж/д	6,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ9-40	ж/д	3,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ9-42	УТ9-43	28,34	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 389
УТ9-42	УТ9-43	31,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 538
УТ9-43	УТ9-43-1	9,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ9-43	УТ9-48	32,73	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 268
УТ9-43	УТ9-43-1	9,96	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ9-43	УТ9-48	32,12	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 523
УТ9-43-1	УТ9-43-2	11,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	595
УТ9-43-1	УТ9-43-2	12,2	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	571
УТ9-43-1	ж/д	3,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ9-43-1	ж/д	6,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ9-43-2	УТ9-43-3	13,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	695
УТ9-43-2	УТ9-43-3	13,96	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	666
УТ9-43-2	ж/д	3,57	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ9-43-2	ж/д	7,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ9-43-3	ж/д	27,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
УТ9-43-3	ж/д	21,99	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 047
УТ9-43-3	ж/д	3,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ9-43-3	ж/д	6,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ9-48	ж/д	25,4	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	961
УТ9-48	ж/д	21,44	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	999
УТ9-48	ж/д	8,31	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ9-48	ж/д	14,17	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	538
УТ9-56	УТ9-56'	15,01	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	714
УТ9-56	УТ9-56'	18,7	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
УТ9-56'	ж/д	35,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 713
УТ9-56'	ж/д	22,87	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 141
УТ9-56'	ж/д	7,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ9-56'	ж/д	5,72	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ9-9	ж/д	8,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	447

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ9-9	УТ9-11	44,25	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 816
УТ9-9	ж/д	3,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ9-9	УТ9-11	46,34	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 448
2ю65-1	УТ15-26	67,09	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 565
УТ15-26	УТ15-27	17,82	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	958
УТ15-26	УТ15-26-1	18,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	893
УТ15-26-1	УТ15-26-2	27,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
УТ15-26-1	ж/д	7,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ15-26-2	УТ15-26-3	16,59	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	843
УТ15-26-2	ж/д	6,35	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ15-26-3	УТ15-26-4	31,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 538
УТ15-26-3	ж/д	8,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ15-26-4	УТ15-26-5	44,92	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 233
УТ15-26-4	ж/д	6,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ15-26-5	ж/д	33,74	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 618
УТ15-26-5	ж/д	8,35	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ15-27	УТ15-27-1	14,91	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	798
УТ15-27-1	УТ15-27-2	27,36	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 437
УТ15-27-1	ж/д	5,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ15-27-2	УТ15-27-3	16,05	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	851
УТ15-27-2	ж/д	6,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ15-27-3	ж/д	6,16	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ15-27-3	Банк	11,09	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	362
УТ15-27-3	магазин	9,93	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	329
УТ16-36	УТ16-37	8,95	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
УТ16-36	УТ16-43	11,26	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	704
УТ16-37	УТ16-38	59,57	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 855
УТ16-37	ж/д	5,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ16-43	УТ16-44	39,97	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 560
УТ16-46	УТ16-47	16,51	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 088
УТ16-47	УТ16-48	5,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ16-47	УТ16-56	5,76	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	384
УТ16-48	УТ16-77	61,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 903
УТ16-49	ж/д	36,05	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 713
УТ16-49	ж/д	32,68	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 571
УТ16-56	УТ16-57	48,5	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 136
УТ16-58	УТ16-59	15,1	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	960
УТ16-59	УТ16-60	50,27	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 200
УТ16-60	УТ16-61	13,69	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	896
УТ16-61	УТ23-32'	131,44	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 384
УТ16-77	ж/д	15,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	714
УТ16-77	УТ16-49	16,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	761

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ17-2	УТ17-2-1	47,14	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 332
УТ17-2-1	ж/д	5,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ17-2-1	УТ17-3	58,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 927
УТ17-2-1	ж/д	8,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
УТ17-25	УТ17-26	30,02	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 488
УТ17-26	УТ17-26-1	40,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 985
УТ17-26-1	ж/д	5,88	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ17-26-1	УТ17-27	33,86	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 687
УТ17-27-5	трест №1 "Стройгаз"	43,24	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 046
УТ17-27-5	Клуб Юного Автомобилиста	34,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 618
УТ17-3	УТ17-4	5,66	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ17-4	ж/д	23,38	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 095
УТ17-4	УТ17-7	52,81	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 630
УТ17-7	УТ17-7-1	38,97	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 935
УТ17-7-1	ж/д	6,95	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ17-7-1	УТ17-8	21,34	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 042
УТ20-10	УТ20-15	42	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 688
УТ20-10	УТ20-12	34,86	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 737
УТ20-12	ООО "Каскад"	6,42	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
УТ23-31	УТ23-31	7,09	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	448
УТ23-32	УТ23-31	58,78	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 776
УТ23-32'	УТ23-32	33,93	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 176
УТ7-4	УТ7-5	21,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 042
1С108	1С108	4,72	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	413
1С108	1С108-1	6,64	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	578
1С108	1С108-1	2,19	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	165
1С108	1С108	1,85	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	165
1С108-1	1С108	1,49	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	83
1С108-1	2 С43	151,04	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	12 476
1С108-1	1С108	9,76	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	826
2 С43	2 С44	104,49	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	8 593
2С31	2С32	29,24	2023	500	Подземная канальная	ППМ	4 767
2С32	2С33	38,36	2023	500	Подземная канальная	ППМ	6 247
2С33	2С34	84,33	2023	500	Подземная канальная	ППМ	13 808
2С34	2С35	69,18	2023	500	Подземная канальная	ППМ	11 343
2С35	2С38	179,91	2023	500	Подземная канальная	ППМ	29 589
2С35	2С38	174,39	2023	500	Подземная канальная	ППМ	28 603
2С35	УТ24-2	120,65	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	9 997
2С35	УТ24-2	120,81	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	9 997
2С39	2С40	65,91	2023	500	Подземная канальная	ППМ	10 849
2С42	1С108-1	49,29	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 048
2С45	2С46	50,37	2023	700	Подземная канальная	ППМ	10 878

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
2C45	2C46	44,37	2023	400	Подземная канальная	ППМ	6 062
2C46	2C47	71,74	2023	600	Подземная канальная	ППМ	13 747
2C46	2C47	73,1	2023	500	Подземная канальная	ППМ	12 000
2C47	2C48	41,56	2023	600	Подземная канальная	ППМ	8 019
2C47	2C48	40,81	2023	500	Подземная канальная	ППМ	6 740
2C48	2C49	68,49	2023	600	Подземная канальная	ППМ	12 984
2C48	2C49	73,52	2023	500	Подземная канальная	ППМ	12 164
2C49	2C50	39,37	2023	500	Подземная канальная	ППМ	6 411
2C49	2C50	40,76	2023	600	Подземная канальная	ППМ	7 828
2C51	2C52	94,36	2023	600	Подземная канальная	ППМ	17 948
2C51	2C52	98,2	2023	400	Подземная канальная	ППМ	13 503
2C52	2C53	51,18	2023	500	Подземная канальная	ППМ	8 384
2C52	2C53	51,12	2023	400	Подземная канальная	ППМ	7 027
2C53	2C54/УТ12сг2-1	21,87	2023	400	Подземная канальная	ППМ	3 031
2C53	2C54	17,62	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 487
2C53	2C53	3	2023	500	Подземная канальная	ППМ	493
2C53	2C53	2,47	2023	400	Подземная канальная	ППМ	276
2C64	ТНС №11	16,37	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 322
2C64	ТНС №11	11,98	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	991
2C20	2C45	31,74	2023	700	Подземная канальная	ППМ	6 962
2C20	2C45	32,29	2023	400	Подземная канальная	ППМ	4 409
НВ/2СГ-ГВС	2СГ-ГВС	9,3	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 240
ТНС №11	УТ 7сг2-1	9,6	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	826
УТ 7сг2-1	УТ 7сг2-2	13,9	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 157
УТ 7сг2-1	УТ 7сг2-2	17,79	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
УТ 7сг2-12	УТ 7сг2-13	11,94	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	991
УТ 7сг2-12	УТ 7сг2-13	16,89	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
УТ 7сг2-12	ж/д	6,35	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ 7сг2-12	ж/д	10,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ 7сг2-13	ж/д	9,62	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ 7сг2-13	УТ 7сг2-13'	16,87	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
УТ 7сг2-13	УТ 7сг2-13'	16,67	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
УТ 7сг2-13	ж/д	8,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	447
УТ 7сг2-13'	УТ 7сг2-13''	16,1	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 191
УТ 7сг2-13'	УТ 7сг2-13''	17,12	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
УТ 7сг2-13'	ж/д	10,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ 7сг2-13'	ж/д	9,43	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	447
УТ 7сг2-13''	УТ 7сг2-13'''	11	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	819
УТ 7сг2-13''	УТ 7сг2-13'''	11,18	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	819
УТ 7сг2-13''	ж/д	10,48	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ 7сг2-13''	ж/д	9,34	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	447
УТ 7сг2-13'''	УТ 7сг2-14	15,02	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 116

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ 7cr2-13'''	УТ 7cr2-14	14,38	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 042
УТ 7cr2-13'''	ж/д	10,73	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	546
УТ 7cr2-13'''	ж/д	9,47	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	447
УТ 7cr2-14	УТ 7cr2-15	18,74	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 414
УТ 7cr2-14	УТ 7cr2-15	21,18	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 563
УТ 7cr2-14	ж/д	10,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ 7cr2-14	ж/д	8,7	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	447
УТ 7cr2-15	контора	45,18	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 480
УТ 7cr2-15	контора	40,71	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 349
УТ 7cr2-18	УТ 7cr2-18'	19,18	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 414
УТ 7cr2-18	УТ 7cr2-18'	18,37	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
УТ 7cr2-18	ж/д	13,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	695
УТ 7cr2-18	ж/д	8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ 7cr2-18'	ж/д	4,15	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ 7cr2-18'	УТ 7cr2-18''	22,31	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 638
УТ 7cr2-18'	ж/д	4,22	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ 7cr2-18'	УТ 7cr2-18''	22,06	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 638
УТ 7cr2-18''	УТ 7cr2-19	16,03	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 191
УТ 7cr2-18''	УТ 7cr2-19	14,69	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 116
УТ 7cr2-18''	ж/д	6,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ 7cr2-18''	ж/д	5,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ 7cr2-2	УТ 7cr2-12	45,94	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 801
УТ 7cr2-2	УТ 7cr2-12	46,05	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 424
УТ 7cr2-24	УТ 7cr2-24-1	8,08	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	595
УТ 7cr2-24	УТ 7cr2-24-1	14,15	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 042
УТ 7cr2-24-1	УТ 7cr2-24-2	19,97	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 489
УТ 7cr2-24-1	УТ 7cr2-24-2	19,52	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 489
УТ 7cr2-24-1	ж/д	7,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ 7cr2-24-1	ж/д	4,57	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ 7cr2-24-2	УТ 7cr2-24-3	18,17	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
УТ 7cr2-24-2	УТ 7cr2-24-3	17,7	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
УТ 7cr2-24-2	ж/д	9,88	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ 7cr2-24-2	ж/д	6,53	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ 7cr2-24-3	УТ 7cr2-25	18,77	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 414
УТ 7cr2-24-3	УТ 7cr2-25	20,19	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 489
УТ 7cr2-24-3	ж/д	9,82	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ 7cr2-24-3	ж/д	6,16	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ 7cr2-25	ж/д	9,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
УТ 7cr2-25	УТ 7cr2-25-1	16,74	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
УТ 7cr2-25	ж/д	3,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ 7cr2-25	УТ 7cr2-25-1	17,02	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
УТ 7cr2-25-1	УТ 7cr2-25-2	19,31	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 414

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ 7cr2-25-1	УТ 7cr2-25-2	18,62	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 414
УТ 7cr2-25-1	ж/д	10,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ 7cr2-25-1	ж/д	6,79	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ 7cr2-25-2	УТ 7cr2-26	18,83	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 414
УТ 7cr2-25-2	УТ 7cr2-26	17,49	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 265
УТ 7cr2-25-2	ж/д	10,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ 7cr2-25-2	ж/д	7,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ 7cr2-26	УТ 7cr2-26-1	68,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 284
УТ 7cr2-26	УТ 7cr2-26'	26,49	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 935
УТ 7cr2-26	УТ 7cr2-26'	30,03	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 233
УТ 7cr2-26	УТ 7cr2-26-1	67,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 189
УТ 7cr2-26'	меб.Салон	41,74	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 382
УТ 7cr2-26'	УТ 7cr2-27	47,34	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 498
УТ 7cr2-26'	УТ 7cr2-27	42,2	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 126
УТ 7cr2-26'	меб.Салон	39,67	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 316
УТ 7cr2-26-1	стадион "Ручные игры" -общ.	9,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
УТ 7cr2-26-1	стадион "Ручные игры" -общ.	12,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	571
УТ 7cr2-27	ж/д	6,61	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ 7cr2-27	УТ 7cr2-27'	25,26	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 861
УТ 7cr2-27	УТ 7cr2-27'	21,54	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 638
УТ 7cr2-27	ж/д	5,88	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ 7cr2-27'	УТ 7cr2-38	67,43	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 288
УТ 7cr2-27'	УТ 7cr2-28	23,19	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 712
УТ 7cr2-27'	УТ 7cr2-28	21,31	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 563
УТ 7cr2-27'	УТ 7cr2-38	65,73	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 224
УТ 7cr2-27'	ж/д	5,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ 7cr2-27'	ж/д	2,57	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	149
УТ 7cr2-28	ж/д	7,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ 7cr2-28	ж/д	6,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ 7cr2-29	УТ 7cr2-29'	28,47	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
УТ 7cr2-29	УТ 7cr2-29'	35,07	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 862
УТ 7cr2-29	ж/д	11,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	524
УТ 7cr2-29	ж/д	6,19	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ 7cr2-29'	УТ 7cr2-29-2	25,13	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 330
УТ 7cr2-29'	ж/д	9,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
УТ 7cr2-29'	УТ 7cr2-29-1	28,8	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 543
УТ 7cr2-29'	УТ 7cr2-29'	27,42	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 437
УТ 7cr2-29'	ж/д	9,3	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
УТ 7cr2-29'	ж/д	5,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ 7cr2-29-1	УТ 7cr2-29-2	25,06	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 330
УТ 7cr2-29-1	ж/д	4,82	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ 7cr2-29-2	ж/д	9,51	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ 7cr2-29-2	УТ 7cr2-29-3	18,08	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	958
УТ 7cr2-29-2	УТ 7cr2-29-3	19,47	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 011
УТ 7cr2-29-2	ж/д	3,69	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ 7cr2-29-3	УТ 7cr2-29-4	19,94	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 064
УТ 7cr2-29-3	УТ 7cr2-29-4	16,37	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	851
УТ 7cr2-29-3	ж/д	9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
УТ 7cr2-29-3	ж/д	4,73	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ 7cr2-29-4	ж/д	10,52	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	524
УТ 7cr2-29-4	ж/д	3,87	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ 7cr2-29-4	УТ 7cr2-29-5	29,11	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 407
УТ 7cr2-29-4	УТ 7cr2-29-5	35,12	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 698
УТ 7cr2-29-5	УТ 7cr2-29-6	24,97	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 213
УТ 7cr2-29-5	УТ 7cr2-29-6	25,69	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
УТ 7cr2-29-5	ж/д	11,44	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	524
УТ 7cr2-29-5	ж/д	7,03	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ 7cr2-29-6	УТ 7cr2-29-7	31,41	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 504
УТ 7cr2-29-6	УТ 7cr2-29-7	30,38	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
УТ 7cr2-29-6	ж/д	10,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ 7cr2-29-6	ж/д	5,92	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ 7cr2-29-7	УТ 7cr2-29-8	18,1	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	873
УТ 7cr2-29-7	УТ 7cr2-29-8	17,1	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	825
УТ 7cr2-29-7	ж/д	10,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	524
УТ 7cr2-29-7	ж/д	5,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ 7cr2-29-8	ж/д	15,89	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	761
УТ 7cr2-29-8	ж/д	10,5	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	534
УТ 7cr2-29-8	ж/д	11,85	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	571
УТ 7cr2-29-8	ж/д	5,68	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ 7cr2-38	УТ 7cr2-39	56,66	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 648
УТ 7cr2-38	УТ 7cr2-38-1	23,51	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 142
УТ 7cr2-38	УТ 7cr2-38-1	23,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 142
УТ 7cr2-38	УТ 7cr2-39	64,33	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 096
УТ 7cr2-38-1	УТ 7cr2-38-2	38,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 856
УТ 7cr2-38-1	УТ 7cr2-38-2	37,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 761
УТ 7cr2-38-1	ж/д	11,2	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	423
УТ 7cr2-38-1	ж/д	5,57	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ 7cr2-38-2	УТ 7cr2-38-3	17,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	857
УТ 7cr2-38-2	УТ 7cr2-38-3	18,79	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	904
УТ 7cr2-38-2	ж/д	10,64	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	423
УТ 7cr2-38-2	ж/д	5,46	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	192
УТ 7cr2-38-3	ж/д	20,59	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	807
УТ 7cr2-38-3	ж/д	20,45	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	769
УТ 7cr2-38-3	ж/д	10,43	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	384

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ 7cr2-38-3	ж/д	4,94	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	192
УТ 7cr2-39	УТ 7cr2-39-1	40,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 904
УТ 7cr2-39	УТ 7cr2-45	14,95	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	960
УТ 7cr2-39	УТ 7cr2-45	15,33	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	960
УТ 7cr2-39	УТ 7cr2-39-1	41,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 951
УТ 7cr2-39-1	ж/д	33,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 571
УТ 7cr2-39-1	ж/д	22,79	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 095
УТ 7cr2-39-1	ж/д	7,22	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ 7cr2-39-1	ж/д	8,44	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ 7cr2-45	УТ 7cr2-46	44,61	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 394
УТ 7cr2-45	УТ 7cr2-46	48,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 554
УТ 7cr2-46	УТ 7cr2-47	28,54	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 543
УТ 7cr2-46	УТ 7cr2-47	29,95	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 596
УТ 7cr2-46	ж/д	5,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ 7cr2-46	ж/д	6,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ 7cr2-47	ж/д	5,47	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ 7cr2-47	УТ 7cr2-48	14,29	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	745
УТ 7cr2-47	ж/д	3,79	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ 7cr2-47	УТ 7cr2-48	12,31	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	638
УТ12-5	ж/д	13,31	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	500
УТ2-11	ж/д	58,78	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 927
УТ2-11	УТ2-12	37,99	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 885
УТ2-11	ж/д	7,59	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ2-12	УТ2-13	51,26	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 530
УТ2-12	ж/д	6,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ2-13	УТ2-13-1	28,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
УТ2-13	ж/д	5,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ2-13-1	УТ2-13-2	44,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 142
УТ2-13-2	ж/д	7,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ2-13-2	УТ2-13-3	27,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 285
УТ2-13-3	УТ2-13-4	28,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 380
УТ2-13-4	ж/д	8,18	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ2-14	ж/д	5,26	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ2-14	УТ2-13-4	49,59	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 380
УТ2-2	УТ2-2-1	51,43	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 714
УТ2-2	УТ2-3'	52,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 580
УТ2-2-1	УТ2-4	23,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 277
УТ2-2-1	ж/д	4,72	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ2-3	ж/д	4,33	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ2-3	офис	44,91	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 142
УТ2-3'	ж/д	6,34	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ2-3'	УТ2-3	49,16	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 332

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ2-4	УТ2-4'	23,82	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 277
УТ2-4'	УТ2-5	58,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 139
УТ24-2	ТНС №17	91,19	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	7 518
УТ24-2	ТНС №17	87,93	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	7 271
УТ24-43	УТ24-44	41	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 989
УТ24-43	УТ24-44	38,22	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 022
УТ24-6	УТ24-43	115,32	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 119
УТ24-6	УТ24-43	120,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 438
УТ24-61	УТ24-74	42,11	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 235
УТ24-65	УТ24-68	7,87	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ24-68	УТ24-68-1	19,29	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
УТ24-68-1	ж/д	8,12	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ24-68-1	УТ24-68-2	45,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 233
УТ24-68-2	УТ24-68-3	46,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 282
УТ24-68-2	ж/д	9,05	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
УТ24-68-3	УТ24-68-4	39,13	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 935
УТ24-68-3	ж/д	8,96	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
УТ24-68-4	ж/д	9,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ24-68-4	УТ24-69	24,28	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 191
УТ24-74	УТ24-75	14,19	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	461
УТ24-75	ж/д	16,66	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	559
УТ2-5	УТ2-7	73,83	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 937
УТ2-7	УТ2-7'	26,37	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 290
УТ2-7	УТ2-7"	26,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
УТ2-7'	УТ2-9	85,01	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 217
УТ2-7'	ж/д	10,55	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	546
УТ2-7"	УТ2-8	35,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 737
УТ2-8	ж/д	45,1	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 233
УТ2-8	ж/д	6,54	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ2-9	УТ2-14	54,38	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 679
УТ2-9	ж/д	11,23	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	546
УТ2-9	УТ2-9	33,27	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 637
УТ2-9	автосалон	45,89	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 282
2Ю19	2Ю19	7,58	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	263
2Ю19	Автосалон	113,29	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	3 717
2Ю74	2Ю74	3,3	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	223
2Ю74	УТ13-1	3,54	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	298
2Ю75	2Ю75-13	35,66	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 915
2Ю75-13	ж/д	24,81	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 190
2Ю75-13	2Ю75-14	82,34	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 363
2Ю75-14	ж/д	15,26	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	714
2Ю75-14	2Ю75-15	72,46	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 831

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
2Ю75-15	2Ю75-16	57,23	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 828
2Ю75-15	2Ю75-18	53,27	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 630
2Ю75-16	2Ю75-17	51,86	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 475
2Ю75-16	ж/д	14,21	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	695
2Ю75-17	ж/д	37,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 761
2Ю75-18	2Ю75-19	5,74	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
2Ю75-19	ж/д	20,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	952
2Ю75-19	2Ю75-20	23,47	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 095
2Ю75-20	ж/д	47,31	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 237
2ю76	2ю77	58,54	2023	500	Подземная канальная	ППМ	9 699
2Ю90	УТ23-71	20,03	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 489
2Ю93	2Ю94	68,28	2023	400	Подземная канальная	ППМ	9 369
АСУ (ул. ГерояСмирнова, 71А)	ут 1.133	9,07	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	576
ут 1.133	Бол. 40, гараж	21,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 042
ут 1.133	ут 2.133	28,7	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 856
ут 2.133	ут 4.133	53,77	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 456
ут 2.133	ут 3.133	38,76	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 283
ут 3.133	Бол. 40, морг	14,61	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	493
ут 4.133	ут 5.133	34,49	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 176
ут 4.133	Бол. 40, патол.отд.	35,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 786
ут 5.133	Детский корпус Бол. №40	18,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
ут 5.133	ут 6.133	104,71	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 720
ут 6.133	Бол.40 травм. кор	8,25	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
ут 6.133	Бол.40 гл.кор, взрос.пол	102,43	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	5 061
УТ11А-31	ж/д	15,99	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	761
УТ11А-33	УТ11А-33А	52,84	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 945
УТ11А-33	ж/д	7,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ11А-33А	ж/д	7,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ11А-33А	УТ11А-34	31,64	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 382
УТ11А-34	ж/д	9,47	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
УТ11А-35	УТ11А-35А	29,48	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 115
УТ11А-35А	ДетскийСад №18	15,94	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	615
УТ11А-35А	ДетскийСад №18	20,61	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	807
УТ11А-52	ж/д	7,87	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	308
УТ11А-52	ж/д	20,87	2023	40	Подземная бесканальная	ППМ	633
УТ11А-53	ж/д	8,06	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	308
УТ13-1	УТ13-1а	26,45	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 935
УТ13-1	УТ13-2	145,92	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 867
УТ13-1	УТ13-2	150,25	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	11 165
УТ13-1а	УТ13-1б	78,11	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 806
УТ13-1а	УТ13-1а-ГБП	25,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 240
УТ13-1а-ГБП	ж/д	63,81	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 175

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ13-1а-ГБП	ж/д	4,97	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	164
УТ13-16	УТ20-8	77,19	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 731
УТ13-16	УТ13-16-ГБП	21,61	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 092
УТ13-16-ГБП	ж/д	67,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 324
УТ13-16-ГБП	ж/д	4,24	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	132
УТ13-2	УТ13-4	46,5	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 008
УТ13-4	УТ13-5	49,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 660
УТ13-4а	УТ13-7	45,07	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 394
УТ13-5а	УТ13-5а-ГБП-1	74,97	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 721
УТ13-5а-ГБП-1	УТ13-5а-ГБП-2	13,28	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	645
УТ13-5а-ГБП-2	УТ13-5а-ГБП-3	50,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 481
УТ13-5а-ГБП-2	ж/д	6,24	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ13-5а-ГБП-3	ж/д	64,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 093
УТ13-5а-ГБП-3	ж/д	6,89	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ13а-Смирнова,д.71а	АСУ (ул. ГерояСмирнова, 71А)	31,47	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 984
УТ18-100	УТ18-82	165,43	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	12 281
УТ18-100	УТ18-101	4,22	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	213
УТ18-101	УТ18-102	13,04	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	692
УТ18-101	ж/д	9,95	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	384
УТ18-102	УТ18-103	16,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	905
УТ18-103	УТ18-104	11,98	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	461
УТ18-103	УТ18-105	73,24	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 884
УТ18-104	ж/д	8,94	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	346
УТ18-105	УТ18-106	47,04	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 807
УТ18-105	УТ18-107	17,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	958
УТ18-106	ДетскийСад №71	8,11	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	308
УТ18-107	УТ18-107а	25,22	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 213
УТ18-107а	ж/д	7,01	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ18-107а	УТ18-107б	21,5	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 067
УТ18-107б	УТ18-108	20,25	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	970
УТ18-107б	Административное здание	78,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 712
УТ18-108	УТ18-109	19,42	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	922
УТ18-109	УТ18-111	7,91	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	388
УТ18-111	УТ18-111а	16,29	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	776
УТ18-111а	УТ18-115	44,77	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 183
УТ18-111а	ж/д	6,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ18-111б	Административное здание	3,97	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	154
УТ18-115	УТ18-116	7,28	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	269
УТ18-115	УТ18-119	10,53	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	524
УТ18-119	УТ18-120	18,22	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	857
УТ18-120	УТ18-121	24,12	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 142
УТ18-121	ж/д	6,13	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	231

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ18-121	УТ18-122	23,63	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	923
УТ18-122	УТ18-123	17,1	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	653
УТ18-123	ж/д	31,91	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 230
УТ18-48а	Административное здание	8,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ18-49	ж/д	15,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	714
УТ18-50'	УТ18-50а	27,41	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 285
УТ18-50а	ж/д	5,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ18-50а	УТ18-50	43,21	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 046
УТ18-51	УТ18-45	51,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 580
УТ18-51	УТ18-51-1	7,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ18-51-1	ж/д	13,4	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	619
УТ18-51-1	ж/д	25,5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 237
УТ18-53	УТ18-54	5,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ18-54	УТ18-54'	8,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ18-54'	ж/д	26,7	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
УТ18-54'	УТ18-54''	4,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	266
УТ18-54''	УТ18-51	43,18	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 288
УТ18-55	УТ18-53	16,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	905
УТ18-55а	ж/д	5,74	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ18-55а	УТ18-55	24,63	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 330
УТ18-56	УТ18-55а	19,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 064
УТ18-59а	ж/д	5,93	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ18-59а	УТ18-59	27,18	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 437
УТ18-60	УТ18-59а	17,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	958
УТ18-61	УТ18-60	15,2	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	798
УТ18-61а	ж/д	6,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ18-61а	УТ18-61	34,7	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 862
УТ18-62	УТ18-61а	46,36	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 448
УТ18-63а	ж/д	5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ18-63а	УТ18-63	32,88	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 756
УТ18-64	УТ18-63а	49,32	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 607
УТ18-65а	ж/д	6,68	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ18-65а	УТ18-65	34,25	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 809
УТ18-66	УТ18-65а	43,38	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 288
УТ18-81''	УТ18-50'	13,87	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	666
УТ18-82	УТ18-83	4,54	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	266
УТ18-83	ж/д	9,95	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	384
УТ18-83	УТ18-84	10,7	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	585
УТ18-84	УТ18-85	26,64	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 437
УТ18-85	ж/д	17,73	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	692
УТ18-85	ж/д	49,61	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 922
УТ18-85	УТ18-88	47,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 501

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ18-88	УТ18-88'	31,33	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
УТ18-88'	ж/д	5,4	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	164
УТ18-88'	УТ18-89	26,77	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
УТ18-89	УТ18-90	11,95	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	595
УТ18-90	УТ18-91	35,02	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 737
УТ18-91	ж/д	4,89	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	164
УТ18-91	УТ18-92	22,55	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 095
УТ18-92	УТ18-93	31,56	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 523
УТ18-93	УТ18-94	37,5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 808
УТ18-94	ж/д	6,53	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	230
УТ18-94	УТ18-95	38,61	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 499
УТ18-95	УТ18-96	22,41	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	846
УТ18-96	УТ18-96а	16,67	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	653
УТ18-96а	ж/д	5,53	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
УТ18-96а	УТ18-97	31,37	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 192
УТ18-97	ж/д	30,5	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 192
УТ19-2	УТ19-3	122,55	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 155
УТ19-37	ж/д	7,19	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	230
УТ20-8	УТ20-8	5,55	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	447
УТ22-19	УТ22-20	31,28	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 984
УТ22-2	УТ22-2-1	42,65	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 086
УТ22-2	УТ22-6	31,98	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 048
УТ22-20	УТ22-22	54,92	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 520
УТ22-2-1	УТ22-2-2	31,12	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 504
УТ22-2-1	ж/д	3,27	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	99
УТ22-2-2	УТ22-2-3	40,71	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 989
УТ22-2-2	ж/д	2,77	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	99
УТ22-2-3	УТ22-2-4	32,05	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 552
УТ22-2-3	ж/д	3,55	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	132
УТ22-24	УТ22-25	7,25	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	372
УТ22-2-4	ж/д	33,61	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 118
УТ22-2-4	ж/д	3,31	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	99
УТ22-25	УТ22-26	21,48	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 117
УТ22-25	УТ22-25-1	104,28	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	5 160
УТ22-25-1	Водоканал (АБК+склады)	24,19	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 191
УТ22-25-1	Склад-мастерская	37,86	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 250
УТ22-26	УТ22-26а	18,26	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	958
УТ22-26а	УТ22-26б	28,66	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 543
УТ22-26а	ж/д	3,65	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ22-26б	УТ22-26в	25,37	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 330
УТ22-26б	ж/д	3,69	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ22-26в	УТ22-27	22,65	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 116

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ22-26в	ж/д	3,81	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ22-27	УТ22-28	13,87	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	679
УТ22-27	ж/д	6,45	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	291
УТ22-28	УТ-22-28а-ГБП	25,77	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 290
УТ-22-28а-ГБП	УТ-22-28а-ГБП-4	32,57	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 637
УТ-22-28а-ГБП	УТ-22-28а-ГБП-1	41,01	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 034
УТ-22-28а-ГБП-1	УТ-22-28а-ГБП-2	24,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 191
УТ-22-28а-ГБП-1	ж/д	7,52	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ-22-28а-ГБП-2	УТ-22-28а-ГБП-3	32,82	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 637
УТ-22-28а-ГБП-2	ж/д	7,2	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ-22-28а-ГБП-3	ж/д	28,58	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 439
УТ-22-28а-ГБП-3	ж/д	7,57	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ-22-28а-ГБП-4	ж/д	56,82	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 828
УТ-22-28а-ГБП-4	ж/д	4,67	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ23-46	УТ23-49	7,78	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	426
УТ23-49	УТ23-49-1	69,9	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 725
УТ23-49	ж/д	8,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
УТ23-49-1	ж/д	6,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ23-49-1	УТ23-50	56,78	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 033
УТ23-50	УТ23-51	49,8	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 660
УТ23-51	УТ23-54	70,21	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 725
УТ23-54	УТ23-91	30,44	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 596
УТ23-55	УТ23-56	15,35	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	798
УТ23-56	УТ23-57	9,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ23-57	УТ23-58	29,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 439
УТ23-58	ж/д	7,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ23-58	УТ23-59	42,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 046
УТ23-59	ж/д	30	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 428
УТ23-62	УТ23-63	6,73	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	269
УТ23-63	ж/д	14,42	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	538
УТ23-63	ж/д	65,02	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 498
УТ23-70	УТ23-69	19,9	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 489
УТ23-70-1	ж/д	6,99	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	230
УТ23-70-1	УТ23-70	37,35	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 754
УТ23-71	УТ23-70-1	42,93	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 201
УТ23-91	ж/д	5,38	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ23-91	УТ23-55	42,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 288
УТ24-22	УТ24-24	61,64	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 076
УТ25-10	УТ25-11	7,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ25-10	УТ25-10	5,6	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	319
УТ25-11	УТ25-12	46,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 282
УТ25-12	ж/д	6,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ25-12	УТ25-12а-ГБП	46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 282
УТ25-12а-ГБП	УТ25-31	79,06	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 920
УТ25-13(УТ26-1)	ДетскийСад №16	28,05	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 076
УТ25-17	УТ25-18	8,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ25-17	УТ25-20	26,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 383
УТ25-18	ж/д	46,58	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 237
УТ25-20	УТ25-20-ГБП	51,6	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 767
УТ25-20	ж/д	8,65	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
УТ25-20-ГБП	ж/д	70,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 379
УТ25-20-ГБП	ж/д	3,86	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ25-31	Бизнес центр	21,02	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	691
УТ25-31	ДетскийСад №86	24,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 190
УТ25-7	УТ25-8	8,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ25-7	УТ25-10	42,1	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 235
УТ25-8	ж/д	43,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 046
УТ26-2а-ГБП	УТ26-26-ГБП	17,03	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	559
УТ26-26-ГБП	Торговый компленкс	10	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	329
УТ26-2-ГБП	ж/д	10,13	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	329
УТ26-2-ГБП	УТ26-2а-ГБП	47,78	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 579
УТ26-2-ГБП	УТ26-2	31,03	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
УТ26-3	УТ26-2-ГБП	31,56	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 703
УТ26-4	УТ26-3	26,35	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 383
УТ26-4-ГБП	ж/д	5,44	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ26-4-ГБП	УТ26-4	30,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
УТ26-5	УТ26-4-ГБП	32,33	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 703
УТ26-6	УТ26-5	31,82	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 703
УТ26-9	УТ26-6	44,72	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 394
УТ5-3	УТ5-3А	21,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	999
УТ5-3А	УТ5-3Б	49,65	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 380
УТ5-3А	ж/д	13,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	619
УТ5-3Б	УТ5-3В	38,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 856
УТ5-3Б	ж/д	4,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ5-3В	ж/д	31,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 475
УТ5-3В	ж/д	4,53	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ6-13	УТ6-13а	23,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 191
УТ6-13а	Спортивная школа	111,13	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	3 651
УТ6-13а	УТ6-14	64,97	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 225
УТ6-13а	ж/д	3,91	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ6-14	УТ6-14-ГБП-1	50,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 530
УТ6-14	ж/д	4	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ6-14-ГБП-1	УТ6-14-ГБП-2	48,41	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 382
УТ6-14-ГБП-1	ж/д	5,66	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ6-14-ГБП-2	ж/д	52,04	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 475
1Л48	1Л47	171,34	2023	400	Подземная канальная	ППМ	23 561
1Л48	1Л47	171,13	2023	500	Подземная канальная	ППМ	28 110
1Л48А	1Л48	151,95	2023	400	Подземная канальная	ППМ	20 943
1Л48А	1Л48	152,44	2023	500	Подземная канальная	ППМ	24 987
1Л48А	1Л48А-1	67,34	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 575
1Л48А-1	Религиозное Сооружение	32,66	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 268
1Л49	1Л48А	109,87	2023	400	Подземная канальная	ППМ	15 156
1Л50	1Л49	21,4	2023	500	Подземная канальная	ППМ	3 452
1Л50	1Л49	21,63	2023	400	Подземная канальная	ППМ	3 031
1Л51	1Л79	49,54	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 660
1Л51	1Л62	42,9	2023	400	Подземная канальная	ППМ	5 925
1Л51	1Л50	17,88	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 959
1Л51	1Л50	22,03	2023	500	Подземная канальная	ППМ	3 616
1Л52	1Л51	14,75	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 067
1Л52	1Л51	9,6	2023	500	Подземная канальная	ППМ	1 644
1Л52	1Л79	55,35	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 520
1Л53	Школа №63	41,74	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 084
1Л53		4,59	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
1Л53	1Л52	72,82	2023	400	Подземная канальная	ППМ	10 058
1Л54	1Л54	9,65	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
1Л54	1Л53	73,29	2023	400	Подземная канальная	ППМ	10 058
1Л54	1Л54-1	72,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 427
1Л54-1	1Л54-1А	46,48	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 282
1Л54-1А	Роддом №3	4,63	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	164
1Л54-1Б	1Л54-2	22,31	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 092
1Л55	УТ6/1-10	6,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	372
1Л55	1Л54	136,32	2023	400	Подземная канальная	ППМ	18 738
1Л56	1Л55	26,2	2023	400	Подземная канальная	ППМ	3 582
1Л57	1Л57	15,99	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 204
1Л57	1Л58	105,68	2023	400	Подземная канальная	ППМ	14 605
1Л57	1Л57	16,9	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 342
1Л57	1Л56	64,16	2023	400	Подземная канальная	ППМ	8 818
1Л57	1Л56	65,57	2023	500	Подземная канальная	ППМ	10 849
1Л57	1Л58	105,55	2023	500	Подземная канальная	ППМ	17 425
1Л57/3С9	1Л57	2,12	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	165
1Л57/3С9	1Л57	2,79	2023	600	Подземная канальная	ППМ	573
1Л58	1Л59	15,54	2023	400	Подземная канальная	ППМ	2 204
1Л58	1Л59	18,49	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 959
1Л59	1Л60	161,31	2023	400	Подземная канальная	ППМ	22 183
1Л59	1Л60	160,69	2023	500	Подземная канальная	ППМ	26 466
1Л60	1Л61	39,82	2023	500	Подземная канальная	ППМ	6 575

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
1Л60	1Л61	44	2023	400	Подземная канальная	ППМ	6 062
1Л60	1Л60	4,58	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
1Л60	1Л60-1	6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
1Л61	1Л61	3,41	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
1Л61	1Л61-2	58,78	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 808
1Л61	УТ7-40	171,65	2023	400	Подземная канальная	ППМ	23 698
1Л61	УТ7-40	172,07	2023	500	Подземная канальная	ППМ	28 274
1Л61	1Л61	3,12	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	149
1Л61	1Л61-2	64,18	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 175
1Л61-2	1Л61-3	56,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 779
1Л61-2	1Л61-2-1	18,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	857
1Л61-3	Школа №119 (пристройка)	9,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
1Л62	1Л77	184,69	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	11 840
1Л62	1Л77	215,06	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	16 003
1Л63	1Л64	2,73	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	248
1Л63	УТ7-85	4,4	2023	500	Подземная канальная	ППМ	658
1Л63	УТ7-85'	20,99	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 344
1Л63	1Л65	72,61	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	6 031
1Л63	1Л65	70,97	2023	500	Подземная канальная	ППМ	11 671
1Л64	ТНС №6	21,67	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 818
1Л65	1Л66	32,79	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 726
1Л65	1Л66	32,57	2023	500	Подземная канальная	ППМ	5 425
1Л66	1Л67	170,89	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	14 128
1Л66	1Л67	170,97	2023	500	Подземная канальная	ППМ	28 110
1Л67	1Л68	31,78	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 644
1Л67	1Л68	28,81	2023	500	Подземная канальная	ППМ	4 767
1Л68	1Л68-1	35,5	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 974
1Л68	1Л68-1	40,06	2023	500	Подземная канальная	ППМ	6 575
1Л68-1	1Л69	43,91	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 635
1Л68-1	1Л69	44,44	2023	500	Подземная канальная	ППМ	7 233
1Л68-1	ООО "Белгазавтосервис"	332,05	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	17 665
1Л69	1Л70	63,44	2023	500	Подземная канальная	ППМ	10 356
1Л69	1Л70	63,6	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 288
1Л70	2С51	58,07	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 792
1Л70	2С51	59,15	2023	500	Подземная канальная	ППМ	9 699
1Л77	1Л78	86,82	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 568
1Л77	УТ13-45	33,54	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 687
1Л78	ТНС №14	30,15	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 920
1Л78	ТНС №14	22,85	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 712
1Л79	ТНС №12	17,07	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	905
1Л79	ТНС №12	17,43	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 088
2С51	2С51	6,07	2023	500	Подземная канальная	ППМ	986

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
3С7	3С9	188,93	2023	600	Подземная канальная	ППМ	36 087
3С1	3С1-1А	18,3	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	692
3С1-1А	Магазин	6,37	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	231
3С13	3С14	63,24	2023	600	Подземная канальная	ППМ	12 029
3С13	3С14	58,8	2023	500	Подземная канальная	ППМ	9 699
3С2	3С3	18,97	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 570
3С2	3С3	18,97	2023	600	Подземная канальная	ППМ	3 628
3С20	ТНС №13	83,83	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 469
3С20	3С23	139,53	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	11 567
3С20	ТНС №13	92,45	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 895
3С23	3С24	89,64	2023	500	Подземная канальная	ППМ	14 795
3С23	3С24	90,43	2023	600	Подземная канальная	ППМ	17 184
3С23	3С23	5,23	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	320
3С23	3С23	4,96	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	266
3С23	3С23-1	69,28	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 671
3С23	УТ4-39	15,49	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	960
3С23-1	ж/д	46,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 189
3С23-1	ж/д	54,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 570
3С23-1	3С23-2	55,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 779
3С23-2	ж/д	22,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 095
3С23-2	ж/д	21,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	999
3С23-2	3С23-3	22,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 047
3С23-3	ж/д	28,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 380
3С24	3С25	51,01	2023	500	Подземная канальная	ППМ	8 384
3С24	3С25	55,02	2023	600	Подземная канальная	ППМ	10 502
3С25	КС15	89,06	2023	400	Подземная канальная	ППМ	12 263
3С25	КС15	91,66	2023	500	Подземная канальная	ППМ	15 123
3С25	3С25	10,17	2023	600	Подземная канальная	ППМ	1 909
3С25-1	УТ4СГ2-59	220,04	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	18 177
3С3	3С4	29,06	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 396
3С3	3С4	29,29	2023	600	Подземная канальная	ППМ	5 537
3С4	3С5	46,95	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 883
3С4	3С5	46,55	2023	600	Подземная канальная	ППМ	8 974
3С5	3С6	35,62	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 974
3С5	3С6	34,58	2023	600	Подземная канальная	ППМ	6 683
3С6	3С7	160,23	2023	400	Подземная канальная	ППМ	22 045
3С6	3С7	161,57	2023	600	Подземная канальная	ППМ	30 932
3С7	3С9	186,74	2023	400	Подземная канальная	ППМ	25 765
3С9	3С12	147,52	2023	600	Подземная канальная	ППМ	28 259
3С9	1Л57/3С9	1,98	2023	400	Подземная канальная	ППМ	276
3С9	3С12	145,11	2023	500	Подземная канальная	ППМ	23 836
3С9	1Л57/3С9	3,25	2023	600	Подземная канальная	ППМ	573

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
ЗСГ-ГВС	СГ3-ГВС	3,26	2023	400	Подземная канальная	ППМ	413
ЗСГ-ГВС-1	ТНС ЗСГ	501,43	2023	600	Подземная канальная	ППМ	95 660
ЗСГ-ГВС-1	ЗС1	841,78	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	69 567
ИБ №8	УТ6-51	24,32	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	923
КС15	ЗС25-1	82,97	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	6 858
КС15	ЗС25-1	80,51	2023	500	Подземная канальная	ППМ	13 315
СГ3-ГВС	ЗСГ-ГВС-1	1082,81	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	89 478
ТНС ЗСГ	ЗС1	340,93	2023	600	Подземная канальная	ППМ	65 110
ТНС №12	УТ6-4	8,82	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	576
ТНС №13	УТ4-25	93,04	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 952
ТНС №13	УТ4-20	47,15	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 501
ТНС №13	ТНС №13	6,15	2023	40	Подземная бесканальная	ППМ	181
ТНС №13	УТ-ТНС13-ГБП-1	4,7	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	320
ТНС №13	ТНС №13	11,92	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	893
ТНС №14	УТ4СГ2-35	20,28	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 489
ТНС №14	УТ4СГ2-2	69,59	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 210
ТНС №14	УТ4СГ2-2	69,85	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 480
ТНС №14	УТ4СГ2-35	25,58	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 664
ТНС №14	ТНС-4	4,65	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	164
ТНС №14	ТНС-4	3,95	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	132
ТНС №14	УТ13-6	13,58	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	896
ТНС №6	УТ7-1	17,67	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 959
У-3.Соц.гор.	ЗСГ-ГВС-1	1451,59	2023	600	Подземная канальная	ППМ	277 241
УТ13-10-1	УТ13-10-2	23,55	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 191
УТ13-10-1	ж/д	5,26	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ13-10-2	УТ13-10-3	24,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 191
УТ13-10-2	ж/д	6,08	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ13-11	УТ13-12	43,51	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 183
УТ13-12	ж/д	49,92	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 481
УТ13-15	УТ13-18	80,78	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 184
УТ13-16	УТ13-17	5,66	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	384
УТ13-20	УТ13-21	8,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	447
УТ13-21	ж/д	6,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ13-21-1	УТ13-21 -2	13,19	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	645
УТ13-21 -2	УТ13-21 -3	18,09	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	893
УТ13-21 -2	Магазин "Мебель" (узел1)	5,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ13-21 -3	ж/д	18,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	857
УТ13-21 -4	УТ13-21 -5	19,14	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
УТ13-21 -6	УТ13-21 -7	26,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 290
УТ13-21 -6	ж/д	5,82	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ13-21 -7	УТ13-21 -8	22,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 141
УТ13-21 -8	ж/д	10,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	524

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ13-25	УТ13-26	5,84	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	319
УТ13-28	УТ13-28-1	9,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ13-29	УТ13-30	54,95	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 729
УТ13-31	ДетскийСад №29	7,31	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	269
УТ13-32	УТ13-33	18,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	904
УТ13-33	ж/д	6,74	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	269
УТ13-34	УТ13-35	69,27	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 671
УТ13-36	ДетскийСад №105	8,5	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	346
УТ13-37	УТ13-37-1	20,94	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 117
УТ13-37-3	УТ13-38	30,63	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
УТ13-37-3	ж/д	6,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ13-39	УТ13-40	21,85	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 092
УТ13-40	УТ13-40-1	17,64	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	893
УТ13-40-5	ж/д + Магазины + Офис + Парикмахерская + Мастер-ска	45,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 142
УТ13-40-5	ж/д	7,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ13-46	УТ13-46-1	28,31	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 389
УТ13-46-1	УТ13-46-2	30,62	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 538
УТ13-46-1	ж/д	8,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ13-46-2	ж/д	32,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 571
УТ13-46-2	ж/д	9,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
УТ13-49	УТ13-49-1	19,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	904
УТ13-49-1	УТ13-49-2	19,66	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	952
УТ13-49-2	ж/д	43,71	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 691
УТ13-49-2	ж/д	7,18	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	269
УТ13-6	УТ13-7	23,1	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 472
УТ13-6-2	УТ13-6-2'	6,99	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	269
УТ13-6-2	УТ13-6-3	119,21	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	4 574
УТ13-6-2'	Баня	11,91	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	461
УТ13-6-3	УТ13-6-3-1	13,51	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	538
УТ13-6-3-1	УТ13-6-3-2	15,01	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	577
УТ13-6-3-1	Административное здание	7,12	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	230
УТ13-6-3-2	УТ13-6-3-3	16,96	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	653
УТ13-6-3-2	Административное здание	6,59	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	230
УТ13-6-3-3	Административное здание	17,46	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	559
УТ13-6-3-3	Административное здание	6,07	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
УТ13-7	УТ13-6-2	99,4	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 712
УТ13-7'	УТ13-8	29,24	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 856
УТ14-11	УТ14-11-1	22,99	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 141
УТ14-13	УТ14-13-1	12,35	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	595
УТ14-15	УТ14-15-1	51,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 580
УТ14-17	УТ14-18	27,87	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 389

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ14-19	УТ14-19'	15,9	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	526
УТ14-19'	УТ14-20	55,92	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 842
УТ14-2	УТ14-2-1	36,3	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 915
УТ14-2	УТ14-3	60,68	2023	400	Подземная канальная	ППМ	8 405
УТ14-20	ДетскийСад №91	8,36	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	263
УТ14-21	ТЦ "Евроспар"	22,49	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 092
УТ14-2-1	ж/д	7,52	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ14-2-1	ИБ-5	6,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ14-23	ж/д	35,65	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 384
УТ14-25	УТ14-29	26,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 383
УТ14-25	УТ14-31	40,49	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 560
УТ14-29	УТ14-30	13,64	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	745
УТ14-3	УВД Автозаводского р-на	10,68	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	524
УТ14-3	УТ14-4	103,7	2023	400	Подземная канальная	ППМ	14 329
УТ14-31-1	УТ14-55	47,61	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 072
УТ14-32	УТ14-31-1	39,44	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 496
УТ14-32	УТ14-33	5,47	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	266
УТ14-33	УТ14-33'	32,08	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 703
УТ14-34	УТ14-38	5,57	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
УТ14-36	УТ14-37	33,23	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 268
УТ14-37	ж/д	7,93	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	308
УТ14-38	УТ14-39	40,51	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 989
УТ14-39	УТ14-40	50,07	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 426
УТ14-4	УТ14-5	12,62	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	692
УТ14-40	УТ14-41	41,46	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 349
УТ14-40	УТ14-42	6,11	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	291
УТ14-41	ДетскийСад №14	6,64	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	230
УТ14-42	УТ14-42-1	14,56	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	728
УТ14-42-1	ж/д	4,48	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	132
УТ14-42-1	УТ14-43	17,56	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	873
УТ14-43	УТ14-44	35,2	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 698
УТ14-44	УТ14-45	9,65	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	485
УТ14-45	ж/д	4,67	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	164
УТ14-45	УТ14-46	7,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ14-46	УТ14-47	44,58	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 233
УТ14-47	УТ14-48	66,35	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 275
УТ14-48	ж/д	3,89	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ14-48	УТ14-49	56,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 665
УТ14-49	УТ14-50	14,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	714
УТ14-5	УТ14-7	4,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	266
УТ14-50	УТ14-51	7,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ14-51	УТ14-52	34,4	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 618

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ14-52	ж/д	4,09	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	132
УТ14-55	УТ14-56	7,8	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	512
УТ14-57	УТ14-57-1	49,17	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 607
УТ14-57-1	ж/д + Магазины	4,61	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	164
УТ14-57-1	УТ14-58	45,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 394
УТ14-58	УТ14-59	29,45	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 543
УТ14-59	УТ14-59-1	15,61	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	851
УТ14-59-1	ж/д	6,42	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
УТ14-59-1	УТ14-59-2	29,48	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 543
УТ14-59-2	УТ14-59-2	3,7	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ14-59-2	УТ14-60	27,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
УТ14-59-2	УТ14-59-2	4,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ14-59-2	ж/д	4,82	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	164
УТ14-59-2	УТ14-59-2-1	72,77	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 622
УТ14-59-2	УТ14-59-2-1	77,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 665
УТ14-59-2-1	Торговый комплекс "Новый век" - осн. здание	13,49	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	645
УТ14-59-2-1	УТ14-59-2-2	22,01	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 092
УТ14-59-2-2	Торговый комплекс "Новый век" - 2этаж(пристрой)	9,88	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ14-59-2-2	Торговый комплекс "Новый век" - 3этаж(пристрой)	8,4	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ14-60	ж/д	6,08	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
УТ14-60	ж/д	45,83	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 513
УТ14-62	УТ14-62-1	30,42	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 920
УТ14-62-1	УТ14-63	43,26	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 752
УТ14-63	УТ14-64	31,14	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 984
УТ14-64	ж/д	21,95	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 047
УТ14-64	УТ14-66	149,44	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	9 536
УТ14-64	УТ14-66	145,36	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	9 280
УТ14-64-1	УТ14-64-2	11,12	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	585
УТ14-65	ж/д	4,32	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ14-66	УТ4-8'	108,16	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 912
УТ14-66	УТ4-8'	110,57	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 104
УТ14-67	УТ14-68	42,19	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 235
УТ14-7	УТ14-8	12,28	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	595
УТ14-72	Школа №136	8,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ14-73	Школа №136	6,07	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
УТ14-73	УТ14-74	17,65	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	692
УТ14-74	Школа №136	41,68	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 382
УТ14-8	УТ14-10	7,76	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ14-8	ж/д	17,4	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	559

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ4-12	УТ4-17	14,91	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	798
УТ4-12	ж/д	6,7	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	230
УТ4-15	ж/д	18,63	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	730
УТ4-15	ж/д	20	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	952
УТ4-15	ж/д+ Детский клуб	14,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	666
УТ4-15	ж/д + Детский клуб	13,68	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	538
УТ4-16	УТ4-12	10,66	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	585
УТ4-17	УТ4--7	17,68	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	893
УТ4-17	ж/д + Детский клуб	3,8	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ4-17	ж/д + Детский клуб	3,18	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	99
УТ4-18	УТ4-17	49,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 380
УТ4-18	УТ4-17	49,12	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 431
УТ4-19	УТ4-5	8,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	479
УТ4-19	УТ4-1	10,61	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	585
УТ4-19	ж/д + Аптека + АТС	5,43	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	164
УТ4-19	ж/д + Аптека + АТС	5,95	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ4-2	ж/д	5,27	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ4-20	УТ4-20-1	87,63	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 682
УТ4-20-1	УТ4-19	27,91	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
УТ4-25	УТ4-26	11,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	524
УТ4-26	ж/д	5,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ4-26	ж/д	7,73	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ4-27	УТ4-28	15,63	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	794
УТ4-28	ж/д	4,75	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ4-28	ж/д	5,07	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ4-29	ж/д + магазины	8,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	447
УТ4-29	ж/д + магазины	10,14	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ4-33	УТ4-32	12,97	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	692
УТ4-34'	ж/д	50,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 380
УТ4-39	УТ4-34	17,09	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	905
УТ4-39	УТ4-33	4,57	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	266
УТ4-5	УТ4-6	5,11	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	164
УТ4-5	УТ4-18	15,16	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	798
УТ4-6	УТ4-6*	95,39	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 080
УТ4-6	УТ4-6*	96,64	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 208
УТ4-6	ж/д	4,76	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	164
УТ4-7	УТ4-6	41,6	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 688
УТ4-7	УТ4-6	41,61	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 688
УТ4-8'	УТ4-7	152,74	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	9 792
УТ4-8'	УТ4-7	152,89	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	9 792
УТ4-9	УТ4-16	26,18	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	999
УТ4-9	УТ4-15	24	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	923

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ4-9	УТ4-16	25,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 237
УТ4-9	УТ4-15	23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 095
УТ4СГ2-10	ж/д	4	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	154
УТ4СГ2-10	ж/д	5,73	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ4СГ2-12	УТ4СГ2-12-1	21,73	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 408
УТ4СГ2-12	УТ4СГ2-12-1	24,2	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 536
УТ4СГ2-12	ж/д	3,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ4СГ2-12	ж/д	3,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ4СГ2-12-1	УТ4СГ2-13	19,12	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 216
УТ4СГ2-12-1	ж/д	6,04	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ4СГ2-12-1	УТ4СГ2-13	20,28	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 280
УТ4СГ2-12-1	ж/д	4,49	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ4СГ2-13	УТ4СГ2-14	24,43	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 536
УТ4СГ2-13	УТ4СГ2-14	23,86	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 536
УТ4СГ2-13	ж/д	2,98	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ4СГ2-13	ж/д	5,81	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ4СГ2-14	УТ4СГ2-15	5,92	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	384
УТ4СГ2-14	УТ4СГ2-15	7,56	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	512
УТ4СГ2-15	УТ4СГ2-18	21,21	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 042
УТ4СГ2-15	УТ4СГ2-16	9,95	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	640
УТ4СГ2-15	УТ4СГ2-16	8,54	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	576
УТ4СГ2-16	УТ4СГ2-20	30,06	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 920
УТ4СГ2-16	УТ4СГ2-20	29,75	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 920
УТ4СГ2-18	ж/д	10,11	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	384
УТ4СГ2-18	ж/д	9,94	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ4СГ2-19	УТ4СГ2-24	22,2	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
УТ4СГ2-19	УТ4СГ2-24	23,04	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
УТ4СГ2-2	УТ4СГ2-5	26,77	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 310
УТ4СГ2-2	УТ4СГ2-2'	6,19	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	384
УТ4СГ2-2'	УТ4СГ2-2'-1	41,95	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 688
УТ4СГ2-2'	УТ4СГ2-2'-1	43,57	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 816
УТ4СГ2-2'	ж/д	4,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ4СГ2-2'	ж/д	5,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ4СГ2-20	УТ4СГ2-76	24,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 191
УТ4СГ2-20	УТ4СГ2-19	20,33	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 280
УТ4СГ2-20	УТ4СГ2-76	26,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 290
УТ4СГ2-20	УТ4СГ2-19	20,73	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 344
УТ4СГ2-21	УТ4СГ2-22	22,65	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 095
УТ4СГ2-21	УТ4СГ2-22	21,91	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	846
УТ4СГ2-2'-1	ж/д	4,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ4СГ2-2'-1	ж/д	5,87	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ4СГ2-2'-1	УТ4СГ2-3	28,91	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 856

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ4СГ2-2'-1	УТ4СГ2-3	26,1	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 664
УТ4СГ2-22	ж/д	21,88	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	846
УТ4СГ2-22	ж/д	18,46	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	692
УТ4СГ2-24	УТ4СГ2-24-1	36,81	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 969
УТ4СГ2-24	УТ4СГ2-24-1	36,03	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 915
УТ4СГ2-24	ж/д	4,87	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ4СГ2-24	ж/д	4,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ4СГ2-24-1	ж/д	5,22	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ4СГ2-24-1	УТ4СГ2-25	30,96	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
УТ4СГ2-24-1	УТ4СГ2-25	31,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
УТ4СГ2-24-1	ж/д	4,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ4СГ2-25	УТ4СГ2-26	10,04	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	532
УТ4СГ2-25	УТ4СГ2-26	9,3	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	576
УТ4СГ2-25	ж/д	8,26	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ4СГ2-25	ж/д	7,49	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ4СГ2-26	УТ4СГ2-27	42,54	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 414
УТ4СГ2-26	УТ4СГ2-28	8,34	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	388
УТ4СГ2-26	УТ4СГ2-27	43,86	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 691
УТ4СГ2-26	УТ4СГ2-28	8,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	479
УТ4СГ2-27	ДетскийСад №24	8,09	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	263
УТ4СГ2-27	ДетскийСад №24	11,84	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	461
УТ4СГ2-27	ДетскийСад №24	23,16	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	757
УТ4СГ2-27	ДетскийСад №24	26,25	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	999
УТ4СГ2-28	УТ4СГ2-29	34,29	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
УТ4СГ2-28	УТ4СГ2-29	35,25	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 862
УТ4СГ2-28	ж/д	3,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ4СГ2-28	ж/д	3,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ4СГ2-29	УТ4СГ2-30	19,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 064
УТ4СГ2-29	УТ4СГ2-30	19,38	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 011
УТ4СГ2-29	ж/д	3,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ4СГ2-29	ж/д	3,78	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ4СГ2-3	УТ4СГ2-78А	45,06	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 480
УТ4СГ2-3	УТ4СГ2-12	4,3	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	256
УТ4СГ2-3	УТ4СГ2-12	6,74	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	448
УТ4СГ2-3	УТ4СГ2-78А	45,8	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 768
УТ4СГ2-30	УТ4СГ2-31	50,39	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 660
УТ4СГ2-30	УТ4СГ2-31	52,98	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 820
УТ4СГ2-31	УТ4СГ2-74	15,7	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	794
УТ4СГ2-31	УТ4СГ2-74	14,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	798
УТ4СГ2-31'	УТ4СГ2-32	4,23	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ4СГ2-31'	УТ4СГ2-32	6,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ4СГ2-32	УТ4СГ2-33	6,75	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	347

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ4СГ2-32	УТ4СГ2-33	6,74	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ4СГ2-33	УТ4СГ2-34	12,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	595
УТ4СГ2-33	УТ4СГ2-34	12,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	571
УТ4СГ2-34	ж/д	12,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	619
УТ4СГ2-34	ж/д	10,5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	524
УТ4СГ2-35	УТ4СГ2-36	8,54	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	670
УТ4СГ2-35	УТ4СГ2-36	10,85	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	704
УТ4СГ2-36	УТ4СГ2-37	20,44	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 280
УТ4СГ2-36	УТ4СГ2-36-1	39,5	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 560
УТ4СГ2-36	УТ4СГ2-37	20,01	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 280
УТ4СГ2-36	УТ4СГ2-36-1	42,59	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 288
УТ4СГ2-36-1	ПС-296/2(Ростелеком)	25,98	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 290
УТ4СГ2-36-1	УТ4СГ2-45	40,39	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 560
УТ4СГ2-36-1	ПС-296/2(Ростелеком)	30,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 428
УТ4СГ2-36-1	УТ4СГ2-45	41,39	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 182
УТ4СГ2-37	УТ4СГ2-37Б	61,08	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 904
УТ4СГ2-37	УТ4СГ2-37Б	55,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 980
УТ4СГ2-37	УТ4СГ2-37А	16,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	794
УТ4СГ2-37	УТ4СГ2-37А	16,97	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 088
УТ4СГ2-37-1	ж/д	5,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ4СГ2-37-1	УТ4СГ2-38	50,06	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 200
УТ4СГ2-37А	ЖЭК №23	22,3	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 047
УТ4СГ2-37А	ЖЭК №23	13,35	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	619
УТ4СГ2-37А	ж/д	6,5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ4СГ2-37А	ж/д	6,35	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ4СГ2-37Б	УТ4СГ2-37-1	41,19	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 624
УТ4СГ2-37Б	УТ4СГ2-37-1	44,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 183
УТ4СГ2-37Б	ж/д	4,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ4СГ2-37Б	ж/д	3,39	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ4СГ2-38	УТ4СГ2-38'	28,96	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 543
УТ4СГ2-38	УТ4СГ2-38'	26,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 437
УТ4СГ2-38	ж/д	8,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ4СГ2-38	ж/д	8,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ4СГ2-38'	УТ4СГ2-39	86,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 576
УТ4СГ2-38'	УТ4СГ2-39	89,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 789
УТ4СГ2-39	УТ4СГ2-39А	24,45	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 277
УТ4СГ2-39	УТ4СГ2-39А	28,93	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 543
УТ4СГ2-39	ГИБДД + ОВО	4,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ4СГ2-39	ГИБДД + ОВО	4,85	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ4СГ2-39-1	УТ4СГ2-39-2	28,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
УТ4СГ2-39-1	ж/д	4,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ4СГ2-39-1	УТ4СГ2-39-2	28,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 333

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ4СГ2-39-2	УТ4СГ2-39Д	26,62	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 285
УТ4СГ2-39А	УТ4СГ2-39Б	40,35	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 128
УТ4СГ2-39А	УТ4СГ2-39Б	40,21	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 128
УТ4СГ2-39А	ж/д	2,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ4СГ2-39А	ж/д	4,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ4СГ2-39Б	УТ4СГ2-39В	37,12	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 969
УТ4СГ2-39Б	УТ4СГ2-39В	37,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 022
УТ4СГ2-39Б	ж/д	2,62	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ4СГ2-39Б	ж/д	3,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ4СГ2-39В	УТ4СГ2-39Г	31,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
УТ4СГ2-39В	УТ4СГ2-39Г	29,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 596
УТ4СГ2-39В	ж/д	2,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ4СГ2-39В	ж/д	4,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ4СГ2-39Г	УТ4СГ2-39-1	34,81	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 862
УТ4СГ2-39Г	УТ4СГ2-39-1	32,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 756
УТ4СГ2-39Г	ж/д	2,53	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ4СГ2-39Г	ж/д	4,2	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ4СГ2-39Д	Кафе + Мастерская	31,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 523
УТ4СГ2-39Д	Кафе + Мастерская	34,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 666
УТ4СГ2-39Д	ж/д	3,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ4СГ2-39Д	ж/д	5,68	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ4СГ2-45	ТНС №4	87,32	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	7 188
УТ4СГ2-45	УТ4СГ2-49	20,71	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 344
УТ4СГ2-45	УТ4СГ2-46	13,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	666
УТ4СГ2-45	УТ4СГ2-46	15,56	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	761
УТ4СГ2-45	УТ4СГ2-49	18,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	958
УТ4СГ2-46	ж/д	12,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	619
УТ4СГ2-46	ж/д	11,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	524
УТ4СГ2-49	УТ4СГ2-49-1	70,05	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 480
УТ4СГ2-49	УТ4СГ2-49-1	65,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 512
УТ4СГ2-49	ж/д	5,25	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ4СГ2-49	ж/д	6,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ4СГ2-49-1	УТ4СГ2-49А	42,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 235
УТ4СГ2-49-1	ж/д	4,19	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ4СГ2-49-1	УТ4СГ2-49А	42,25	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 038
УТ4СГ2-49-1	ж/д	5,36	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ4СГ2-49А	УТ4СГ2-49Б	44,33	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 135
УТ4СГ2-49А	УТ4СГ2-49Б	44,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 341
УТ4СГ2-49А	ж/д	3,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ4СГ2-49А	ж/д	2,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	149
УТ4СГ2-49Б	УТ4СГ2-50	29,68	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
УТ4СГ2-49Б	УТ4СГ2-50	30,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 649

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ4СГ2-49Б	ж/д	2,97	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ4СГ2-49Б	ж/д	3,21	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	149
УТ4СГ2-5	УТ4СГ2-6	16,76	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	825
УТ4СГ2-5	УТ4СГ2-6	8,21	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	388
УТ4СГ2-50	УТ4СГ2-51	6,51	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	340
УТ4СГ2-50	ж/д	7,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ4СГ2-50	УТ4СГ2-51	8,62	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	479
УТ4СГ2-51	УТ4СГ2-52	7,42	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	372
УТ4СГ2-51	УТ4СГ2-52	8,91	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	437
УТ4СГ2-52	УТ4СГ2-53	2,87	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	160
УТ4СГ2-52	УТ4СГ2-53	3,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	213
УТ4СГ2-53	УТ4СГ2-54	30,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
УТ4СГ2-53	УТ4СГ2-54	29,16	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 543
УТ4СГ2-54	УТ4СГ2-55	32,92	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 756
УТ4СГ2-54	ж/д	5,84	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ4СГ2-54	УТ4СГ2-55	32,15	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 703
УТ4СГ2-54	ж/д	5,59	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ4СГ2-55	УТ4СГ2-55'	19,27	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 011
УТ4СГ2-55	УТ4СГ2-55'	18,71	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 011
УТ4СГ2-55	Автозав. комб. школ. пит. + ТД "Мастер"	7,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ4СГ2-55	Офисы + ТД "Мастер"	10,64	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	546
УТ4СГ2-55'	УТ4СГ2-70	25,47	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 240
УТ4СГ2-55'	УТ4СГ2-72	27,65	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 389
УТ4СГ2-56	УТ4СГ2-56'	11,56	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	595
УТ4СГ2-56	УТ4СГ2-56'	10,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	524
УТ4СГ2-56'	ж/д	10,62	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	546
УТ4СГ2-56'	ж/д	10,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	524
УТ4СГ2-59	УТ4СГ2-59-1	11,32	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	909
УТ4СГ2-59	УТ4СГ2-59-1	15,63	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 322
УТ4СГ2-59	УТ4СГ2-59	7,51	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	661
УТ4СГ2-59	УТ4СГ2-59	4,91	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ4СГ2-59	УТ4СГ2-8-2	193,58	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	16 028
УТ4СГ2-59-1	ж/д	73,37	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 622
УТ4СГ2-6	ж/д	6,05	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ4СГ2-6	УТ4СГ2-7	44,41	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 135
УТ4СГ2-60	УТ4СГ2-56	3,66	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ4СГ2-61	Школа №125	12,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	571
УТ4СГ2-61	Школа №125	14,77	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	744
УТ4СГ2-62	УТ4СГ2-63	12,6	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	500
УТ4СГ2-62	УТ4СГ2-66	29,22	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 115
УТ4СГ2-63	УТ4СГ2-63-1	19,39	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	730
УТ4СГ2-63	УТ4СГ2-63-1	20,8	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	691

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ4СГ2-63-1	УТ4СГ2-64	16,92	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	653
УТ4СГ2-63-1	УТ4СГ2-64	10,96	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	362
УТ4СГ2-64	УТ4СГ2-65	17,43	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	653
УТ4СГ2-65	Учительский дом	5,2	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	192
УТ4СГ2-65	Учительский дом	7,6	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	263
УТ4СГ2-66	УТ4СГ2-66-1	46,1	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 282
УТ4СГ2-66	УТ4СГ2-66-1	47,99	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 382
УТ4СГ2-66-1	Учительский дом	10,14	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	384
УТ4СГ2-66-1	УТ4СГ2-67	143,23	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	7 095
УТ4СГ2-67	УТ4СГ2-68	17,13	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	559
УТ4СГ2-67	УТ4СГ2-68	17,86	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	592
УТ4СГ2-68	Мастерская	7,49	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	230
УТ4СГ2-68	Мастерская	7,23	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	230
УТ4СГ2-7	УТ4СГ2-8	3,68	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	194
УТ4СГ2-7	УТ4СГ2-8	4,84	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	243
УТ4СГ2-70	ж/д	8,36	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ4СГ2-70	УТ4СГ2-72	13,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	695
УТ4СГ2-70'	УТ4СГ2-60	18	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	893
УТ4СГ2-72	УТ4СГ2-70'	7,6	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ4СГ2-74	ж/д	6,13	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ4СГ2-74	УТ4СГ2-31'	50,49	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 481
УТ4СГ2-74	ж/д	3,33	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	149
УТ4СГ2-74	УТ4СГ2-31'	49,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 431
УТ4СГ2-76	ж/д	6,96	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ4СГ2-76	УТ4СГ2-76'	23,1	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 141
УТ4СГ2-76	ж/д	6,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ4СГ2-76'	УТ4СГ2-21	15,25	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	744
УТ4СГ2-76'	УТ4СГ2-21	18,51	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
УТ4СГ2-78А	Санаторий	36,51	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 217
УТ4СГ2-78А	Санаторий	34,27	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 307
УТ4СГ2-78А	Санаторий(бассейн)	4,11	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	154
УТ4СГ2-78А	Санаторий(бассейн)	7,59	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	263
УТ4СГ2-8	УТ4СГ2-9	30,2	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 488
УТ4СГ2-8	УТ4СГ2-8-1	47,79	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 382
УТ4СГ2-8-1	УТ4СГ2-8-2	59,49	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 139
УТ4СГ2-8-1	УТ4СГ2-8-2	60,31	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 977
УТ4СГ2-8-2	УТ4СГ2-59	192,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	9 526
УТ4СГ2-8-2	УТ4СГ2-62	48,89	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 431
УТ4СГ2-8-2	УТ4СГ2-62	48,67	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 607
УТ4СГ2-9	УТ4СГ2-10	11,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	571
УТ4СГ2-9	УТ4СГ2-10	10,37	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	384
УТ6/1-10	УТ6/1-9	6,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	319

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ6/1-14	УТ6/1-14-ГБП	23,37	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 141
УТ6/1-14	ж/д	4,69	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ6/1-14-ГБП-1	ж/д	34,17	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 687
УТ6/1-14-ГБП-1	ж/д	2,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	149
УТ6/1-4	ж/д	39,82	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 985
УТ6/1-4	ж/д	3,97	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ6/1-5	УТ6/1-4	39,74	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 985
УТ6/1-5	Женская консультация	4,88	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ6/1-6	УТ6/1-5	11,64	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	595
УТ6/1-7	УТ6/1-8	10,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ6/1-7	УТ6/1-6	7,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ6/1-8	ж/д	34,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 687
УТ6/1-9	УТ6/1-7	4,38	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	213
УТ6-10	УТ6-11	7,9	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	512
УТ6-11	УТ6-12	19,93	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	952
УТ6-11	УТ6-13	15,88	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	761
УТ6-11	УТ6-14	9,17	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	479
УТ6-12	Магазин	9,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ6-13	ж/д	14,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	666
УТ6-13	ж/д	6,21	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ6-14	УТ6-15	54,72	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 926
УТ6-15	УТ6-16	9,78	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	532
УТ6-16	УТ6-17	21,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	999
УТ6-16	УТ6-18	12,01	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	571
УТ6-16	УТ6-19	8	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	388
УТ6-17	ж/д	15,38	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	577
УТ6-17	Административное здание	7,2	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	269
УТ6-18	ж/д	21,26	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	807
УТ6-18	Административное здание	5,75	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ6-20	УТ6-21	9	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	437
УТ6-21	УТ6-22	20,93	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	999
УТ6-21	УТ6-23	11,96	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	571
УТ6-21	УТ6-24	8,88	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	447
УТ6-22	ж/д	14,7	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	577
УТ6-22	Магазин	11,84	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	461
УТ6-23	ж/д	6,19	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ6-24	УТ6-25	53,81	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 679
УТ6-27	ж/д	11,26	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	423
УТ6-27	Аптека + кафе	10,02	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	384
УТ6-28	ж/д	8,88	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	346
УТ6-29	Детский Сад №77	44,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 094
УТ6-29	УТ6-32	82,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 363

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ6-32	УТ6-33	32,46	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 588
УТ6-33	УТ6-33-1	7,08	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ6-33-1	Магазин	31,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 523
УТ6-33-1	ж/д	16,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	761
УТ6-33-1	ж/д	6,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ6-37	УТ6-38	15,81	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	761
УТ6-39	УТ6-40	13,57	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	538
УТ6-40	ж/д + офис	23	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	884
УТ6-42	ИБ №8	49,89	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 380
УТ6-43	ж/д	23	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	757
УТ6-45	УТ6-46-1	18,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	857
УТ6-46-1	ж/д	7,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ6-47	УТ6-48	10,41	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	384
УТ6-48	ж/д + Детский клуб	13,43	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	500
УТ6-5	УТ6-29	88,51	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 735
УТ6-5	УТ6-6	6,98	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	448
УТ6-51	ж/д + ИБ-8	6,65	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	269
УТ6-51	ж/д + ИБ-8	7,82	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ6-6	УТ6-6-1	9,76	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	640
УТ6-6-1	УТ6-7	40,22	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 560
УТ6-6-1	ж/д	6,83	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ6-7	Магазин	28,18	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
УТ6-7	УТ6-9	9,41	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	576
УТ6-7	ж/д	7,44	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ6-9	УТ6-10	55,94	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 584
УТ7-1	УТ14-2	3,77	2023	400	Подземная канальная	ППМ	551
УТ7-1	ТНС №6	3,56	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ7-10	УТ7-12	4,9	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	320
УТ7-11	УТ7-16	40,79	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 624
УТ7-11	ж/д	7,19	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	269
УТ7-12	УТ7-13	40,14	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 538
УТ7-13	УТ7-14	41,67	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 614
УТ7-14	ж/д + Магазин + Диспетчерская Служба	26,95	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 038
УТ7-16	УТ7-18	6,79	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	448
УТ7-17	УТ7-17А	47,66	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 845
УТ7-17А	МДОУ №79	90,66	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	3 498
УТ7-18	ж/д	11,21	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	423
УТ7-18	УТ7-17	3,69	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	256
УТ7-2	Административное здание	37,5	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 461
УТ7-2	УТ7-4	44,63	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 880
УТ7-22	УТ7-23	4,94	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	320
УТ7-23	УТ7-24	7,4	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	448

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ7-23	ж/д + ООО"Жилсервис №10"	7,58	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	308
УТ7-24	УТ7-25	37,77	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 022
УТ7-26	УТ7-27	5,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	319
УТ7-27	УТ7-28	55,55	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 717
УТ7-27	ж/д + Магазин +ТП-457 + Молочный раздаток №4	5,52	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ7-28	УТ7-29	20,17	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 064
УТ7-29	УТ7-30	6,74	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	340
УТ7-30	ж/д + Аптека	29,75	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 153
УТ7-30	УТ7-30-1	29,96	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 488
УТ7-30-1	ж/д	6,59	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	269
УТ7-30-1	УТ7-32	36,43	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 786
УТ7-32	ж/д	6,79	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	269
УТ7-33	УТ7-34	29,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 428
УТ7-34	УТ7-34-1	15,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	714
УТ7-34-1	ж/д	7,09	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ7-34-1	УТ7-34-2	38,05	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 808
УТ7-34-2	УТ7-34-3	32,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 571
УТ7-34-2	ж/д	7,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ7-34-3	ж/д + Аптека	38,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 856
УТ7-34-3	ж/д	7,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ7-37	УТ7-38	5,66	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	319
УТ7-38	УТ7-38-1	16,29	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	851
УТ7-38'-1	УТ7-38'-2	24,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 142
УТ7-38'-1	ж/д	5,86	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ7-38-1	УТ7-38'-1	34,56	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 737
УТ7-38-1	УТ7-38-2	57,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 086
УТ7-38-1	ж/д	7,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ7-38'-2	УТ7-38'-3	28,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
УТ7-38'-2	ж/д	5,89	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ7-38-2	ж/д	8,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ7-38-2	УТ7-95	10,69	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	585
УТ7-38'-3	ж/д	28,36	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 076
УТ7-38'-3	ж/д	5,86	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ7-39	УТ7-51	23,79	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 277
УТ7-4	УТ7-5	8,18	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	512
УТ7-4	УТ7-7	41,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 999
УТ7-4	Кафе	68,29	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 237
УТ7-40	УТ7-40	3,86	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	194
УТ7-40	УТ7-86	50,22	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 660
УТ7-40	1Л63	83,77	2023	500	Подземная канальная	ППМ	13 808
УТ7-40	1Л63	79,81	2023	400	Подземная канальная	ППМ	11 022

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ7-40	УТ7-41	34,2	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 687
УТ7-40	УТ7-86	51,44	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 714
УТ7-40	УТ7-47	28,76	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 407
УТ7-41	УТ7-48	20,04	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	769
УТ7-41	УТ7-42	20,26	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	970
УТ7-41	ж/д	12,96	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	428
УТ7-42	УТ7-43	25,53	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 290
УТ7-42	ж/д	11,09	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	362
УТ7-43	УТ7-44	29,24	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 115
УТ7-44	УТ7-44-1	22,94	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	884
УТ7-44-1	УТ7-45	23,78	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	923
УТ7-44-1	ж/д	7,65	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	263
УТ7-45	ж/д	13,49	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	500
УТ7-45	ж/д	7,47	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	230
УТ7-47	ж/д	5,96	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
УТ7-48	УТ7-47	11,51	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	582
УТ7-48	УТ7-49	13,83	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	538
УТ7-49	УТ7-49-1	29,25	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 115
УТ7-49-1	УТ7-49-2	25,04	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	961
УТ7-49-1	ж/д	8,19	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	308
УТ7-49-2	ж/д + ВНС 21	39,05	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 499
УТ7-49-2	ж/д	7,55	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	308
УТ7-5	УТ7-10	41,53	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 688
УТ7-5	ж/д	10,26	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ7-51	УТ7-51-1	21,45	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 117
УТ7-51-1	ж/д	5,51	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ7-51-2	УТ7-51-3	22,08	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
УТ7-51-2	ж/д	6,86	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ7-51-3'	Инженерный блок-6	12,39	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	395
УТ7-51-3'	РелигиозноеСооружение	11,38	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	362
УТ7-51-3-ГБП	Кафе	66,09	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 512
УТ7-51-4	УТ7-51-5	21,99	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
УТ7-51-4	ж/д	7,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ7-51-5	ж/д + Магазин	7,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ7-51-5	УТ7-51-3-ГБП	193,53	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	10 322
УТ7-52	УТ7-53	30,65	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
УТ7-53	УТ7-55	7,12	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ7-54	УТ7-58	112,24	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	5 557
УТ7-55	ж/д	7,29	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	269
УТ7-55-1	ж/д	6,33	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ7-55-2	УТ7-55-3	21,06	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 042
УТ7-55-2	ж/д	6,91	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	269

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ7-55-3	ж/д	6,68	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	269
УТ7-56	УТ7-57	24,11	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 191
УТ7-57	УТ7-57А	17,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	843
УТ7-57А	ж/д	17,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	857
УТ7-57А	ж/д	6,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ7-58	УТ7-59	4,74	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ7-58	УТ7-59	4,77	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ7-61	УТ7-60	43	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 288
УТ7-63	УТ7-62	39,58	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 128
УТ7-63-1	УТ7-63	6,33	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	319
УТ7-63-1	Магазин	63,81	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 046
УТ7-65	УТ7-64	40,63	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 182
УТ7-66	УТ7-65	5,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	266
УТ7-66	Сауна, бар	56,49	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 842
УТ7-68	УТ7-67	21,69	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 408
УТ7-68-1	УТ7-68	55,61	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 584
УТ7-71	УТ7-72	19,58	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 064
УТ7-73	УТ7-73-1	55,26	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 668
УТ7-73	УТ7-73'	139,98	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	6 663
УТ7-73'	Гараж, учебный пожарный центр	9,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ7-73'	Гараж, учебный пожарный центр	12,19	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	571
УТ7-73-1	УТ7-73-1-ГБП-1	94,89	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 714
УТ7-73-1-ГБП-1	УТ7-73-1-ГБП-2	14,19	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	695
УТ7-73-1-ГБП-2	УТ7-73-1-ГБП-3	10,13	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ7-73-1-ГБП-2	Участок №16(узел1)	4,19	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	132
УТ7-73-1-ГБП-3	УТ7-73-1-ГБП-4	10,72	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	546
УТ7-73-1-ГБП-3	Бытовые помещения(узел 2)	3,29	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	99
УТ7-73-1-ГБП-4	УТ7-73-1-ГБП-5	8,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ7-73-1-ГБП-4	АБК(узел 2)	3,94	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ7-73-1-ГБП-5	УТ7-73-1-ГБП-6	5,73	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ7-73-1-ГБП-5	Цех пошива №1	3,49	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	99
УТ7-73-1-ГБП-6	УТ7-73-1-ГБП-7	6,35	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ7-73-1-ГБП-6	Котельная	3,9	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	132
УТ7-73-1-ГБП-7	УТ7-73-1-ГБП-8	7,62	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ7-73-1-ГБП-7	АБК(узел 3)	3,69	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ7-73-1-ГБП-8	УТ7-73-1-ГБП-9	6,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ7-73-1-ГБП-8	Г аراج(узел3)	2,91	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	99
УТ7-73-1-ГБП-9	Цех надомного труда	5,65	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	197
УТ7-74	УТ7-75	33,95	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
УТ7-75	УТ7-75-1	21,49	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 019
УТ7-75-1	УТ7-75-2	38,25	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 844
УТ7-75-1	ж/д	7,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ7-75-2	УТ7-75-3	37,84	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 844
УТ7-75-2	ж/д	6,36	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ7-75-3	ж/д+ Детский клуб	33,07	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 637
УТ7-75-3	ж/д	6,12	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ7-8	ДетскийСад №2	24,45	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 536
УТ7-82	УТ7-69	30,02	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 920
УТ7-83	УТ7-82	50,28	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 200
УТ7-84	УТ7-83	28,42	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 792
УТ7-85	ТНС №6	17,35	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 795
УТ7-85'	УТ7-84	145,54	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	9 344
УТ7-86	КНС-15	16,41	2023	40	Подземная бесканальная	ППМ	482
УТ7-88	УТ7-89	23,79	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 142
УТ7-89	УТ7-89-1	6,13	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ7-89-1	ж/д	21,13	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	999
УТ7-89-1	ж/д	6,54	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ7-91	УТ7-55-2	14,49	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	695
УТ7-91	УТ7-92	7,67	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	263
УТ7-92	РелигиозноеСооружение	43,6	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 447
УТ7-95	УТ7-39	4,84	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	266
УТ-ТНС13-ГБП-1	УТ-ТНС13-ГБП-2	65,61	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 224
УТ-ТНС13-ГБП-1	Мастерская	18,12	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	592
УТ-ТНС13-ГБП-2	УТ4-9	235,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	12 504
УТ-ТНС13-ГБП-2	УТ4-9	230,69	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	14 784
УТ-ТНС13-ГБП-2	УТ-ТНС13-ГБП-3	99,31	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 336
УТ-ТНС13-ГБП-3	УТ-ТНС13-ГБП-3-0	18,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	943
УТ-ТНС13-ГБП-3	УТ-ТНС13-ГБП-4	129,71	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 320
УТ-ТНС13-ГБП-3	УТ14-59-2-1	144,37	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	6 986
УТ-ТНС13-ГБП-3-0	Медицинское учреждение	4,33	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ-ТНС13-ГБП-4	РелигиознонСооружение	9,61	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ-ТНС13-ГБП-4	РелигиознонСооружение	7,83	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
	Школа №63	33,44	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 637
2Ю35	2Ю35-1	13,84	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	679
2Ю35	2Ю35	5,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
2Ю35	2Ю35-3	50,69	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 427
2Ю35-1	2Ю35-2	9,89	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	485
2Ю35-2	Здание	41,47	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 349
2Ю35-2	2Ю35-3	28,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 380
2Ю35-3	ж/д	36,86	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 761
2Ю35-3	ж/д	4,84	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
2Ю35-3	ж/д	4,95	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
2Ю35-3	ж/д	35,98	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 713
2Ю37-4	2Ю37-4	7,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	426

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
2Ю40	2Ю41	39,98	2023	500	Подземная канальная	ППМ	6 575
2Ю40	2Ю41	40,59	2023	400	Подземная канальная	ППМ	5 649
3Ю48	3Ю50	235,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	12 557
3Ю50	3Ю51-1	161,86	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 620
3Ю51-1	Мастерские переход, вентиляция П-2	39,59	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 538
3Ю51-1	3Ю57	13,55	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	745
3Ю55	3Ю56	23,99	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 536
3Ю57	ж/д общежитие	48,18	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 845
3Ю57	ПТУ №4 (учебный корпус 1)	29	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 115
УТ10А-13	УТ10А-13-1	50,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 427
УТ10А-13-1	2Ю37-4	121,8	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 491
УТ10А-13-1	магазин	53,96	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 776
УТ10А-38	УТ10А-38-1	17,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	809
УТ10А-38	УТ10А-38-2	44,55	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 394
УТ10А-38	УТ10А-38-1	13,5	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	666
УТ10А-38	УТ10А-38-1	16,97	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	905
УТ10А-38	УТ10А-39	37,11	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 368
УТ10А-38-1	ж/д	5,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10А-38-1	ж/д	4,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10А-38-1	ж/д	4	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ10А-38-1	УТ10А-38-2	30,19	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 596
УТ10А-38-1	ж/д	7,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ10А-38-1	ж/д	8,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ10А-38-2	УТ10А-38-3	45,98	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 448
УТ10А-38-2	ж/д	4,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ10А-38-2	ж/д	11,51	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	571
УТ10А-38-2	УТ10А-38-3	38,12	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 022
УТ10А-38-2	ж/д	7,97	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ10А-38-3	УТ10А-38-4	44,68	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 394
УТ10А-38-3	ж/д	5,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ10А-38-3	УТ10А-38-4	35,21	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 862
УТ10А-38-3	ж/д	4,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10А-38-4	УТ10А-38-5	26,82	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 437
УТ10А-38-4	ж/д	5,43	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10А-38-4	ж/д	4,58	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10А-38-4	УТ10А-38-5	27,54	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
УТ10А-38-5	УТ10А-38-6	30,34	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 596
УТ10А-38-5	ж/д	4,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10А-38-5	УТ10А-38-6	30,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 596
УТ10А-38-5	ж/д	4,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ10А-38-6	УТ10А-38-7	35,08	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 862
УТ10А-38-6	ж/д	4,46	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ10А-38-6	УТ10А-38-7	34,32	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 809
УТ10А-38-6	ж/д	3,34	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ10А-38-7	УТ10А-38-7	3,98	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	213
УТ10А-38-7	ж/д	4,32	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ10А-38-7	ж/д	3,77	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ10А-38-7	УТ10А-38-7А	91,61	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 895
УТ10А-38-7А	УТ10А-13-1	77,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 150
УТ10А-39	УТ10А-38	39,04	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 496
УТ10А-39	ж/д	48,2	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 072
УТ10А-39	УТ10А-38	40,64	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 624
УТ14А-29'	УТ14А-29-1	15,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	761
УТ14А-29-1	ж/д	3,58	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	154
УТ14А-29-1	ж/д	22,59	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	884
ЗС25	ЗС26	41,03	2023	600	Подземная канальная	ППМ	7 828
ТК-29-4	ж/д	5,36	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
ТК-29-4	УТ10ср2-48	32,42	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 703
УТ10ср2-101	УТ10ср2-101-1	12,68	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	619
УТ10ср2-101-1	УТ10ср2-101-2	18,94	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	904
УТ10ср2-101-1	ж/д	7,23	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	269
УТ10ср2-101-2	ж/д + Магазин	20,6	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	807
УТ10ср2-101-2	ж/д	7,62	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	308
УТ10ср2-104	ж/д	9,9	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	384
УТ10ср2-104	УТ10ср2-104-1	24,47	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 142
УТ10ср2-104-1	УТ10ср2-104-2	28,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 333
УТ10ср2-104-1	ж/д	10,73	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	423
УТ10ср2-104-2	ж/д	27,11	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 038
УТ10ср2-104-2	ж/д	10,47	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	384
УТ10ср2-106	УТ10ср2-107	34,78	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 605
УТ10ср2-107	УТ10ср2-108	33,17	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 456
УТ10ср2-107	ж/д	6,04	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ10ср2-108	УТ10ср2-108'	21,8	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 067
УТ10ср2-108	УТ10ср2-110	35,82	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 304
УТ10ср2-108	ж/д	6,92	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ10ср2-108'	УТ10ср2-108"	51,6	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 523
УТ10ср2-108"	Лицей № 165	18,33	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	893
УТ10ср2-108"	ФОК лицея №165	22,02	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 092
УТ10ср2-110	УТ10ср2-111	26,94	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 728
УТ10ср2-111	УТ10ср2-112	24,94	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 330
УТ10ср2-112	ж/д	6,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ10ср2-112	УТ10ср2-114	32,62	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 756
УТ10ср2-114	УТ10ср2-115	29,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 596
УТ10ср2-114	ж/д	6,13	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ10cr2-115	УТ10cr2-116	23,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
УТ10cr2-115	ж/д	7,22	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ10cr2-116	ж/д	8,1	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ10cr2-116	УТ10cr2-117	26,12	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 383
УТ10cr2-117	УТ10cr2-118	22,26	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
УТ10cr2-117	ж/д	7,89	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ10cr2-118	УТ10cr2-119	22,92	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
УТ10cr2-119	УТ10cr2-120	23,2	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
УТ10cr2-119	ж/д	7,36	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ10cr2-120	ж/д	7,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ10cr2-120	УТ10cr2-122	32,56	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 756
УТ10cr2-122	УТ10cr2-123	11,89	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	638
УТ10cr2-123	УТ10cr2-123-1	37,91	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 022
УТ10cr2-123-1	ж/д	7,64	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ10cr2-123-1	УТ10cr2-123-2	26,4	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 383
УТ10cr2-123-2	УТ10cr2-124	39,73	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 128
УТ10cr2-123-2	ж/д	8,08	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ10cr2-124	УТ10cr2-125	23,11	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 224
УТ10cr2-125	УТ10cr2-125-1	39,23	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 075
УТ10cr2-125	ж/д	5,2	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10cr2-125-1	ж/д	5,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10cr2-125-2	ж/д	6,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ10cr2-125-2	УТ10cr2-125-1	31,33	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
УТ10cr2-125-3	УТ10cr2-125-2	20,24	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 064
УТ10cr2-125-3	ж/д	6,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ10cr2-125-4	УТ10cr2-125-3	25,46	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 330
УТ10cr2-125-4	ж/д	6,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ10cr2-125-5	УТ10cr2-125-4	28,11	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
УТ10cr2-125-5	ж/д	5,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ10cr2-125-6	ж/д	5,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10cr2-125-6	УТ10cr2-125-5	18,96	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 011
УТ10cr2-126	УТ10cr2-125-6	12,86	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	692
УТ10cr2-127	УТ10cr2-126	27,77	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
УТ10cr2-128	УТ10cr2-127	20,98	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 117
УТ10cr2-131	ВСУ	37,22	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 836
УТ10cr2-136	УТ10cr2-137	8,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ10cr2-139	УТ10cr2-139-1	25,51	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 290
УТ10cr2-139	ж/д	10,16	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ10cr2-139-1	УТ10cr2-139-2	25,65	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 290
УТ10cr2-139-1	ж/д	9,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
УТ10cr2-139-2	ж/д	33,38	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 571
УТ10cr2-139-2	ж/д	9,33	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ10cr2-3	УТ10cr2-4	51,11	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 214
УТ10cr2-52	ТК-29-4	18,34	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	958
УТ10cr2-54	ж/д	6,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ10cr2-54	УТ10cr2-52	46,86	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 501
УТ10cr2-56	УТ10cr2-54	23,75	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 277
УТ10cr2-57	УТ10cr2-57-1	45,23	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 880
УТ10cr2-57	УТ10cr2-58'-1	37,01	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 795
УТ10cr2-57	ж/д	6,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ10cr2-57-1	ж/д	7,03	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ10cr2-57-1	УТ10cr2-57-2	34,59	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 240
УТ10cr2-57-2	УТ10cr2-56	33,48	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 112
УТ10cr2-57-2	ж/д	6,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ10cr2-58	УТ10cr2-58-1	20,19	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 489
УТ10cr2-58'-1	УТ10cr2-58'-2	26,96	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 340
УТ10cr2-58'-1	ж/д	9,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ10cr2-58-1	УТ10cr2-57	20,54	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 563
УТ10cr2-58-1	ж/д	6,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ10cr2-58'-2	УТ10cr2-58'-3	19,76	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	992
УТ10cr2-58'-2	ж/д	9,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ10cr2-58'-3	УТ10cr2-58'-4	24,07	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 191
УТ10cr2-58'-3	ж/д	10,23	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ10cr2-58'-4	ж/д	26,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 237
УТ10cr2-58'-4	ж/д	10,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ10cr2-62	УТ10cr2-59	39,54	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 977
УТ10cr2-63	УТ10cr2-62	48,4	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 573
УТ10cr2-91	УТ10cr2-92	50,72	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 796
УТ10cr2-92	УТ10cr2-93	64,11	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 764
УТ10cr2-93	УТ10cr2-96	56,44	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 168
УТ10cr2-96	УТ10cr2-97	23,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 277
УТ10cr2-96	УТ10cr2-106	15,08	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 116
УТ10cr2-97	УТ10cr2-98	28,56	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 543
УТ10cr2-98	УТ10cr2-98-1	10,39	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	532
УТ10cr2-98-1	ж/д	7,54	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ10cr2-98-1	УТ10cr2-98-2	21,84	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
УТ10cr2-98-2	УТ10cr2-99	16,82	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	905
УТ10cr2-98-2	ж/д	7,58	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ10cr2-99	УТ10cr2-101	31,89	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 703
УТ18-44	УТ18-45	30,04	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 488
УТ29-2	УТ29-2-2	8,05	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ29-2-1	УТ29-2	3,3	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	149
УТ29-2-3	УТ29-2-4	8,56	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	447
1Л45	1Л45	9,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
1Л45	1Л46	23,48	2023	500	Подземная канальная	ППМ	3 781
1Л45	1Л44/УТ10-17	64,59	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 093
КМ-10	КМ-11	41,98	2023	500	Подземная канальная	ППМ	6 904
КМ-11	КМ-12	16,89	2023	500	Подземная канальная	ППМ	2 795
КМ27	КМ29/УТ19-37	72,86	2023	500	Подземная канальная	ППМ	12 000
КМ35/УТ19-49	КМ36/УТ19-50	55,57	2023	500	Подземная канальная	ППМ	9 206
КМ36/УТ19-50	КМ37/УТ19-51	42,66	2023	500	Подземная канальная	ППМ	7 069
КМ37/УТ19-51	КМ38/УТ19-52	41,62	2023	500	Подземная канальная	ППМ	6 904
КМ48/Ут17-8	КМ51	43,1	2023	400	Подземная канальная	ППМ	5 925
КМ48/Ут17-8	КМ51	39,91	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 305
КМ51	КМ52/УТ2-3	10,88	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 516
КМ51	КМ52/УТ2-3	8,34	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	661
КМ52/УТ2-3	КМ53/УТ24-1	9,54	2023	400	Подземная канальная	ППМ	1 378
КМ52/УТ2-3	КМ53/УТ24-1	9,85	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	826
КМ53/УТ24-1	КМ54/УТ2-13	60,6	2023	400	Подземная канальная	ППМ	8 405
КМ53/УТ24-1	КМ54/УТ2-13	59,28	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 875
КМ54/УТ2-13	КМ55	46,25	2023	400	Подземная канальная	ППМ	6 338
КМ54/УТ2-13	КМ55	46,82	2023	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 883
КМ55	КМ56/УТ3-1	42,84	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 201
КМ55	КМ56/УТ3-1	42,14	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 235
КМ57/УТ2-18	УТ2-19	22,16	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
ТК-29-4	УТ10cr2-48	31,29	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 649
ТК-29-4	ж/д	4,11	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ10cr2-101	УТ10cr2-101-1	14,28	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	666
УТ10cr2-101-1	УТ10cr2-101-2	19,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	904
УТ10cr2-101-1	ж/д	3,69	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	154
УТ10cr2-101-2	ж/д + Магазин	10,58	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	423
УТ10cr2-101-2	ж/д	4,64	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	192
УТ10cr2-104	ж/д	4,6	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	192
УТ10cr2-104	УТ10cr2-104-1	25,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 237
УТ10cr2-104-1	УТ10cr2-104-2	28,6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 380
УТ10cr2-104-1	ж/д	6,01	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ10cr2-104-2	ж/д	20,16	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	769
УТ10cr2-104-2	ж/д	6,15	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ10cr2-106	УТ10cr2-107	39,88	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 977
УТ10cr2-107	УТ10cr2-108	33,14	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 456
УТ10cr2-107	ж/д	6,99	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ10cr2-108	УТ10cr2-110	38,13	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 432
УТ10cr2-108	ж/д	7,8	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ10cr2-108	УТ10cr2-108'	15,42	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	744
УТ10cr2-108'	УТ10cr2-108"	51,91	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 580
УТ10cr2-108"	Лицей № 165	8,72	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	447

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ10cr2-108"	ФОК лица №165	11,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	546
УТ10cr2-110	УТ10cr2-111	19,91	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 280
УТ10cr2-111	УТ10cr2-112	31,64	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 703
УТ10cr2-112	УТ10cr2-114	30,38	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 596
УТ10cr2-112	ж/д	7,42	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ10cr2-114	УТ10cr2-115	27,57	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 490
УТ10cr2-114	ж/д	8,02	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ10cr2-115	УТ10cr2-116	25,16	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 330
УТ10cr2-115	ж/д	8,26	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ10cr2-116	УТ10cr2-117	24,92	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 330
УТ10cr2-116	ж/д	6,36	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ10cr2-117	УТ10cr2-118	24,01	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 277
УТ10cr2-117	ж/д	5,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ10cr2-118	УТ10cr2-119	21,63	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
УТ10cr2-119	УТ10cr2-120	23,89	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 164
УТ10cr2-119	ж/д	6,63	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ10cr2-120	УТ10cr2-122	27,82	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 358
УТ10cr2-120	ж/д	5,87	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ10cr2-122	УТ10cr2-123	10,91	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	534
УТ10cr2-123	УТ10cr2-123-1	41,47	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 989
УТ10cr2-123-1	УТ10cr2-123-2	26,32	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
УТ10cr2-123-1	ж/д	3,56	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ10cr2-123-2	УТ10cr2-124	26,21	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
УТ10cr2-123-2	ж/д	3,47	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	143
УТ10cr2-124	УТ10cr2-125	29,02	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 407
УТ10cr2-125	УТ10cr2-125-1	39,03	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 892
УТ10cr2-125	ж/д	3,78	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ10cr2-125-1	УТ10cr2-125-2	31,22	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 504
УТ10cr2-125-1	ж/д	4,94	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10cr2-125-2	ж/д	4,62	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10cr2-125-3	УТ10cr2-125-2	22,25	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 067
УТ10cr2-125-3	ж/д	5,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ10cr2-125-4	УТ10cr2-125-3	23,67	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 164
УТ10cr2-125-4	ж/д	5,45	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10cr2-125-5	УТ10cr2-125-4	28,34	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 358
УТ10cr2-125-5	ж/д	5,14	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10cr2-125-6	УТ10cr2-125-5	18,53	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	922
УТ10cr2-125-6	ж/д	4,78	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10cr2-126	УТ10cr2-125-6	8,56	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	437
УТ10cr2-127	УТ10cr2-126	23,6	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 164
УТ10cr2-128	УТ10cr2-127	20,2	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	970
УТ10cr2-128	ж/д	6	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ10cr2-131	ВСУ	31,15	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 538
УТ10cr2-139	УТ10cr2-139-1	25,55	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 237
УТ10cr2-139	ж/д	8,13	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	308
УТ10cr2-139-1	УТ10cr2-139-2	26,67	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 285
УТ10cr2-139-1	ж/д	6,77	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	269
УТ10cr2-139-2	ж/д	22,59	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	884
УТ10cr2-139-2	ж/д	5,71	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ10cr2-3	УТ10cr2-4	51,59	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 870
УТ10cr2-52	ТК-29-4	18,69	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 011
УТ10cr2-54	УТ10cr2-52	47,34	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 501
УТ10cr2-54	ж/д	5,48	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10cr2-56	УТ10cr2-54	42,78	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 288
УТ10cr2-57	УТ10cr2-57-1	43,16	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 288
УТ10cr2-57	УТ10cr2-58'-1	31,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 588
УТ10cr2-57	ж/д	5,37	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10cr2-57-1	УТ10cr2-57-2	35,5	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 915
УТ10cr2-57-1	ж/д	4,43	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ10cr2-57-2	УТ10cr2-56	33,51	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 809
УТ10cr2-57-2	ж/д	4,73	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10cr2-58	УТ10cr2-58-1	21,44	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 117
УТ10cr2-58'-1	УТ10cr2-58'-2	26,58	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 285
УТ10cr2-58'-1	ж/д	4,82	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10cr2-58-1	УТ10cr2-57	22,09	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 171
УТ10cr2-58-1	ж/д	3,52	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ10cr2-58'-2	УТ10cr2-58'-3	19,52	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	952
УТ10cr2-58'-2	ж/д	3,9	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ10cr2-58'-3	УТ10cr2-58'-4	24,71	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 190
УТ10cr2-58'-3	ж/д	4,65	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
УТ10cr2-58'-4	ж/д	24,74	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 190
УТ10cr2-58'-4	ж/д	6,75	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ10cr2-62	УТ10cr2-59	44,37	2023	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 816
УТ10cr2-63	УТ10cr2-62	49,75	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 722
УТ10cr2-91	УТ10cr2-92	50,97	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 796
УТ10cr2-92	УТ10cr2-93	65,86	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 913
УТ10cr2-93	УТ10cr2-96	48,97	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 647
УТ10cr2-96	УТ10cr2-106	19,88	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 489
УТ10cr2-96	УТ10cr2-97	23,85	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 277
УТ10cr2-97	УТ10cr2-98	37,64	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 022
УТ10cr2-98	УТ10cr2-98-1	12,04	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	638
УТ10cr2-98-1	УТ10cr2-98-2	21,43	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 117
УТ10cr2-98-1	ж/д	7,91	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	381
УТ10cr2-98-2	УТ10cr2-99	14,28	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	745

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ10ср2-98-2	ж/д	7,06	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ10ср2-99	УТ10ср2-101	32,26	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 703
УТ2-21	ж/д	14,92	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	577
УТ2-23	УТ2-25	50,47	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 481
УТ2-35	УТ2-33	38,46	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 022
УТ2-37	УТ2-35	41,47	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 182
УТ2-38	УТ2-37	15,52	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	851
УТ28-17	УТ28-40	81,41	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 310
УТ28-37	УТ28-38	36,25	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 184
УТ28-38	ж/д	17,71	2023	50	Подземная бесканальная	ППМ	592
УТ28-40	УТ28-37	32,85	2023	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 601
1Л92-1	УТ20-3	29,82	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 488
ТК-4а-8	УТ21-15	68,91	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 424
ТК-4а-8	ж/д	4,94	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	238
ТК-4а-8	ж/д	8,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	428
ТК-4а-9	ТК-4а-8	66,16	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 275
ТК-4а-9	ж/д	4,07	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
ТК-4а-9	ж/д	10,17	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	476
УТ17-57	УТ17-58	34,37	2023	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 809
УТ17-58	ж/д	5,7	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	286
УТ17-58	УТ17-59	34,35	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 687
УТ17-59	УТ17-60	13,53	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	695
УТ17-60	УТ17-60'	38,71	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 935
УТ17-60'	ж/д	3,61	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	190
УТ17-60'	УТ17-61	35,15	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 666
УТ17-61	ж/д	20,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	999
УТ17-7	детскийСад 436	40,66	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 576
УТ20-3	ЦТП Радио	6,4	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ20-3	цтп Радио	2,56	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	115
УТ20-4	УТ20-5	36,39	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 786
УТ20-5	ж/д	18,1	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	893
УТ20-5	УТ20-5-1	29,76	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 428
УТ20-5	УТ20-5-1	29,25	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 380
УТ20-5	ж/д	16,76	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	843
УТ20-5-1	ж/д	9,62	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	384
УТ20-5-1	ж/д	9,86	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	384
УТ20-5-1	ж/д	7,95	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	308
УТ20-5-1	ж/д	4,21	2023	70	Подземная бесканальная	ППМ	154
УТ21-14	ТК-4а-9	48,98	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 431
УТ21-15	ж/д	35,72	2023	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 713
ЦТП Радио	УТ20-4	9,45	2023	100	Подземная бесканальная	ППМ	447
ТНС МСК-10	УТ5-МСК-10-11	37,7	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 828

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ5-МСК-10-10	ТНС МСК-10	77,82	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 806
УТ5-МСК-10-10	ТНС МСК-10	83,45	2023	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 178
1С103	1С103	2,49	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	111
1С103	1С103	4,31	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	222
1С103	УТ3cr2-2	41,84	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 330
1С103	УТ3cr2-2	40,47	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 219
1С130	УТ3cr2-18	19,91	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 110
1С19	1С19	4,44	2024	500	Подземная канальная	ППМ	686
1С19	1С20	16,93	2024	500	Подземная канальная	ППМ	2 914
1С43	1С43	5,89	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	333
1С43	УТ26-19	26,72	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 498
1С45	1С45	5,5	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	333
1С45	УТ26-2	25,49	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 387
1С46	1С46	4,79	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	277
1С46	УТ25-65	34,65	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 942
1С51	1С51	2,33	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	133
1С51	УТ19-1	10,93	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	734
1С51	1С51	1,99	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	133
1С51	УТ19-1	15,19	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 001
1С54	О/Д1	19,47	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	983
ЗЮ43	ЗЮ43	4,71	2024	400	Подземная канальная	ППМ	718
ЗЮ50	ЗЮ43	233,65	2024	400	Подземная канальная	ППМ	33 618
ЗЮ51	ЗЮ50	72,94	2024	400	Подземная канальная	ППМ	10 488
ЗЮ51	ЗЮ51-1	85,51	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 771
ЗЮ51-1	ЗЮ57	14,56	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	832
ЗЮ51-1	ЗЮ51-1-1	9,37	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	361
ЗЮ51-1-1	Мастерские, вентиляция (У-1, У-2)	4,43	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	160
ЗЮ51-1-1	Мастерские переход, вен-тиляция П-2	23,17	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	922
ЗЮ51-1-1	гараж (ПТУ №4)	6,05	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	240
ЗЮ52	ЗЮ51	235,94	2024	400	Подземная канальная	ППМ	33 906
ЗЮ53	ЗЮ52	88,78	2024	400	Подземная канальная	ППМ	12 786
ЗЮ54	ЗЮ53	189,34	2024	400	Подземная канальная	ППМ	27 153
ЗЮ54	ЗЮ54	3,12	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	152
ЗЮ55	ДЮСШ №8	50,24	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 715
ЗЮ55	ЗЮ54	337,76	2024	400	Подземная канальная	ППМ	48 560
ЗЮ55	ЗЮ55	4,44	2024	400	Подземная канальная	ППМ	575
ЗЮ57	ж/д общежитие	48,77	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 964
ЗЮ57	ПТУ №4 (учебный корпус 1)	30,9	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 243
УТ16-18	УТ16-19	23,46	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 535
УТ16-19	ж/д	11,54	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	481
УТ16-19	УТ16-21	36,72	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 469
УТ16-21	ж/д	12,08	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	481

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ16-21	УТ16-23	35,88	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 402
УТ16-23	ж/д	12,83	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	521
УТ16-23	ул. Челюскинцев 10	96,36	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 764
УТ19-1	ж/д	11,45	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	441
УТ19-1	УТ19-1-1	36,94	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 469
УТ19-1-1	ж/д	11,2	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	441
УТ19-1-1	УТ19-1-2	17,36	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 134
УТ19-1-3	ж/д	12,97	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	521
УТ19-1-4	ж/д	12,24	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	481
УТ19-2	ж/д	12,52	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	521
УТ23-126	ж/д	18,38	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	617
УТ25-25	ЗЮ54	68,11	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	3 440
УТ25-65	ж/д	15,09	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	514
УТ25-65	ж/д	16,13	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	549
УТ25-76	ж/д	42,11	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 441
УТ25-76	ж/д	13,55	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	480
УТ3cr2-10	ж/д	5,93	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	310
УТ3cr2-10	УТ3cr2-14	30,02	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 002
УТ3cr2-10	УТ3cr2-11	51,05	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 639
УТ3cr2-14	УТ3cr2-14'	25,51	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 735
УТ3cr2-14'	ж/д	5,27	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
УТ3cr2-14'	1С130	55,09	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 670
УТ3cr2-20	УТ3cr2-22	49,66	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 587
УТ3cr2-22	ж/д	3,99	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	160
УТ3cr2-22	УТ3cr2-23	32,19	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 283
УТ3cr2-4	ж/д	8,03	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	414
УТ3cr2-4	УТ3cr2-5	23,41	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 276
УТ3cr2-5	УТ3cr2-6	30,84	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 063
УТ3cr2-5	УТ3cr2-8	39,87	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 219
УТ3cr2-6	ж/д	72,58	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 504
УТ3cr2-9	УТ3cr2-10	20,82	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 165
1Ю5	1Ю6	41,94	2024	500	Подземная канальная	ППМ	7 199
1Ю6	1Ю7	38,33	2024	500	Подземная канальная	ППМ	6 514
1Ю7	1Ю7	6,37	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 028
1Ю7	1Ю8	6,43	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 028
1С108	1С108	2,8	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	258
1С108	1С108	2,66	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	258
1С108	1С108-1	6,71	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	603
1С108	1С108-1	2	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	172
1С108	1С108-1	1,47	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	86
1С108-1	2 С43	152,61	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	13 181
1С108-1	1С108	10,63	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	948

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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 С43	2 С44	107,2	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	9 218
2 С44	ТНС №10	22,52	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 981
2 С44	ТНС №10	9,6	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	862
2С39	2С40	66,12	2024	500	Подземная канальная	ППМ	11 313
2С40	Здание	74,35	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 672
2С42	1С108-1	46,43	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 963
2С61	2С61	4,76	2024	400	Подземная канальная	ППМ	718
2С61	2С61	6,52	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	467
2С61	2С65	70,76	2024	400	Подземная канальная	ППМ	10 200
2С61	2С65	72,31	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 805
2С65	2С66	131,79	2024	400	Подземная канальная	ППМ	18 964
2С65	2С66	136,11	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	9 076
2С66	3 С38	172,39	2024	400	Подземная канальная	ППМ	24 711
2С66	3 С38	162,38	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	10 811
2С66	2С66-1	49,48	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 535
2С66	2С66	5,44	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
2С66	2С66-1	48,82	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 432
2С66-1	Автозаводский рынок	7,64	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	414
2С66-1	Автозаводский рынок	8,07	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	397
2С15	2С16	278,87	2024	700	Подземная канальная	ППМ	63 292
2С15	2С16	288,72	2024	600	Подземная канальная	ППМ	57 539
2С16	2С17	20,37	2024	700	Подземная канальная	ППМ	4 537
2С16	2С17	15	2024	600	Подземная канальная	ППМ	2 986
2С17	2С18	43,91	2024	700	Подземная канальная	ППМ	9 982
2С17	2С18	42,81	2024	600	Подземная канальная	ППМ	8 561
2С18	2С19	12,19	2024	700	Подземная канальная	ППМ	2 722
2С18	2С19	13,95	2024	600	Подземная канальная	ППМ	2 787
2С19	2С20	126,75	2024	700	Подземная канальная	ППМ	28 810
2С19	2С20	122,89	2024	600	Подземная канальная	ППМ	24 489
2С1А	2С1	29,81	2024	600	Подземная канальная	ППМ	5 973
2С7-1	2С15	255,82	2024	600	Подземная канальная	ППМ	50 968
3 С38	3 С38	7,52	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 149
3 С38	3 С38	7,52	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	534
ТНС №10	УТ15сr2-1	5,62	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	517
УТ 7сr2-46	УТ 7сr2-46-1	60,12	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 977
УТ 7сr2-46	УТ 7сr2-46-1	60	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 977
УТ 7сr2-46-1	ж/д	23,94	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 191
УТ 7сr2-46-1	ж/д	17,4	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	844
УТ 7сr2-46-1	ж/д	11,31	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	546
УТ 7сr2-46-1	ж/д	6,26	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ12-28	УТ12-21	40,52	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 121
УТ24-69	УТ24-70	32,21	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 656

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ24-70	УТ24-72	41,26	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 121
УТ24-70	ж/д	10,37	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ24-72	УТ24-78	52,11	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 690
УТ24-72	ж/д	9,24	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	447
1 ЮЗМ-57-8	УТ11А-63	11,22	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	854
1ю20	УТ24-3	209,68	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	16 299
2Ю94	2Ю94-1	37,34	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 269
2Ю94	УТ9-2	76,79	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 139
2Ю94-1	Пристройка к зданию УВД	52,9	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 818
2Ю94-1	Здание УВД	12,18	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	412
ТНС №8	УТ24-14	21,49	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
УТ11А-10	УТ11А-10А	62,03	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 138
УТ11А-10-1	ж/д	9,95	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	343
УТ11А-10-10	ж/д	28,48	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	960
УТ11А-10-10	ж/д	5,23	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	171
УТ11А-10-10	ж/д	3,36	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	149
УТ11А-10-10	ж/д	25,84	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 290
УТ11А-10-2	УТ11А-10-3	22,92	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 163
УТ11А-10-2	ж/д	4,97	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	171
УТ11А-10-3	ж/д	4,61	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	171
УТ11А-10-4	ж/д	4,33	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	137
УТ11А-10-4	УТ11А-10-4А	31,95	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 619
УТ11А-10-4А	УТ11А-10-5	17,37	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	880
УТ11А-10-5	УТ11А-10-6	32,03	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 656
УТ11А-10-5	ж/д	4,98	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	171
УТ11А-10-5	ж/д	3,03	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	149
УТ11А-10-6	УТ11А-10-7	19,14	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	983
УТ11А-10-6	ж/д	4,01	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	137
УТ11А-10-7	УТ11А-10-8	25,77	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 345
УТ11А-10-7	ж/д	3,69	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	137
УТ11А-10-7	ж/д	5,12	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ11А-10-8	УТ11А-10-9	23,96	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 191
УТ11А-10-8	ж/д	3,68	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	137
УТ11А-10-9	УТ11А-10-10	22,2	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	882
УТ11А-10-9	ж/д	3,79	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	137
УТ11А-10-9	ж/д	4,18	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ11А-10А	УТ11А-10А-1	31,63	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 656
УТ11А-10А	УТ11А-10Б	227,35	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	12 594
УТ11А-10А-1	УТ11А-10А-1'	31,08	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 069
УТ11А-10А-1'	ж/д	4,81	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
УТ11А-10А-1'	УТ11А-10А-2	53,46	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 537
УТ11А-10А-2	ж/д	4	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	207

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ11А-10А-2	УТ11А-10А-3	23,69	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 242
УТ11А-10А-3	ж/д	3,79	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	207
УТ11А-10А-3	УТ11А-10А-4	20,69	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 086
УТ11А-10А-4	ж/д	4,15	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	207
УТ11А-10Б	УТ11А-10Б-1	8,77	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	455
УТ11А-10Б-1	УТ11А-10Б-2	4,54	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	253
УТ11А-10Б-2	ж/д	5	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ11А-10Б-2	УТ11А-10Б-3	18,3	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	911
УТ11А-10Б-3	ж/д	63,3	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 126
УТ11А-10Б-3	ж/д	3,81	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ11А-22	УТ11А-41	57,85	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 871
УТ11А-22	УТ11А-41	58,37	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 502
УТ11А-41	УТ11А-41-1	85,84	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 739
УТ11А-41	УТ11А-41-1	80,98	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 494
УТ11А-41-1	ж/д	32,67	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 132
УТ11А-41-1	УТ11А-41-2	47,65	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 483
УТ11А-41-1	ТНС-18	7,09	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	240
УТ11А-41-1	ж/д	18,62	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	943
УТ11А-41-1	ТНС-18	9,52	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ11А-41-1	УТ11А-41-2	48,92	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 719
УТ11А-41-2	УТ11А-41-3	43,73	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 276
УТ11А-41-2	ж/д	4,25	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	137
УТ11А-41-2	ж/д	4,35	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ11А-41-2	УТ11А-41-3	44,25	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 441
УТ11А-41-3	ж/д	6,65	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	240
УТ11А-41-3	УТ11А-41-4	11,87	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	595
УТ11А-41-3	ж/д	4,32	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ11А-41-3	УТ11А-41-4	12,31	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	666
УТ11А-41-4	УТ11А-41-5	8,22	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ11А-41-4	УТ11А-41-5	6,82	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	388
УТ11А-41-5	ж/д	37,47	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 836
УТ11А-41-5	Почта	5,43	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	171
УТ11А-41-5	Почта	6,81	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ11А-41-5	ж/д	36,26	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 786
УТ11А-5	УТ11А-22	85,48	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 597
УТ11А-5	УТ11А-22	85,14	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 597
УТ11А-64	1 ЮЗМ-57-8	10,56	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	854
УТ11А-7	ФОК №2	52,03	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 084
УТ11А-7	УТ11А-8	52,22	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 036
УТ11А-8	УТ11А-10	87,09	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 752
УТ24-12	УТ24-13	31,09	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 406
УТ24-12	УТ24-7	53,33	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 537

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ24-14	УТ24-12	8,56	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	699
УТ24-3	УТ24-9	13,28	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 009
УТ24-9	2ю81	42,7	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 337
УТ9-11-ГБП-1	ж/д	6,7	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	240
УТ9-11-ГБП-2	ж/д	7,53	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	274
УТ9-11-ГБП-2	ж/д	54,72	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 886
УТ9-12	ж/д	5,45	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	171
УТ9-2	УТ9-3	48,15	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 203
УТ9-3	УТ9-4а	65,41	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 338
УТ9-3	УТ9-3	18,65	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 268
УТ9-3	ж/д	19,01	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	943
УТ9-3а-ГБП	Гараж УВД	33,92	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 687
УТ9-4а	УТ9-5	10,22	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	667
УТ9-5	УТ9-6	48,74	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 270
УТ9-5	УТ9-5-ГБП-1	13,25	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	673
УТ9-5-ГБП-1	УТ9-5-ГБП-2	33,77	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 759
УТ9-5-ГБП-1	ж/д	9,65	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
УТ9-5-ГБП-2	УТ9-5-ГБП-3	69,57	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 474
УТ9-5-ГБП-3	ж/д	6,3	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ9-5-ГБП-3	ж/д	53,61	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 680
УТ9-7	УТ9-6	50,02	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 337
УТ9-8	УТ9-7	33,85	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 269
УТ9-9	УТ9-8	41,45	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 736
УТ9А-10	УТ9А-11	81,84	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 364
УТ9А-11	УТ9А-12	151,74	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	11 797
УТ9А-12	УТ9А-13	154,65	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	12 030
УТ9А-13	УТ9А-14	73,32	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 666
УТ9А-14	УТ9А-15	53,53	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 191
УТ9А-15	УТ9А-16	32,01	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 484
УТ9А-16	УТ9А-17	102,12	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 916
УТ9А-17	УТ9А-18	83,72	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 519
УТ9А-18	УТ9А-19	79,15	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 131
УТ9А-19	УТ9А-20	71,74	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 588
УТ9А-20	УТ9А-21	76,38	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 899
УТ9А-21	УТ9А-22	84,31	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 519
УТ9А-22	УТ9А-23	52,19	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 036
УТ9А-23	УТ9А-24	47,03	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 648
УТ9А-24	УТ9А-25	52,51	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 113
УТ9А-25	УТ9А-26	41,4	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 182
УТ9А-26	УТ9А-26А	30,69	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 406
УТ9А-26А	УТ9А-26Б	24,13	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 242
УТ9А-26А-10	МП РЭД-вагончик 3,4	23,46	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	922

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ9А-26А-10	МП РЭД-вагончик 1,2	6,25	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	240
УТ9А-26А-2	УТ9А-26А-3	35,29	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 403
УТ9А-26А-2	МП РЭД-раздевалка	5,12	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	200
УТ9А-26А-3	МП РЭД-ремонтная мастерская	20,2	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	802
УТ9А-26А-3	МП РЭД-ремонтная мастерская	12,39	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	481
УТ9А-26А-4	МП РЭД-токарная мастерская	40,65	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 643
УТ9А-26А-4	МП РЭД-токарная мастерская	9,75	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	401
УТ9А-26А-5	УТ9А-26А-6	15,63	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	641
УТ9А-26А-6	УТ9А-26А-7	24,36	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	962
УТ9А-26А-6	МП РЭД-автомобильный модуль	6,66	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	281
УТ9А-26А-7	УТ9А-26А-8	20,57	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	842
УТ9А-26А-7	МП РЭД-тракторный модуль	6,71	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	281
УТ9А-26А-8	УТ9А-26А-9	33,6	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 363
УТ9А-26А-9	УТ9А-26А-10	18,83	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	762
УТ9А-26А-9	МП РЭД-малая ремонтная база	7,05	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	281
УТ9А-26АБ	УТ9А-26АБ-1	10,48	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
УТ9А-26АБ-1	МП РЭД-тракторный модуль	9,32	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	361
УТ9А-26АБ-1	МП РЭД-автомобильный модуль	9,73	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	401
УТ9А-26АБ-1	УТ9А-26АБ-2	35,93	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 863
УТ9А-26АБ-2	УТ9А-26А-4	25,05	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 002
УТ9А-26АБ-2	УТ9А-26А-5	18,35	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	721
УТ9А-26АБ-2	УТ9А-26А-2	15,11	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	601
УТ9А-26Б	УТ9А-26Б-1	15,33	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	601
УТ9А-26Б	Приоизводственный корпус	4,01	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	160
УТ9А-26Б-1	УТ9А-26Б-2	13,4	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	521
УТ9А-26Б-1	Приоизводственный корпус	3,09	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	103
УТ9А-26Б-2	УТ9А-26Б-3	8,15	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	321
УТ9А-26Б-2	Приоизводственный корпус	3,72	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	160
УТ9А-26Б-3	Приоизводственный корпус	16,3	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	641
УТ9А-26Б-3	Приоизводственный корпус	3,78	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	160
УТ9А-9	УТ9А-10	122,5	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 546
УТ13-10	УТ13-10-1	21,51	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 138
УТ13-10	УТ13-11	22,47	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 138
УТ13-10-3	ж/д	25,08	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 241
УТ13-10-3	ж/д	5,29	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ13-17	ж/д	31,1	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 604
УТ13-17	УТ13-24	6,43	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	400
УТ13-18	УТ13-16	12,74	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	868
УТ7-70	УТ7-71	5,12	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
УТ7-72	УТ7-73	24,62	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 293
ЗЮ45-К10	ЗЮ52	19,74	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 012
ЗЮ52	ЗЮ53	88,42	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 873

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
ЗЮ53	ЗЮ55	524,73	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	35 036
ЗЮ55	ДЮСШ №8	46,31	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 578
ЗЮ56	1С50	17,25	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 134
УТ4А-18	УТ4А-19	12,48	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	621
УТ4А-18	УТ4А-19	9,89	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	401
УТ4А-18	ЗЮ45-К10	20,9	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 062
УТ4А-19	ж/д (ГВС: мини-маркет)	45,24	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 233
УТ4А-19	ж/д	11,02	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	546
УТ4А-19	ж/д (ГВС: мини-маркет)	50	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 004
УТ4А-19	ж/д	9,27	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	361
В	В	7,74	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 371
В-1	В-1-1	28,2	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 173
В-1-1	У-В.2	320,82	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	24 914
3 У-В.1	У-В.1	5,59	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 028
3 У-В.19-1	У-НВ.30	306,02	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	20 421
3 У-В.19-2	У-НВ.30-1	298,69	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	19 954
3 У-К.15	У-К.Куз.4	95,33	2024	500	Подземная канальная	ППМ	16 284
3 У-К.Куз.5	У-Н.К.24	210,69	2024	400	Подземная канальная	ППМ	30 314
31 У-В.23	У-К.15	5,55	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 028
31 У-В.23	У-К.15	8,05	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 149
3-В.11-1	У-В.12	5,9	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 028
3-В.11-2	У-В.12	13,22	2024	500	Подземная канальная	ППМ	2 228
К/В-1	В-1	17,73	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
У-В.1	У-В.1/1	105,83	2024	500	Подземная канальная	ППМ	18 169
У-В.1/1	3-Угл.	9,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	466
У-В.1/1	У-В.2	244,72	2024	500	Подземная канальная	ППМ	41 995
У-В.10-1	У-В.10-2	19,59	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 552
У-В.10-1	У-В.12-1	94,89	2024	400	Подземная канальная	ППМ	13 648
У-В.10-2	ГРП-8	33,39	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 561
У-В.10-2	У-НВ.14-2	61,19	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 734
У-В.11	3-В.11-1	6,18	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 028
У-В.11	3-В.11 -2	13,73	2024	500	Подземная канальная	ППМ	2 400
У-В.12	У-В.13	87,66	2024	500	Подземная канальная	ППМ	15 084
У-В.12-1	У-В.12-2	11,82	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 724
У-В.12-2	У-В.13	25,01	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 592
У-В.13	У-В.14	25,19	2024	500	Подземная канальная	ППМ	4 285
У-В.13	У-В.14	25,23	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 592
У-В.14	У-В.14-1	16,05	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 378
У-В.14	У-В.15	44,57	2024	500	Подземная канальная	ППМ	7 713
У-В.14	У-В.15	48,43	2024	400	Подземная канальная	ППМ	6 896
У-В.14-1	Вост. Лит 2-4 цех осн.	29,88	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 585
У-В.14-1	Вост. Лит 2-4 завалка	80,83	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	6 978

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
У-В.15	У-В.15-3	90,04	2024	500	Подземная канальная	ППМ	15 427
У-В.15	У-В.15-1	31,97	2024	400	Подземная канальная	ППМ	4 597
У-В.15-1	У-В.15-2	32,21	2024	400	Подземная канальная	ППМ	4 597
У-В.15-2	У-В.15-3	26,16	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 735
У-В.15-3	Вост. Наркодиспансер	10,96	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	569
У-В.15-3	У-В.18	94,21	2024	500	Подземная канальная	ППМ	16 112
У-В.15-3	У-В.18	90,31	2024	400	Подземная канальная	ППМ	12 930
У-В.18	У-В.19	110,32	2024	400	Подземная канальная	ППМ	15 804
У-В.19	3 У-В.19	7,85	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	689
У-В.19	У-В.19-1	5,86	2024	400	Подземная канальная	ППМ	862
У-В.19	3 У-В.19-1	9,27	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	601
У-В.19-1	У-В.21	41,23	2024	400	Подземная канальная	ППМ	5 890
У-В.19-1	3 У-В.19-2	9,32	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	601
У-В.2	У-В.3	27,55	2024	500	Подземная канальная	ППМ	4 799
У-В.2	У-В.3	27,37	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 096
У-В.21	Вост. РИЦ ПЛА	13,9	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	724
У-В.21	У-В.22-1	75,95	2024	400	Подземная канальная	ППМ	10 919
У-В.22	У-В.23	124,93	2024	500	Подземная канальная	ППМ	21 426
У-В.22-1	31 У-В.23	63,07	2024	400	Подземная канальная	ППМ	9 051
У-В.23	32 У-В.23	6,89	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 200
У-В.23	31 У-В.23	6,97	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 200
У-В.24	У-В.25	77,16	2024	500	Подземная канальная	ППМ	13 198
У-В.25-1	Вост. Кузовн. ввод 11 нов. ветка	14,84	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	776
У-В.26	У-В.27	73,44	2024	500	Подземная канальная	ППМ	12 513
У-В.26-1	Вост. Кузовн. ввод 12 цех	8,35	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	414
У-В.27	У-В.28	10,6	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 885
У-В.28	У-К15-1	140,72	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	12 147
У-В.3	У-В.4	44,74	2024	500	Подземная канальная	ППМ	7 713
У-В.3	У-В.4	44,12	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 415
У-В.4	У-В.5	11,44	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 885
У-В.4	У-В.5	15,93	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 242
У-В.5	У-В.6	28,58	2024	500	Подземная канальная	ППМ	4 971
У-В.5	У-В.6	23,8	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 863
У-В.5-1	У-НВ.10	91,22	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 516
У-В.6	У-В.7	86,16	2024	500	Подземная канальная	ППМ	14 741
У-В.6	У-В.7	86,08	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 675
У-В.7	У-В.8	44,46	2024	500	Подземная канальная	ППМ	7 542
У-В.8	У-В.11	261,09	2024	500	Подземная канальная	ППМ	44 738
У-В.8	У-В.10-1	231,71	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	18 006
У-К.15	3 У-К.15	6,37	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 028
У-К.15	У-К.кам.крас.	34,16	2024	500	Подземная канальная	ППМ	5 828
У-К.15	У-К.Куз.8	58,71	2024	400	Подземная канальная	ППМ	8 476

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
У-К.кам.крас.	У-К.Куз. 9	16,63	2024	500	Подземная канальная	ППМ	2 914
У-К.Куз. 9	У-К.Куз.8	8,74	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 543
У-К.Куз.1	32 У-К.14	64,97	2024	500	Подземная канальная	ППМ	11 142
У-К.Куз.2	У-К.Куз.1	65,31	2024	500	Подземная канальная	ППМ	11 142
У-К.Куз.3	У-К.Куз.2	57,56	2024	500	Подземная канальная	ППМ	9 942
У-К.Куз.4	У-К.Куз.3	67,55	2024	500	Подземная канальная	ППМ	11 656
У-К.Куз.5	3 У-К.Куз.5	45,76	2024	500	Подземная канальная	ППМ	7 885
У-К.Куз.5	3 У-К.Куз.5	44,08	2024	400	Подземная канальная	ППМ	6 321
У-К.Куз.6	У-К.Куз.5	25,04	2024	500	Подземная канальная	ППМ	4 285
У-К.Куз.8	У-К.Куз.6	9,47	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 543
У-К.Куз.8	У-К.Куз.5	34,48	2024	400	Подземная канальная	ППМ	4 885
У-К.ТЭЦ1	Вост. ТЭЦ-1	45,89	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 380
У-К15-1	Вост. Кузовн. 15 вет. 1 цех	12,19	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 034
У-К15-3	Вост. Кузовн. 15 вет. 5 шкода	15,11	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	776
У-К15-4	Вост. Кузовн. 15 вет. 8 эл.	10,8	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	569
У-К15-4	Вост. Кузовн. 15 вет. 7 рег.	8,74	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	466
У-НВ.14-2	У-НВ.14-2	5,46	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	388
У-НВ.30	У-НВ.31	70,29	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 671
У-НВ.30-1	У-НВ.31	83,59	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 606
3	У-Маст. ЭСЦ	242,01	2024	600	Подземная канальная	ППМ	48 181
3 У-Зап.10	У-Зап.10	7,05	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 006
3/НЗ-1	НЗ/3-1	22,61	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 535
3/С	С-1	5,36	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
3-1	3/С	6,69	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	362
3-ГВС	3-ГВС	4,52	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	388
3-ГВС	3-1	73,54	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 743
НЗ/3-1	НЗ/3-1	32,38	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 136
У - Хим. конт.	ПАЛА Химконтора	234,99	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	12 158
У-АБК	ПАЛА МСЦ-6 запад АБК	28,32	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 122
У-Бокс	Зап. Боксы	13,06	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	673
У-Газинв.	У-Газинв. -1	121,43	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	4 150
У-Гл.касса	У-Зав.упр.	48,28	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 428
У-Гл.касса	Зап. ЛИО АБК	39,4	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 018
У-Гл.прох.	У-Гл.касса	33,46	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 669
У-Гл.прох.	Зап. Главная прох.	16,35	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	549
У-Гл.прох.	У-Гл.касса	37,33	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 914
У-Зав.упр.	Зап. ЛИО цех	10,31	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	506
У-Зав.упр.	Зап. Заводоупр. АБК	30,91	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 604
У-Зав.упр.	Зап. Заводоупр. ВТФ	55,75	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 897
У-Зап.1	У-Зап.3	47,68	2024	600	Подземная канальная	ППМ	9 557
У-Зап.1	ЦЭМ	27,93	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	960
У-Зап.11	Зап. Кузница №2 рег.	12,04	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	621

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
У-Зап.11	Зап. Кузница №2 осн.	12,05	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	621
У-Зап.11	У-Гл.прох.	60,86	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 156
У-Зап.13	У-Зап.14	110,36	2024	400	Подземная канальная	ППМ	15 804
У-Зап.15	Зап. ДОРИНДА "ОКЕИ"	65,07	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	3 288
У-Зап.16-1	У-Зап.16-2	23,22	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 190
У-Зап.17	Зап. УКС	148,11	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	7 657
У-Зап.17	У-Зап.19	169,75	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	8 795
У-Зап.18	У-НАМТ	16,76	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	880
У-Зап.19	У-Эн.т-1	26,22	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 345
У-Зап.19	3 У-Зап.19	57,78	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 001
У-Зап.19	У-Зап.19-1	12,02	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	621
У-Зап.19-1	У-Газинв.	30,65	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 604
У-Зап.21	У-Зап.22	4,66	2024	400	Подземная канальная	ППМ	718
У-Зап.21-1	У-Зап.27	84,29	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 346
У-Зап.22	У-ЦРК	41,06	2024	400	Подземная канальная	ППМ	5 890
У-Зап.22	У-Зап.27	42,24	2024	400	Подземная канальная	ППМ	6 034
У-Зап.24	У-Зап.25	12,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	621
У-Зап.25	ПАЛА МСЦ-6 цех	31,62	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 656
У-Зап.27	ПАЛА Цех втор.металлов	145,69	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	7 553
У-Зап.27	У-Зап.28	5,07	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
У-Зап.28	Склад цветного металла	418,09	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	21 626
У-Зап.5	Зап. КЗЦ 1 вв. осн.	44,2	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 276
У-Зап.7	У-Зап.8	229,62	2024	400	Подземная канальная	ППМ	33 044
У-Зап.8	У-Зап.9	109,13	2024	400	Подземная канальная	ППМ	15 660
У-Зап.9	У-ПК2	20,07	2024	400	Подземная канальная	ППМ	2 873
У-Маст. ЭСЦ	У-Ц.тяж.молот.	7,41	2024	600	Подземная канальная	ППМ	1 394
У-Маст. ЭСЦ	Зап. Мастерская ЭСЦ	18,14	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	931
У-НАМТ	Зап.Свежий ветер вв. 2	8,17	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	321
У-ПАЛА 2	ПАЛА ОКБ и ЛИР	11,48	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	569
У-ПАЛА 2	У-Зап.26	31,93	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 656
У-ПК2	3 У-Зап.10	46,21	2024	400	Подземная канальная	ППМ	6 609
У-Поликл.	У-Поликл.-1	12,28	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	481
У-Поликл.-1	Зап. МСЧ физиолеч.	62,63	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 525
У-РМК	Зап. РМК регул.	30,99	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 243
У-ТЗК	У-Зап.18	57,35	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 949
У-Ц.тяж.молот.	У-Зап.1	174,34	2024	600	Подземная канальная	ППМ	34 643
У-ЦЗЛ ДИ	ПАЛА Цех абразивных иснстр.	10,07	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
У-ЦРК	У-Зап.23	29,62	2024	400	Подземная канальная	ППМ	4 310
У-Эн.т	У-ТЗК	50,89	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 639
У-Эн.т-1	У-Эн.т	16,9	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	880
3 У-МСК-4	У-ЗКПД	23,5	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 448
31 У-ЗКПД8	У-"Стройлайн"	963,92	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	83 050

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
32 У-ЗКПД8	У-Автозав.1	303,92	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	16 866
У-"Стройлайн"	У-АБЗ№2	81,22	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 494
У-"Стройлайн"	У-ЗКПД9	43,33	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 704
У-АБЗ№2	ЗКПД-70 АБЗ №2	30,13	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 552
У-АБЗ№2	У-ИпСтепин	180,91	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	10 042
У-Гар.автозав.	Здание	22,01	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	755
У-Гран.	ЗКПД-70 ПТК Диспетч. Автозаводст.	16,84	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	583
У-Гран.	Здание	23,45	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	789
У-ЗКПД	У-ЗКПД 2	364,21	2024	400	Подземная канальная	ППМ	52 295
У-ЗКПД	У-ЗКПД-70-1	261,55	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	17 484
У-ЗКПД 2	У-Очистн.	433,68	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	22 454
У-ЗКПД 2	У-ЗКПД ВПЧ	149,24	2024	400	Подземная канальная	ППМ	21 407
У-ЗКПД 3	У-ЗКПД4	87,68	2024	400	Подземная канальная	ППМ	12 643
У-ЗКПД 3	У-ЗКПД4	79,91	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 339
У-ЗКПД ВПЧ	У-ЗКПД 3	106,21	2024	400	Подземная канальная	ППМ	15 229
У-ЗКПД ВПЧ	У-ЗКПД 3	111,76	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 474
У-ЗКПД4	У-ЗКПД7	111,34	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 158
У-ЗКПД4	У-ЗКПД5	8,82	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	466
У-ЗКПД4	У-ЗКПД8	28,77	2024	400	Подземная канальная	ППМ	4 166
У-ЗКПД4	Здание	118,47	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	4 047
У-ЗКПД4	ЗКПД-70 Кислор.Ст.	43,95	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 509
У-ЗКПД4	У-ЗКПД8	29,22	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 935
У-ЗКПД5	Здание	4,24	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	137
У-ЗКПД5	У-ЗКПД6	70,7	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 673
У-ЗКПД6	ЗКПД-70 Кислор.Ст.	11,03	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	569
У-ЗКПД6	ЗКПД-70 Кислор.Ст.-с2	92,03	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 760
У-ЗКПД7	Автопарк №7-с1	8,95	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	466
У-ЗКПД7	Автопарк №7-с2	77,78	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 328
У-ЗКПД-70-1	У-ЗКПД ВПЧ	265,57	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	17 751
У-ЗКПД8	32 У-ЗКПД8	6,63	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	388
У-ЗКПД8	31 У-ЗКПД8	7,68	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	689
У-ЗКПД8	У-ЗКПД8-1	229,15	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	15 282
У-ЗКПД8	ЗКПД-70 Чилингаря	61,55	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 127
У-ЗКПД8-1	ЗКПД-70 АБК ЗКПД-70	948,86	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	63 331
У-ЗКПД9	У-ЗКПД9-1	19,9	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 110
У-ЗКПД9-1	ЗКПД-70 АБК ЗКПД-70	347,83	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	19 307
У-ИпСтепин	ЗКПД-70 ИпСтепин	29,78	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 029
У-ИпСтепин	ЗКПД-70 "Стройлайн" (ЗКПД)	122,09	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 769
У-Кан.ст.	ЗКПД-70 КНС Южная	16,04	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	549
У-Кан.ст.	У-ВПЧ	21,59	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	882
У-Кан.ст.	ЗКПД-70 КНС Южная	18,43	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	617
У-Кан.ст.	ЗКПД-70 ВПЧ №35	18,77	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	652

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
У-МСК-4	3 У-МСК-4	9,35	2024	700	Подземная канальная	ППМ	2 042
У-Очистн.	У-5 Учас.	62,86	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 259
У-Пр.к.2	ЗКПД-70 ЗАО Гавань (Гефест) - 4	74,79	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 161
ЗС28	Здание	47,84	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 382
КС15	КС16	63,81	2024	500	Подземная канальная	ППМ	10 970
УТ10ср2-38	УТ10ср2-39	45,92	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 552
УТ10ср2-38	ж/д	13,85	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	695
УТ10ср2-39	ж/д	13,89	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	695
УТ10ср2-39	УТ10ср2-40	30,69	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 720
УТ10ср2-40	УТ10ср2-42	30,38	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 664
УТ10ср2-40	ж/д	13,93	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	695
УТ10ср2-42	УТ10ср2-42-1	40,8	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 275
УТ10ср2-42	ж/д	6,65	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ10ср2-42-1	УТ10ср2-42-2	35,42	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 942
УТ10ср2-42-1	ж/д	6,67	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ10ср2-42-2	ж/д	5,47	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
УТ10ср2-42-3	УТ10ср2-42-2	51,66	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 470
УТ10ср2-42-3	ж/д	6,84	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	362
УТ10ср2-44	УТ10ср2-42-3	21,84	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 221
УТ10ср2-44-1	УТ10ср2-44	24,76	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 387
УТ10ср2-44-1	ж/д + участковый пункт полиции + Магазин	6,66	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ10ср2-45	ж/д	5,11	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ10ср2-45	УТ10ср2-44-1	22,23	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 221
УТ10ср2-46	УТ10ср2-45	28,28	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 553
УТ10ср2-46	ж/д	6,1	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ10ср2-46-1	УТ10ср2-46	25,45	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 387
УТ10ср2-46-1	ж/д	5,28	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ10ср2-47	УТ10ср2-46-1	36,48	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 997
УТ10ср2-80	ж/д	13,75	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	695
УТ10ср2-80	ж/д	5,76	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ10ср2-83	ж/д	14,44	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	695
УТ10ср2-83	ж/д	9,24	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	447
УТ2СГ2-1'	УТ2СГ2-2'	27,07	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 096
УТ2СГ2-1'	ФОК№3	206,12	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	10 223
УТ5-1	УТ5-2	26,3	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 735
3-КД.2	У-КД.3	209,84	2024	700	Подземная канальная	ППМ	47 639
3-КД.3-1	У-КД.3-2	7,94	2024	700	Подземная канальная	ППМ	1 815
3-У-Лен. 1-2	УТ-7	17,43	2024	700	Подземная канальная	ППМ	3 857
3-УТ-8	У-Аквасп.	325,22	2024	400	Подземная канальная	ППМ	46 692
3-УТ9	У-КД.9-А	138,27	2024	400	Подземная канальная	ППМ	19 826
КДСА	КДСА	11,16	2024	700	Подземная канальная	ППМ	2 495

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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	3-КД.2	458,44	2024	700	Подземная канальная	ППМ	103 899
Котельная "Ленинская"	У-КД.5	23,13	2024	800	Подземная канальная	ППМ	5 855
У-АБК тр.	Здание	5,66	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	310
У-АБК тр.	Здание	13,12	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	673
У-Аквасп.	Здание	45,08	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 328
У-Аквасп.	Спасо-Преображенская церковь (КДСА. церковь)	55,58	2024	400	Подземная канальная	ППМ	8 045
У-КД.11	У-КД.12	44,89	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 276
У-КД.12	У-КД.13	167,28	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	8 448
У-КД.13	У-КД.14	38,74	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 018
У-КД.14	УАХД (здание ТВА)	23,66	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 242
У-КД.14	АБЗ "Бизнес-парк Карпов-ский"	24,16	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 242
У-КД.15	У-КД.16	114,1	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	5 767
У-КД.16	Здание	16,25	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	828
У-КД.17	У-КД.15	72,8	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	3 693
У-КД.18	Здание общеподстанционного пункта управления, (ГПП)	18,15	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	931
У-КД.18	У-КД.19	36,3	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 235
У-КД.19	Здание	81,52	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 813
У-КД.3	У-КД.3-1	377,87	2024	700	Подземная канальная	ППМ	85 751
У-КД.3-1	3-КД.3-1	6,93	2024	700	Подземная канальная	ППМ	1 588
У-КД.3-2	У-КД.4	938,65	2024	700	Подземная канальная	ППМ	213 016
У-КД.4	3-Ю.В/КДСА	31,42	2024	500	Подземная канальная	ППМ	5 314
У-КД.4	3-У-Лен. 1-2	165,44	2024	700	Подземная канальная	ППМ	37 431
У-КД.5	У-Нас.пр.	127,51	2024	800	Подземная канальная	ППМ	32 584
У-КД.6	У-КД.7	25,02	2024	800	Подземная канальная	ППМ	6 364
У-КД.7	У-КД.7	67,23	2024	700	Подземная канальная	ППМ	15 199
У-КД.7	У-КД.9	370,22	2024	700	Подземная канальная	ППМ	83 936
У-КД.9	УТ-9.2	130,68	2024	700	Подземная канальная	ППМ	29 718
У-КД.9	3-УТ9	6,78	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 006
У-Склад УПТК	У-Склад УПТК-2	10,42	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	401
У-Склад УПТК	Здание	33,65	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 363
У-Склад УПТК-2	Здание	6,45	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	240
У-Склад УПТК-2	Здание	26,89	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 082
У-СМУ	У-АБК тр.	79,71	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 339
У-СМУ	У-СМУ-1	35,61	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 863
У-СМУ-1	Здание	7,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	362
У-СМУ-2	Здание	7,35	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	362
У-СМУ-3	Здание	7,79	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	414
У-СМУ-4	Здание	8,4	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	414
У-СМУ-4	У-Склад УПТК	79,82	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 139
УТ-1	КЦЛ Главная проходная	65,54	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 415

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ-10	КЦЛ. КДСА. ввод ТП-2 (проходная)	67,76	2024	400	Подземная канальная	ППМ	9 769
УТ-3	УТ-КД.10	39,45	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 164
УТ-3	КЦЛ. Лит. корпус, ТП-2, ввод 2	29,94	2024	400	Подземная канальная	ППМ	4 310
УТ-4	КЦЛ. Лит. корпус, ввод 3 (АББ)	50,79	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 639
УТ-4	У-КД.11	294,52	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	16 367
УТ-4	ЦВК. КНС дизельного производства (хоз.быт.стоков)	35,87	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 443
УТ-7	У-Нас.пр.	26,3	2024	800	Подземная канальная	ППМ	6 619
УТ-7	У-КД.6	130,09	2024	800	Подземная канальная	ППМ	33 093
УТ-9.2	УТ-10	105,86	2024	500	Подземная канальная	ППМ	18 169
УТ-КД.10	КЦЛ.Станция очистки промстоков (СОПС), ввод 1	25,29	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 293
У-УСР	У-УСР	37,36	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 914
У-УСР	Здание	9,51	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	401
У-УСР	Здание	22,77	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	922
У-УСР	Здание	61	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 445
1Л41/УТ25-29'	УТ25-28'	70,29	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 433
ЗС25	ЗС25	12,23	2024	400	Подземная канальная	ППМ	1 724
ЗС26	ЗС25	42,65	2024	500	Подземная канальная	ППМ	7 371
ЗС28	Здание	47,94	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 646
ЗС30	УТ2СГ2-1'	35,65	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 794
КМ38/УТ19-52	КМ60	27,12	2024	500	Подземная канальная	ППМ	4 628
КМ60	КМ61	20,68	2024	500	Подземная канальная	ППМ	3 600
КМ61	КМ62/УТ10-1	79,55	2024	500	Подземная канальная	ППМ	13 713
КМ62/УТ10-1	УТ25-26	203,67	2024	500	Подземная канальная	ППМ	34 967
Ком.33	ж/д	5,4	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
Ком.33	УТ25-24	29,47	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 935
КС13	КС14	21,71	2024	400	Подземная канальная	ППМ	3 161
КС14	КС15	87,66	2024	400	Подземная канальная	ППМ	12 643
КС15	КС16	63,08	2024	400	Подземная канальная	ППМ	9 051
КС2	КС2	5,65	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 028
ТНС №7	УТ23-6'	16,53	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 134
ТНС №7	УТ23-6'	5,18	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	277
УТ10ср2-38	УТ10ср2-39	45,14	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 276
УТ10ср2-38	ж/д	3,69	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ10ср2-39	УТ10ср2-40	32,2	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 656
УТ10ср2-39	ж/д	4,88	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ10ср2-40	УТ10ср2-42	33,72	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 759
УТ10ср2-40	ж/д	4,62	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ10ср2-42	УТ10ср2-42-1	35,12	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 771
УТ10ср2-42	ж/д	3,3	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	149
УТ10ср2-42-1	УТ10ср2-42-2	33,77	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 720

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ10cr2-42-1	ж/д	4,81	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ10cr2-42-2	УТ10cr2-42-3	52,61	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 681
УТ10cr2-42-2	ж/д	5,25	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
УТ10cr2-42-3	ж/д	6,01	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	310
УТ10cr2-44	УТ10cr2-42-3	24,89	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 387
УТ10cr2-44-1	ж/д + участковый пункт полиции + Магазин	5,14	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
УТ10cr2-44-1	УТ10cr2-44	22,88	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 276
УТ10cr2-45	УТ10cr2-44-1	29,97	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 664
УТ10cr2-45	ж/д	4,82	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
УТ10cr2-46	УТ10cr2-45	24,44	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 332
УТ10cr2-46	ж/д	5,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
УТ10cr2-46-1	УТ10cr2-46	30,99	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 568
УТ10cr2-46-1	ж/д	6,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	310
УТ10cr2-47	УТ10cr2-46-1	29,26	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 467
УТ10cr2-80	ж/д	13,52	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	561
УТ10cr2-80	ж/д	5,84	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	240
УТ10cr2-83	ж/д	9,91	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	401
УТ10cr2-83	ж/д	7,17	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	281
УТ23-11	УТ23-11'	8,63	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	466
УТ23-11'	УТ23-11'-1	27,62	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 449
УТ23-11'	УТ23-11'-1	26,02	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 443
УТ23-11'-1	УТ23-11'-2	22,99	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 190
УТ23-11'-1	УТ23-11'-2	23,18	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 276
УТ23-11'-2	УТ23-11'-3	23,62	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 242
УТ23-19	УТ23-20	67,15	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 772
УТ23-20	УТ23-21	43,99	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 791
УТ23-21	УТ23-22	197,33	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	16 972
УТ23-23	КМ48/УТ17-8	57,82	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 997
УТ23-6'	УТ23-6'-1	67,84	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 773
УТ23-6'	УТ23-6'-1	63,75	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 551
УТ23-6'-1	УТ23-8	31,08	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 720
УТ23-6'-1	УТ23-8	30,92	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 720
УТ23-8	Административное здание	66,26	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 264
УТ25-18	Хозяйственный корпус	24,66	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 241
УТ25-22	УТ25-22-1	44,39	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 936
УТ25-22'	ж/д	4,48	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	198
УТ25-22'	УТ25-22	26,15	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 735
УТ25-22-1	УТ25-20	65,11	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 338
УТ25-23	УТ25-22'	40,96	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 736
УТ25-24	УТ25-25	6,91	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	467
УТ25-25	УТ25-23	6,77	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	467

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ25-26	УТ25-25	16,65	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 134
УТ25-26	КС2	218,46	2024	500	Подземная канальная	ППМ	37 367
УТ25-27	Ком.33	37,5	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 536
УТ25-28	УТ25-27	11,07	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	734
УТ25-28'	УТ25-29-2	26,14	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 018
УТ25-28'	УТ25-30	9,29	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	455
УТ25-29	УТ25-28	6,56	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	467
УТ25-29-1	ж/д	5,03	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ25-29-1	УТ25-29	30,78	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 406
УТ25-29-2	ж/д	4,64	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ25-29-2	УТ25-29-1	45,83	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 570
УТ25-30	УТ25-31	46,41	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 327
УТ25-31	УТ25-31'	8,15	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	405
УТ25-31'	ж/д	11,22	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	546
УТ25-31'	УТ25-32	6,89	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	354
УТ25-32	УТ25-33	48,51	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 479
УТ25-33	УТ25-33'	6,69	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	354
УТ25-33'	ж/д	7,39	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ25-33'	УТ25-34	7,26	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	354
УТ25-34	УТ25-35	50,73	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 639
УТ25-35	УТ25-36	8,19	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	414
УТ25-36	ж/д	7,62	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ25-36	УТ25-37	27,02	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 397
УТ25-37	ж/д	20,41	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
УТ2СГ2-1'	УТ2СГ2-1'	5,18	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	171
УТ2СГ2-1'	УТ2СГ2-2'	27,89	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 173
УТ2СГ2-1'	ФОК№3	204,92	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	7 031
УТ31-12	УТ31-13	23,34	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	789
1Л95/УТ26-1	УТ26-1А	239,88	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	13 315
1Л95/УТ26-1	Пенсионный фонд	10,44	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	555
УТ17-28	УТ17-82	21,18	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	842
УТ17-82	УТ17-83	101,03	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	4 048
УТ17-87	УТ17-95	7,76	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	414
УТ17-96	УТ17-96'	5,86	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	310
УТ17-96'	ж/д	4,85	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ17-96'	УТ17-97	7,63	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	414
УТ17-97	УТ17-97'	36,99	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 914
УТ17-97'	УТ17-98	3,75	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	207
УТ17-98	ж/д	4,76	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	259
УТ17-98	УТ17-99	67,88	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 518
УТ17-98	УТ17-98'-4	12,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	621
УТ17-98'-4	УТ17-102	13	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	521

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ21-12	УТ21-12-1	11,1	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	610
УТ21-12-1	УТ21-13	16,72	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	943
УТ21-12-1	ж/д	6,07	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ21-20	УТ21-20-1	33,94	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 886
УТ21-20	УТ21-20-1	37,11	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 053
УТ21-20-1	УТ21-20-2	46,12	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 552
УТ21-20-1	ж/д	10,69	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	546
УТ21-20-1	ж/д	6,41	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ21-20-1	УТ21-20-2	45,94	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 552
УТ21-20-2	УТ21-20-3	49,77	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 774
УТ21-20-2	ж/д	7,37	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ21-20-2	ж/д	5,65	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	298
УТ21-20-2	УТ21-20-3	49,47	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 719
УТ21-20-3	ж/д	10,34	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ21-20-3	УТ21-20-4	33,66	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 886
УТ21-20-3	ж/д	8	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	397
УТ21-20-3	УТ21-20-4	33,72	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 886
УТ21-20-4	УТ21-21	24,67	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 387
УТ21-20-4	ж/д	10,77	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	546
УТ21-20-4	ж/д	8,87	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	447
УТ21-20-4	УТ21-21	24,29	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 332
УТ21-8	УТ21-10	95,99	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 326
УТ26-1А	УТ26-2	74,23	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 106
УТ26-2	УТ26-2А	130,72	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	7 268
УТ26-2	УТ26-2А	137,95	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	7 656
УТ26-2А	УТ26-3	63,59	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 551
УТ26-2А	адм. здание	34,8	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 811
УТ26-2А	УТ26-3	62,8	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 495
УТ26-3	УТ26-3-1	61,22	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 384
УТ26-3-1		325,95	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	18 087
УТ26-5	УТ26-6	128,3	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	6 622
УТ26-6	ж/д	54,85	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 845
УТ7-1	УТ7-33	44,88	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 497
УТ7-33	УТ7-35	26,19	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 443
УТ7-33	ж/д	19,71	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	992
УТ7-35	УТ7-41	33,28	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 831
	офис	269,84	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	14 980
3-МСК-10	КДСА/МСК-10-2	3,04	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	258
КДСА/МСК-10	КДСА/МСК-10-2	8,91	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	601
КДСА/МСК-10-1	КДСА/МСК-10	1,96	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	133
КДСА/МСК-10-2	УТ1.1	236,77	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	20 418
УТ1.1	У-КД.21	211,82	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	18 264

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ16-30-1	УТ16-30	14,7	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	832
УТ16-35-1	УТ16-35	17,55	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	999
УТ16-40-1	УТ16-40	13,55	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	777
УТ16-46	УТ16-45-1	27,41	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 096
УТ16-47(12)	УТ16-46	45,67	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 570
УТ16-47(12)	УТ16-47(12)	4,49	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	207
УТ16-47(12)	УТ16-47(12)-2	113,52	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	5 898
УТ16-47(12)-11	УТ16-47(12)-11А	14,86	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	744
УТ16-47(12)-11	Троллейбусное депо №3 (ремонтный корпус)	3,99	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	137
УТ16-47(12)-11А	УТ16-47(12)-12	24,35	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 191
УТ16-47(12)-11А	Троллейбусное депо №3 (ремонтный корпус)	5,87	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	206
УТ16-47(12)-12	Троллейбусное депо №3 (ОГМ)	54,36	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 852
УТ16-47(12)-12	Троллейбусное депо №3 (Административное здание)	5,05	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	171
УТ16-47(12)-2	УТ16-47(12)-3	168,4	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	8 692
УТ16-47(12)-3	УТ16-47(12)-4	52,43	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 690
УТ16-47(12)-4	УТ16-47(12)-5	43,18	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 134
УТ16-47(12)-4	УТ16-47(12)-11	10,16	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	496
УТ16-47(12)-5	УТ16-47(12)-7	94,58	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	3 808
УТ16-47(12)-5	Троллейбусное депо №3 (мойка)	13,27	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	645
УТ16-47(12)-7	УТ16-47(12)-8	31,42	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 063
УТ16-47(12)-7	Троллейбусное депо №3 (Диспетчерская)	7,55	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	274
УТ16-47(12)-8	Троллейбусное депо №3 (Проходная)	25,89	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	892
УТ16-47(12)-8	Троллейбусное депо №3	9,58	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	343
ЮВ/МСК-10	З-МСК-10	22,85	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 981
МСК-9-1	У-МСК-1	366,1	2024	500	Подземная канальная	ППМ	62 736
У-Метиз	ЗМГА Мебельная фабрика	111,55	2024	400	Подземная канальная	ППМ	16 091
У-МСК-11	ЗМГА Насосная	68,37	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 332
У-МСК-13	ЗМГА МСК-11	29	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 935
У-МСК-16	ЗМГА Прох. Ондулин	25,3	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	857
У-МСК-17	ЗМГА МСК-9 3 ввод регул.	44,36	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 183
У-МСК-2	У-МСК-5	202,57	2024	500	Подземная канальная	ППМ	34 796
У-МСК-5	У-МСК-6	30,58	2024	400	Подземная канальная	ППМ	4 454
У-МСК-6	ЗМГА Вудсток	44,61	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 493
У-МСК-6	У-МСК-7	150,11	2024	400	Подземная канальная	ППМ	21 550
У-МСК-7	У-МСК-9	134,48	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	11 544
У-МСК-9	ЗМГА Блок 3 (ЗданиеСВХ)	43,58	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 791
У-Половинкин2	ЗМГА Офис Половинкин	11,82	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	412
В/НВ-2	В/НВ-2	8,88	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	601

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
В/НВ-2	У-НВ.21	252,91	2024	400	Подземная канальная	ППМ	36 348
3 У-Н.В/В	У-Н.В/В	6,26	2024	400	Подземная канальная	ППМ	862
3 У-НВ.2	У-НВ.3	145,24	2024	700	Подземная канальная	ППМ	32 894
3 У-НВ.27	У-НВ.27	6,99	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	467
31 У-НВ.13	У-НВ.14	188,71	2024	600	Подземная канальная	ППМ	37 629
32 У-НВ.13	У-НВ.14	108,07	2024	500	Подземная канальная	ППМ	18 512
НВ	У-НВ.2	128,58	2024	600	Подземная канальная	ППМ	25 683
У-Ав.сал-1	Н-Вост. Автосалон	35,69	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 863
У-Вост.ком.-1	Н-Вост. Нас. газоцех.	11,97	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	377
У-КД.22	Н-Вост. Цех запчастей	68,62	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 605
У-КД.22	3 У-КД.21	330,93	2024	500	Подземная канальная	ППМ	56 736
У-НВ.10	Шамотная мастерская	121,92	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	4 185
У-НВ.11	У-НВ.12	220,8	2024	700	Подземная канальная	ППМ	50 135
У-НВ.11	Н-Вост. КДПП блок В	19,83	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 335
У-НВ.12	У-НВ.13	119,69	2024	700	Подземная канальная	ППМ	27 222
У-НВ.13	31 У-НВ.13	7,33	2024	600	Подземная канальная	ППМ	1 394
У-НВ.13	32 У-НВ.13	7,26	2024	500	Подземная канальная	ППМ	1 200
У-НВ.14	У-НВ.15	35,08	2024	600	Подземная канальная	ППМ	6 968
У-НВ.14	Н-Вост. Маслосклад	77,03	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 984
У-НВ.14	У-КД.22	130,64	2024	500	Подземная канальная	ППМ	22 455
У-НВ.14-1	Н-Вост. Маслосклад	47,5	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 646
У-НВ.19	Н-Вост. Пульпо-насосн.	61,08	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 027
У-НВ.19	Н-Вост. Пульпо-насосн.	57,09	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 955
У-НВ.2	3 У-НВ.2	26,24	2024	700	Подземная канальная	ППМ	5 898
У-НВ.20	У-НВ.21	277,46	2024	600	Подземная канальная	ППМ	55 150
У-НВ.21	У-ЦОК АБК	29,41	2024	500	Подземная канальная	ППМ	4 971
У-НВ.21	У-НВ.22	108,02	2024	600	Подземная канальная	ППМ	21 502
У-НВ.21	3 У-Н.В/В	61,32	2024	400	Подземная канальная	ППМ	8 764
У-НВ.21	Н-Вост. ЦСЛА-2 запад на JORK	159,41	2024	400	Подземная канальная	ППМ	22 843
У-НВ.22	Н-Вост. КСЛА	53,24	2024	400	Подземная канальная	ППМ	7 614
У-НВ.22	Н-Вост. ЦСЛА-2 Запад галерея	87,96	2024	400	Подземная канальная	ППМ	12 643
У-НВ.24-1	Н-Вост. Цех автоматов осн.	10,26	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	667
У-НВ.25	3 У-НВ.25	6,43	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	400
У-НВ.26	3 У-НВ.27	33,32	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 202
У-НВ.26-2	Н-Вост. Бензосклад	4,44	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	137
У-НВ.27	ЭМЦ	10,13	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	517
У-НВ.28	У-НВ.29	76,91	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	3 086
У-НВ.29	Н-Вост. Матадор	77,74	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	3 126
У-НВ.3	У-НВ.6	50,65	2024	700	Подземная канальная	ППМ	11 570
У-НВ.32	Н-Вост. АРК Вост. пристрой	9,21	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	601
У-НВ.33	Н-Вост. АРК осн. ввод регулят.	11,56	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	621
У-НВ.34-2	У-НВ.35	33,69	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 886

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
У-НВ.35	У-НВ.36	45,78	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 552
У-НВ.36	Н-Вост. УКП ЦКАЗ	6,08	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	333
У-НВ.37	УЖТ Гараж путевых машин	5,14	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	171
У-НВ.37	Вост.Ст. УЖД	45,38	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 543
У-НВ.38	Н-Вост. Ионообменная	60,11	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 104
У-НВ.40-1	У-НВ.40	52,02	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 580
У-НВ.6	У-НВ.7	146,62	2024	700	Подземная канальная	ППМ	33 348
У-НВ.6	У-Парк.4	33,49	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 707
У-НВ.6	Н-Вост. Парк №4	52,23	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 580
У-НВ.7	У-НВ.8	52,08	2024	700	Подземная канальная	ППМ	11 796
У-НВ.8	У-НВ.9	210,92	2024	700	Подземная канальная	ППМ	47 866
У-НВ.8	Н-Вост. УТПГ Насосная ЦК	10,88	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	377
У-НВ.8-1	Н-Вост. УТПГ Насосная ЦК	56,77	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 162
У-Парк.4	Н-Вост. АТЭЦ ГРС-2	22,36	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	691
У-ЦОК АБК	Н-Вост. ЦСЛА-2 Запад на	37,5	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 523
У-ЦППО	Н-Вост. ЦППО	5,7	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	206
НЗ/3-2	Н-Запад ПУАТ Автопарк №1	7,58	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	444
У-Автопарк	Н-Запад Автопарк №5 гараж	17,08	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	583
У-Автопарк	Н-Запад Рембаза	46,13	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	1 445
У-Н.3.8-1	Н-Запад Гараж колес. экс-кав.	7,77	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	414
У-ПУАТ	НЗ/3-2	41,95	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 330
ЕН-ул. Окская гавань, 21	Н-Комс Промводопровод 2	40,49	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 985
3 У-Н.К.17	У-Н.К.17	6,72	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	543
3 У-Н.К.23	У-Н.К.24-2-А	48,2	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 203
3 У-Н.К.24	У-Н.К.24	6,06	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	400
3 У-Н.К.24-2	У-Н.К.24-2	6,82	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	543
3 У-Н.К.34	У-Н.К.34-1	14,12	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 087
НК-2	У-ЗКПД	12,19	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	801
У-Вес.буд.	Н-Комс Вес. буд.	23,08	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	789
У-Вес.буд.	У-ГП	94,25	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	3 224
У-Гор.пост.	У-Звеносбор	51,91	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 784
У-Гор.пост.	У-Вес.буд.	47,94	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 646
У-ГП	Н-Комс Горочн. пост.-1	4,18	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	126
У-ГП	Н-Комс Горочн. пост.-2	17,79	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	565
У-Звеносбор	Н-Комс Звеносборочная	12,32	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	412
У-Звеносбор	У-Скл.	33,51	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 166
У-К.3-1	Н-Комс ГАЗОЦЕХ	9,2	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	447
У-К.Лит8	Н-Комс Литейный №8 ос-новн.	29,38	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 935
У-К.Лит8	Н-Комс Литейный №8 ре-гулят.	69,77	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 671
У-Конт.	Н-Комс Контейнерная	47,8	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 646
У-Конт.	У-Гор.пост.	50,42	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 774
У-МСК-2	Здание	33,23	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 132

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
У-МСК-2	Здание	29,13	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	911
У-МСК-4	НК-2	6,97	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	467
У-Н.К.13	Н-Комс Прох. Комс.	16,11	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	549
У-Н.К.13	Н-Комс Прох. Комс.	14,29	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	480
У-Н.К.16	3 У-Н.К.17	305,97	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	23 749
У-Н.К.16	У-Н.К.21	426,79	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	28 496
У-Н.К.17	У-Н.К.18	47,32	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 648
У-Н.К.18	У-Н.К.20	23,27	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 785
У-Н.К.2	У-Н.К.2/1	44,81	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 328
У-Н.К.2/1	Н-Комс Нас. обор. воды	34,98	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	1 099
У-Н.К.2/1	У-Н.К.2/1	120,96	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	6 260
У-Н.К.2/1	Н-Комс ЦВК уч. КСиК	44,11	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 509
У-Н.К.2/1	Н-Комс Автозаводстрой-1	138,79	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	4 768
У-Н.К.20	У-Н.К.21	51,88	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 036
У-Н.К.21	У-Н.К.21-2	52,13	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 036
У-Н.К.21	У-Н.К.21-1	25,02	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 668
У-Н.К.21-1	У-Н.К.21-1-1	17,45	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 134
У-Н.К.21-1-1	У-Н.К.21-2	6,48	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	400
У-Н.К.21-2	У-Н.К.22	23,71	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 602
У-Н.К.21-2	У-Н.К.24	43,56	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 936
У-Н.К.22	У-Н.К.23	8,08	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	534
У-Н.К.23	3 У-Н.К.23	12,44	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	801
У-Н.К.23	3 У-Н.К.24	6,43	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	400
У-Н.К.24	У-Н.К.24-2	6,38	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	466
У-Н.К.24-2	У-Н.К.24-2-А	30,55	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 069
У-Н.К.25	У-Н.К.25-2	23,86	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	962
У-Н.К.25	У-Н.К.26	101,67	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 659
У-Н.К.25	У-Н.К.28	27,28	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 096
У-Н.К.25-2	Н-Комс Автостарт хол.Скл.	12,18	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	377
У-Н.К.26	Н-Комс ВОХР гараж	12,19	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	412
У-Н.К.26	Н-Комс ВОХРСклад	19,63	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	686
У-Н.К.26	У-Н.К.27	29,35	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 609
У-Н.К.27	Н-Комс Автостарт	13,86	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	724
У-Н.К.27	Н-Комс ВОХРСауна	21,56	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	882
У-Н.К.27	Н-Комс гараж ГО	56,56	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 955
У-Н.К.27	Н-Комс гараж ГО ПУ	37,15	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 269
У-Н.К.28	ГОТХ-дисп.	14,43	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	480
У-Н.К.28	У-Н.К.29	183,57	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	14 281
У-Н.К.28	У-Конт.	65,77	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 662
У-Н.К.29	У-Н.К.30	16,63	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	880
У-Н.К.29	У-Н.К.31	137,96	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 711
У-Н.К.3	У-Н.К.3-1	111,32	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	5 508

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
У-Н.К.3	Здание	119,5	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	4 116
У-Н.К.30	Н-Комс ЦЭЭВТ (Стройгр. ЖБК)	76,45	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 607
У-Н.К.30	Н-Комс АВС+профиль Цех-9	22,19	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	882
У-Н.К.31	Н-Комс Цех ЖБК-4	46,51	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 332
У-Н.К.31	У-Н.К.32	5,83	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	466
У-Н.К.3-1	Склад КР №8	11,54	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	412
У-Н.К.3-1	Склад	227,16	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	11 265
У-Н.К.31-2	Н-Комс 1, 2 Цех ЖБК	48,96	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 535
У-Н.К.31-2	У-Н.К.32-2	16,37	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 242
У-Н.К.32	Здание	106,86	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	8 305
У-Н.К.32	У-Н.К.31-2	27,43	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 096
У-Н.К.32-2	Н-Комс ГОТХ	22,33	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 138
У-Н.К.32-2	Литейный №6-2	75	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 821
У-Н.К.34	У-Н.К.39	56,07	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 737
У-Н.К.34-1	У-Н.К.39	41,99	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 260
У-Н.К.35	У-Н.К.36	28,03	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 553
У-Н.К.35	У-Н.К.36	27,88	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 553
У-Н.К.36	Н-Комс УВО, милиция	129,29	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	6 674
У-Н.К.36	Н-Комс УВО, милиция	135,21	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	6 984
У-Н.К.39	Н-Комс Фек.Ст.	6,99	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	240
У-Н.К.41	Н-КомсСпортзал ВПЧ-20	8,24	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	274
У-Н.К.41	Н-КомсСпортзал ВПЧ-20	7,46	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	220
У-Н.К.5	У-Пр.4	72,93	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 050
У-Н.К.5	У-Пр.4	61,37	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 092
У-Н.К.6	У-Печ. обж.	34,02	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 759
У-Н.К.7	Н-Комс ВПЧ №36	16,15	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	888
У-Н.К.8	У-К.Лит8	51,86	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 036
У-Н.К.8	Н-Комс Литейный №8	45,85	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 070
У-Н.К.9	У-Н.К.9	5,92	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	206
У-Н.К.9	У-УМС	7,86	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	274
У-Печ. обж.	Н-Комс Печи обжига	7,65	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	274
У-Печ. обж.	Н-КомсСтанцияСжигания	8,07	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	321
У-Пр.4	Н-Комс Прох. №4	15,45	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	514
У-Пр.4	У-УСиПЭ	36,96	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 053
У-Пр.4	Н-Комс Прох. №4	12,51	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	446
У-Пр.4	У-УСиПЭ	41,94	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 441
У-С	У-С.1-1	45,43	2024	350	Подземная канальная	ППМ	5 842
У-С	3 У-С.3	223,42	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	19 212
У-С.1-1	Н-Комс ЦОК ветка 3	8,71	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	775
У-С.1-1	Н-Комс ЦОК ветка 4	48,72	2024	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 479
У-С.1-1	У-С.1-2	62,64	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 428
У-С.1-2	Н-Комс ЦОК ветка 2	8,53	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	775

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
У-С.1-2	Н-Комс ЦОК ветка 1	56,61	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 162
У-Скл.	Н-КомсСклад УЖТ	12,84	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	446
У-Скл.	Н-Комс 9 Пост, торм. поз.	16,79	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	583
У-УМС	Н-Комс УМС	11,96	2024	40	Подземная бесканальная	ППМ	377
У-УМС	Н-Комс ГРП-7	21,77	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	755
У-УСиПЭ	Н-Комс УСиПЭ	32,06	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 775
У-УСиПЭ	Н-Комс УСиПЭ	34,34	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 166
НС/С	У-Н.С.3-1	114,14	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 325
НС/С	НС/С	9,69	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	555
3 У-С.10	31 У-С.11	148,69	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	11 564
3 У-С.11	У-С.12	89,49	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 908
ПГА 1	Север ЦСГА 1 ввод	18,62	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 475
С-1	У-Н.С.2	26,49	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 735
У-Бл."Б"	Север КИС Блок "Б"	14,95	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	832
У-Бл."Б"	Север КИС Блок "А"	105,16	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 007
У-ИП	Север ИП 2 ввод осн.	42,02	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 330
У-С.1	Север КП Уч. оргтех. РМЦ	10,27	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	401
У-С.10	Север ИП 3 ввод рег.	17,98	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	999
У-С.10	Север ИП 3 ввод осн.	32,75	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 202
У-С.10	3 У-С.10	24,37	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 863
У-С.11	3 У-С.11	9,16	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	699
У-С.12	У-С.15	143,15	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	11 099
У-С.14	БМЗ	44,87	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 804
У-С.15	У-С.16	152,08	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	11 797
У-С.16	У-С.17	46,29	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 070
У-С.18	У-С.19	51,51	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 470
У-С.18	Север Уч-к упаковки	26,56	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	926
У-С.19	У-С.20	75,78	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 072
У-С.2	ПГА 1	38,54	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 027
У-С.20	У-С.21	27,29	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 802
У-С.21	У-С.22	77,13	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 272
У-С.22	Север НИЖБЕЛ	45,4	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 497
У-С.22-1	Север Птицефабрика	85,37	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 915
У-С.23	Север ГАЗтехсервис АБК 1	33,61	2024	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 363
У-С.5	Север Пресс. корп. 1 ввод	20,69	2024	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 630
У-С.5-А	Север Пресс. корп. 6 ввод	19,31	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 054
У-С.7	У-С.8	19,41	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 268
У-С.8	У-С.8-1	27,35	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 498
У-С.8-1	Север ИП 1 ввод осн.	10,06	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	555
У-С.9	У-ИП	39,85	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 219
У-уч. упак	Север Уч-к упаковки	6,83	2024	80	Подземная бесканальная	ППМ	347
3-Ю.В/КДСА	У-КД.4	25,82	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 735

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
У-Ав.п.1	Ю-В АТП-2 Мойка	19,4	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	983
У-Ав.п.1	У-Ав.п.2	152,09	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	10 144
У-Ав.п.1	Здание	12,28	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	412
У-Ав.п.1	Ав. п. №2-с5	34,13	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 759
У-Ав.п.2	Ю-В АТП-2 Модуль	9,21	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	309
У-Селеста	Ю-ВСелеста ЦехСборки	14,66	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	514
У-Селеста	Ю-ВСелеста пр. еорп.	20,83	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	720
У-Скл.мет.	Ю-ВСкл. металла и труб 2-2	8,45	2024	50	Подземная бесканальная	ППМ	274
У-Ю.В.11	Ю-В Новая кузница осн.	35,29	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 015
У-Ю.В.11	Ю-В ЦКГШ рег.	36,64	2024	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 188
У-Ю.В.11	Ю-В Новая кузница осн.	38,73	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 164
У-Ю.В.11	ПСТ "Чайка"	140,94	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	9 410
У-Ю.В.3	У-Ю.В.4	78,51	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 272
У-Ю.В.4	У-Ю.В.5	59,79	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 004
У-Ю.В.5	У-Ю.В.6	45,04	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 003
У-Ю.В.6	Ю-В ЦВК Насос. об. вод. но.	31,96	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 656
У-Ю.В.7	Ю-В ВАРС	22,44	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 138
У-Ю.В.8	У-Селеста	104,42	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 940
У-Ю.В.8	Ю-ВСелеста Модуль	25,92	2024	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 345
У-Ю.В.9	Ю-ВСкл. металла и труб	89,91	2024	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 993
У-Ю.В.9-А	У-Ю.В.10	12,51	2024	200	Подземная бесканальная	ППМ	868
1С44	1С45	36,8	2025	500	Подземная канальная	ППМ	6 602
1С45	1С46	110,1	2025	500	Подземная канальная	ППМ	19 628
УТ19-1-2	УТ19-1-3	19,16	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 320
УТ19-1-3	УТ19-1-4	36,36	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 501
УТ19-1-4	УТ19-2	37,08	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 570
УТ29-16	УТ29-34	39,99	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 669
УТ29-31	УТ29-15'	18,91	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 023
УТ29-32	УТ29-31	14,39	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	754
УТ29-32-1	ж/д	7,08	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	377
УТ29-32-1	УТ29-32	30,84	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 670
УТ29-33	УТ29-32-1	31,28	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 670
УТ29-34	УТ29-33	23,05	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 239
1ю8	1ю8-1	230,98	2025	500	Подземная канальная	ППМ	41 218
1ю8-1	1ю8-2	74,11	2025	500	Подземная канальная	ППМ	13 204
1ю8-2	1ю9	8,15	2025	500	Подземная канальная	ППМ	1 427
1ю8-21	1ю8-2-2	34,59	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 021
1ю8-2-2	1ю8-2-2/1	11,92	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	646
1ю8-2-2/1	1ю8-2-2/2	71,18	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 824
1ю8-2-2/2	1ю8-2-2/3	7,8	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	431
1ю8-2-2/2	ж/д	7,45	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	362
1ю8-2-2/3	1ю8-2-2/4	6,7	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	377

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
1ю8-2-2/3	ж/д	7,44	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	362
1ю8-2-2/4	1ю8-2-2/5	7,26	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	377
1ю8-2-2/4	ж/д	7,26	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	362
1ю8-2-2/5	ж/д	5,43	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
1ю8-2-2/5	ж/д	8,1	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	413
1ю8-2-5	Здание	59,48	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 048
УТ17-1	УТ17-18	48,57	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 959
УТ17-18'	УТ17-25	48,33	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 878
УТ17-25	УТ17-30-1	68,12	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 494
УТ17-30	УТ17-59	246,1	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	17 089
УТ17-30-1	УТ17-31	28,66	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 498
УТ17-30-1	УТ17-30	11,05	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	889
УТ17-31	Торговая база "Максидом"	43,96	2025	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 571
УТ12-12'	УТ12-12'-1	58,19	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 350
УТ12-12'-1	УТ2-13	282,68	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	16 344
УТ12-20	УТ12-19	18,36	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	969
УТ13cr2-52	УТ13cr2-53	39,42	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 498
УТ13cr2-52	УТ13cr2-53	28,98	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 601
УТ13cr2-57	УТ13cr2-62	42,03	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 393
УТ13cr2-57	УТ13cr2-62	42,62	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 987
УТ13cr2-62	УТ13cr2-64	35,06	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 431
УТ13cr2-62	УТ13cr2-64	38,79	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 709
УТ13cr2-64	магазин	48,04	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 480
УТ13cr2-64	магазин	43,93	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 836
УТ2-13	УТ2-7"	23,73	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 386
2Ю27	2Ю28	321,61	2025	700	Подземная канальная	ППМ	76 040
2Ю27	2Ю30	356,37	2025	500	Подземная канальная	ППМ	63 522
2Ю28	2Ю28-1	6,73	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	628
2Ю28-1	2Ю28-1	4,3	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	359
2Ю28-1	УТ11А-2	72,62	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	6 547
2Ю31	Отель	131,31	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 584
УТ11А-2	ТНС №18	16,51	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 525
УТ17-1	УТ17-18	49,29	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 404
УТ17-18'	УТ17-25	46,3	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 196
УТ23-46	ж/д	28,28	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 446
УТ6-10	УТ6-10А	49,99	2025	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 633
УТ6-10А	УТ6-10Б	40,8	2025	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 159
УТ6-10Б	УТ6-11	45,42	2025	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 370
УТ9А-26А	УТ9А-26АБ	130,07	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	9 031
УТ9А-26АБ	УТ9А-26АБ-1	147,37	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	10 212
3С25-1	УТ4СГ2-59	215,77	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	19 371
ТНС №4	ТНС №14	10,69	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	986

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ4СГ2-2	УТ4СГ2-2'	8,18	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	556
УТ4СГ2-59-1	УТ4СГ2-45	386,67	2025	300	Подземная бесканальная	ППМ	34 707
УТ7А-13	УТ7А-14	32,84	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 377
КС5	УТ27-1-1	43,58	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 555
УТ10cr2-157	УТ10cr2-157-1	8,91	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	485
УТ10cr2-158	УТ10cr2-157	55,13	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 962
УТ10cr2-170	УТ10cr2-158	36,66	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 993
1Л44/УТ10-13	УТ10-15	20,92	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 085
КМ62/УТ10-1	ж/д	10,59	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	568
КМ62/УТ10-1	УТ10-4	78,96	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 081
КС2	КС2-1	172,62	2025	500	Подземная канальная	ППМ	30 869
КС2-1	КС2-2	258,39	2025	500	Подземная канальная	ППМ	46 036
КС2-2	КС3	25,78	2025	500	Подземная канальная	ППМ	4 639
КС5	УТ27-1-1	42,63	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 987
УТ10-15	ж/д	5,33	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	258
УТ10-15	УТ10-15'	106,98	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	5 527
УТ10-15	Магазин	10,81	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	568
УТ10-15'	Дом культуры	23,75	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 240
УТ10-15'	Магазин	62,84	2025	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 249
УТ10-4	ж/д	48,29	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 480
УТ10-4	Магазин	6,1	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	310
УТ10cr2-157	УТ10cr2-157-1	14,49	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	754
УТ10cr2-158	УТ10cr2-157	67,15	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 608
УТ10cr2-170	УТ10cr2-158	30,9	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 670
УТ15-19	УТ15-29	80,82	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 678
УТ15-19	1Л73/УТ15-26	24,21	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 386
УТ15-29	УТ15-29-1	29,39	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 675
УТ15-29-1	ж/д	5,74	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	310
УТ15-29-1	УТ15-30	23,17	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 328
УТ15-30	УТ15-34	47,13	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 714
УТ15-30	УТ15-31	6,92	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	362
УТ15-31	ж/д	32,19	2025	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 653
УТ15-34	УТ15-35	42,7	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 483
УТ15-6	УТ15-7	60,57	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 285
УТ18-38	УТ18-39	10,62	2025	250	Подземная бесканальная	ППМ	889
УТ20-2	УТ21-2	75,28	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 332
УТ21-10-1	УТ21-10	8,36	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	431
УТ21-10-1	ж/д	5,67	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	250
УТ21-11	УТ21-10-1	51,28	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 747
УТ21-12	УТ21-11	29,28	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 562
УТ21-14	Магазин	58,86	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 462
УТ21-14	Парикмахерская	26,66	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 127

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ21-14	ж/д	3,49	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	125
УТ21-2	ж/д	7,38	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	292
УТ21-2	УТ21-3	34,09	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 964
УТ21-2	УТ21-12	48,64	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 639
УТ21-3	УТ21-4	58,2	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 350
УТ21-3	Магазин	7,36	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	292
УТ21-5	УТ21-5-1	77,79	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	3 254
УТ21-5-1	ж/д	4,93	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	209
УТ21-5-1	УТ21-6	15,99	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	668
УТ21-7	УТ21-7-1	16,04	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	668
УТ21-7-1	ж/д	6,43	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	250
УТ21-8	УТ21-7-1	33,09	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 377
УТ21-8	УТ21-14	39,53	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 669
УТ21-9	УТ21-8	32,02	2025	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 848
УТ28-3	ж/д	25,71	2025	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 085
УТ31-10	УТ31-12	34,82	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 885
УТ3-2	УТ3-3	47,41	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 531
УТ3-3	Магазин + Бар	8,43	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	431
УТ3-3	ж/д	41,52	2025	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 262
УТ6-41	УТ6-45	86,66	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 044
УТ6-41	УТ6-45	90,64	2025	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 322
1С54	1С55	107,27	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	9 974
1С55	УТ16-3	11,63	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 008
1С55	1С55	9,84	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	840
1С55	УТ16-3	2,42	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	168
УТ16-12	ж/д	10,45	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	434
УТ16-12	УТ16-14	19,47	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 595
УТ16-3	ж/д	11,39	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	477
УТ16-3	УТ16-4	37,9	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 191
УТ16-4	ж/д	9,66	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	434
УТ16-4	УТ16-6	19,1	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 595
УТ16-6	ул. Лоскутова 10	120,44	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 077
УТ16-6	УТ16-7	19,47	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 595
УТ16-7	ж/д	10,22	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	434
УТ16-7	УТ16-8	33,05	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 771
УТ16-8	ж/д	11,95	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	520
УТ16-8	УТ16-12	40,88	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 443
1ю8-2-5	1ю8-2-5-1	15,57	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	859
1ю8-2-5-1	офисное здание	5,63	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	322
1ю8-2-5-1	гараж	10,66	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	591
1ю8-2-5-1	офис, бухгалтерия	8,91	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	483
2ю67	УТ15-2	7,96	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	578

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ15-2	УТ15-3	8,14	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	578
УТ15-3	УТ15-3-1	9,82	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	560
УТ15-3	УТ15-5	20,11	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 444
УТ15-3-1	УТ15-3-2	13,63	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	784
УТ15-3-1	ж/д	7,22	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	376
УТ15-3-2	УТ15-3-3	14,32	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	784
УТ15-3-2	ж/д	7,57	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	430
УТ15-3-3	УТ15-3-4	15,49	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	840
УТ15-3-3	ж/д	7,93	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	430
УТ15-3-4	УТ15-3-5	22,09	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 231
УТ15-3-4	ж/д	8,3	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	430
УТ15-3-5	ж/д	17,2	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	913
УТ15-3-5	ж/д	8,07	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	430
УТ15-5	УТ15-6	31,56	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 311
УТ16-1	УТ16-2	33,45	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 772
УТ16-2	тц	9,36	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	390
УТ17-11	УТ17-12	30,51	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 735
УТ17-12	УТ17-12-1	26,54	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 511
УТ17-12-1	ж/д	5,87	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	322
УТ17-12-1	УТ17-13	34,45	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 826
УТ17-13	УТ17-14	13,65	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	752
УТ17-14	УТ17-14-1	24,32	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 289
УТ17-14-1	ж/д	4,37	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	215
УТ17-14-1	УТ17-15	54,93	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 385
УТ17-22	ж/д	33,37	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 431
УТ17-27	УТ17-28	39,29	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 183
УТ17-28	УТ17-29	16,86	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	913
УТ17-29	ж/д	6,13	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	223
УТ17-29	УТ17-53	16,18	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	859
УТ17-31	УТ17-32	53,57	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 899
УТ17-32	УТ17-33	37,08	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 071
УТ17-32	ж/д	147,83	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	5 492
УТ17-33	ж/д	46,1	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 707
УТ17-33	ж/д	4,36	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	148
1 С73	учебно-произв. комбинат	51,96	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 911
1 С73	1С72	38,4	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 542
1 С74	1 С73	14,45	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 305
ТНС №17	УТ24-5	5,71	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	504
ТНС №17	УТ24-5	4,39	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	373
ТНС №17	ТНС №17	23,22	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 931
УТ15cr2-20	ж/д	10,6	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	477
УТ15cr2-20	ж/д	7,45	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	304

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ15cr2-31'	УТ15cr2-32	79,67	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 802
УТ15cr2-31'	УТ15cr2-32	81,92	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 922
УТ15cr2-32	УТ15cr2-32'	24,77	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 501
УТ15cr2-32	УТ15cr2-32'	23,49	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 381
УТ24-5	УТ24-6	12,45	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 008
УТ24-5	УТ24-6	15,39	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 398
УТ24-6	УТ24-7	23,44	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 661
УТ24-6	УТ24-7	22,67	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 381
УТ24-7	УТ24-7'	27,47	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 621
УТ24-7	УТ24-7'	37,36	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 221
УТ24-7	ж/д	6,09	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	336
УТ24-7	ж/д	5,79	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	336
УТ24-7'	ж/д	4,5	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	280
УТ24-7'	УТ24-8	38,07	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 281
УТ24-7'	ж/д	4,3	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	224
УТ24-7'	УТ24-8	34,51	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 101
УТ24-8	УТ24-9	41,15	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 461
УТ24-8	УТ24-9	40,68	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 461
УТ24-9	УТ24-9-1	6,61	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	420
УТ24-9	УТ24-9-1	11,67	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	720
УТ24-9-1	ж/д	11,52	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	644
УТ24-9-1	ж/д	5,56	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	336
УТ24-9-1	УТ24-9-2	21,38	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 175
УТ24-9-1	УТ24-9-2	19,84	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 120
УТ24-9-2	УТ24-9-3	26,37	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
УТ24-9-2	УТ24-9-3	25,6	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 455
УТ24-9-2	ж/д	12,35	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	644
УТ24-9-2	ж/д	8,16	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	448
УТ24-9-3	УТ24-9-4	21,02	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 175
УТ24-9-3	УТ24-9-4	23,45	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 287
УТ24-9-3	ж/д	13,95	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	752
УТ24-9-3	ж/д	8,89	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	504
УТ24-9-4	УТ24-9-5	20,98	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 175
УТ24-9-4	УТ24-9-5	21,71	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 231
УТ24-9-4	ж/д	11,34	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	591
УТ24-9-4	ж/д	6,58	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	392
УТ24-9-5	УТ24-9-6	22,89	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 287
УТ24-9-5	УТ24-9-6	23,03	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 287
УТ24-9-5	ж/д	12,15	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	644
УТ24-9-5	ж/д	7,2	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	392
УТ24-9-6	УТ24-9-7	22,23	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 231
УТ24-9-6	УТ24-9-7	21,23	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 175

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ24-9-6	ж/д	12,1	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	644
УТ24-9-6	ж/д	7,57	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	448
УТ24-9-7	УТ24-9-8	31,73	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 791
УТ24-9-7	УТ24-9-8	32,02	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 791
УТ24-9-7	ж/д	12,46	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	644
УТ24-9-7	ж/д	7,46	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	392
УТ24-9-8	ж/д	12,8	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	698
УТ24-9-8	ж/д	8,24	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	448
2ю67	2ю67	3,65	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	289
2ю78	1ю20	237,2	2026	500	Подземная канальная	ППМ	43 953
2ю78	1ю20	236,98	2026	500	Подземная канальная	ППМ	43 953
2Ю83	УТ24-15'	13,15	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 092
2Ю86	2Ю87	134,47	2026	400	Подземная канальная	ППМ	20 829
2Ю87	2Ю88	75,49	2026	400	Подземная канальная	ППМ	11 658
2Ю88	2Ю89	40,01	2026	400	Подземная канальная	ППМ	6 218
2Ю89	2Ю90	12,95	2026	400	Подземная канальная	ППМ	2 021
УТ11А-23	УТ11 А-24-2	30,71	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 861
УТ11А-23'	УТ11 А-24-2	31,1	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 603
УТ11А-24	УТ11А-63	28,77	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 741
УТ11А-24-1	УТ11А-24	30,38	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 519
УТ11А-24-1	УТ11А-24	33,27	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 981
УТ11А-24-2	УТ11А-24-1	25,13	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 099
УТ11А-24-2	УТ11А-24-1	25,24	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 501
УТ11А-35	УТ11А-35-1	14,98	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	840
УТ11А-35-1	ж/д	6,72	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	376
УТ11А-35-1	УТ11 А-35-2	34,04	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 903
УТ11А-35-2	УТ11 А-35-3	33,96	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 903
УТ11А-35-2	ж/д	6,49	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	322
УТ11А-35-3	УТ11А-35-4	21,73	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 231
УТ11А-35-3	ж/д	5,25	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	268
УТ11А-35-4	УТ11 А-35-5	26,38	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 396
УТ11А-35-4	ж/д	4,52	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	217
УТ11А-35-5	УТ11 А-35-6	18,38	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	966
УТ11А-35-5	ж/д	4,9	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	217
УТ11А-35-6	УТ11 А-35-7	22,24	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	954
УТ11А-35-7	УТ11 А-35-8	21,73	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	954
УТ11А-35-7	ж/д	5,72	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	260
УТ11А-35-8	ж/д	22,39	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	954
УТ11А-35-8	ж/д	5,96	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	260
УТ11А-63	УТ11А-24	31,23	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 603
УТ11А-64		3,82	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	240
УТ11А-65		5,74	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	504

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ12А-12	УТ12А-19	86,35	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 209
УТ12А-12	УТ12А-19	86,48	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 222
УТ12А-19	УТ12А-20	28,1	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 022
УТ12А-19	УТ12А-19-ГБП	56,25	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 007
УТ12А-19	УТ12А-19-ГБП	53,49	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 298
УТ12А-19	УТ12А-20	21,2	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 763
УТ12А-19-ГБП	ДетскийСад №35	4,77	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	268
УТ12А-19-ГБП	ДетскийСад №35	26,05	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 396
УТ12А-19-ГБП	ДетскийСад №35	23,19	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	997
УТ12А-19-ГБП	ДетскийСад №35	6,11	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	260
УТ12А-20	УТ12А-21	60,11	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 332
УТ12А-20	УТ12А-21	67,88	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 910
УТ12А-21	УТ12А-23	34,19	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 041
УТ12А-21	УТ12А-21'	9,87	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	722
УТ12А-21	УТ12А-23	39,74	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 401
УТ12А-21	УТ12А-21'	7,08	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	505
УТ12А-21'	УТ12А-41	7,5	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	578
УТ12А-21'	УТ12А-41	6	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	433
УТ12А-22	УТ12А-12	9,71	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	840
УТ12А-22	УТ12А-12	12,1	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 008
УТ12А-24	УТ12А-30	15,24	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	900
УТ12А-26	УТ12А-26А	25,6	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 561
УТ12А-26А	УТ12А-24	21,83	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 321
УТ12А-30	УТ12А-31	6,91	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	420
УТ12А-40	УТ12А-40-1-ГБП	379,13	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	22 751
УТ12А-40	УТ12А-54	21,2	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 261
УТ12А-40	УТ12А-40-1-ГБП	377,56	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	22 691
УТ12А-40	УТ12А-54	23,76	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 015
УТ12А-40-1-ГБП	ж/д	12,99	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	728
УТ12А-40-1-ГБП	УТ12А-40-2-ГБП	86,96	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 222
УТ12А-40-1-ГБП	ж/д	9,81	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	560
УТ12А-40-1-ГБП	УТ12А-40-2-ГБП	86,64	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 222
УТ12А-40-2-ГБП	УТ12А-40-3-ГБП	88,75	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 342
УТ12А-40-2-ГБП	ж/д	13,21	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	728
УТ12А-40-2-ГБП	ж/д	11,16	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	616
УТ12А-40-2-ГБП	УТ12А-40-3-ГБП	89,07	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 342
УТ12А-40-3-ГБП	ж/д	14,61	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	840
УТ12А-40-3-ГБП	ж/д	11,9	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	672
УТ12А-41	УТ12А-41а	6,74	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	505
УТ12А-41	УТ12А-42	55,45	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	3 010
УТ12А-41	УТ12А-42	56,38	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 362
УТ12А-41	УТ12А-41а	8,19	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	578

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ12А-41а	УТ12А-40	16,75	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 227
УТ12А-41а	УТ12А-40	15,04	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 083
УТ15-2	2ю67	2,79	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	217
УТ23-10	ж/д	21,05	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	779
УТ23-11	УТ23-10	10,87	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	616
УТ23-45	Рынок	11,19	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	408
УТ24-12	ТНС №8	18,31	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 512
УТ24-15	УТ24-15А	4,07	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	336
УТ24-15'	УТ24-15	54,65	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 619
УТ24-15А	ТНС №8	13,87	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 176
УТ24-21	УТ24-44	116,08	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 963
УТ24-21	УТ24-43	31,69	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 921
УТ24-21	УТ24-44	116,11	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 963
УТ24-3	УТ24-12	128,49	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	10 749
УТ24-32	УТ24-35	115,36	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 903
УТ24-32	ж/д	49,1	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 125
УТ24-32	УТ24-35	110,31	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 603
УТ24-35	УТ24-36	16,5	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	913
УТ24-35	УТ24-35-1	46,34	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 575
УТ24-35	ж/д	6,96	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	304
УТ24-35	УТ24-36	21,73	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 231
УТ24-35	УТ24-35-1	39,85	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 239
УТ24-35	ж/д	8,68	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	390
УТ24-35-1	УТ24-38	46,14	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 575
УТ24-35-1	ж/д	4,02	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	173
УТ24-35-1	ИБ-11	7,27	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	304
УТ24-35-1	УТ24-38	47,15	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 631
УТ24-35-1	ж/д	8,42	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	430
УТ24-35-1	ИБ-11	6,99	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	376
УТ24-36	ж/д	37,71	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 648
УТ24-36	ж/д	32,3	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 388
УТ24-36	ж/д	8,24	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ24-36	ж/д	6,38	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	260
УТ24-38	УТ24-39	63,51	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 582
УТ24-38	УТ24-39	70,11	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 918
УТ24-38	ж/д	11,47	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	477
УТ24-38	ж/д	13,2	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	698
УТ24-39	УТ24-39-ГБП	39,07	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 094
УТ24-39	УТ24-39-ГБП	37,86	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 127
УТ24-39	ж/д	11,35	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	591
УТ24-39	ж/д	8,67	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	483
УТ24-39-ГБП	УТ24-39-ГБП-1	39,78	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 148

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ24-39-ГБП	ж/д	4,01	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	215
УТ24-39-ГБП	УТ24-39-ГБП-1	39,05	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 183
УТ24-39-ГБП	ж/д	5,5	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	322
УТ24-39-ГБП-1	ж/д	5,87	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	322
УТ24-39-ГБП-1	УТ24-39-ГБП-2	26,57	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 450
УТ24-39-ГБП-1	ж/д	6,07	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	322
УТ24-39-ГБП-1	ж/д	27,52	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 503
УТ24-39-ГБП-2	ж/д	3,52	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	215
УТ24-39-ГБП-2	КНС-11	31,96	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 188
УТ24-42	УТ24-32	61,82	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 722
УТ24-43	ж/д	36,36	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 561
УТ24-43	УТ24-30	65,6	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 962
УТ24-43	ж/д	32,53	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 431
УТ24-43	УТ24-30	67,98	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 082
УТ24-6	УТ24-8'	40,13	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 359
УТ24-6	УТ24-8'	39,85	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 401
УТ24-7	УТ24-6	22,65	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 381
УТ24-8'	УТ24-8'-ГБП-1	8,16	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	672
УТ24-8'	УТ24-8'-ГБП-1	10,01	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	537
УТ24-8'	ж/д	2,99	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	161
УТ24-8'	ж/д	6,93	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	376
УТ24-8'-ГБП-1	ж/д	105,25	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	5 638
УТ24-8'-ГБП-1	УТ24-8'-ГБП-2	64,98	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 693
УТ24-8'-ГБП-1	ж/д	7,21	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	376
УТ24-8'-ГБП-1	УТ24-9	44,17	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 362
УТ24-8'-ГБП-1	ж/д	7,2	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	376
УТ24-8'-ГБП-2	Торговый комплекс	118,45	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 520
УТ24-9	Торговый комплекс	129,41	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	7 221
УТ24-9	ж/д	61,89	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 329
УТ9-26	УТ9-27	22,5	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	997
УТ9-27	УТ9-28	7,01	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	304
	УТ11А-64	4,4	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	336
	УТ11А-65	5,03	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	300
2Ю38	УТ14А-1'	17,01	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 585
2Ю38	УТ14А-1'	16,06	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 344
УТ14А-21	УТ14А-22	7,46	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	376
УТ14А-21	УТ14А-21-1	37,33	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 221
УТ14А-21-1	УТ14А-21-1-1	12	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	672
УТ14А-21-1	УТ14А-21-2	39,25	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 341
УТ14А-21-1-1	ж/д	4,59	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	217
УТ14А-21-1-1	ж/д	25,28	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 084
УТ14А-21-1-1	ж/д	48,6	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 125

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ14А-21-2	УТ14А-21-2-1	44,55	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 519
УТ14А-21-2	ж/д	51,55	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 911
УТ14А-21-2-1	ж/д	8,49	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	297
УТ14А-21-2-1	УТ14А-21-2-2	29,84	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 301
УТ14А-21-2-2	ж/д	23,86	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	891
УТ14А-21-2-2	ж/д	5,6	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	223
УТ14А-22	УТ14А-22-1	20,32	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 074
УТ14А-22-1	УТ14А-23	52,73	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 846
УТ14А-22-1	ж/д	5,49	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	268
УТ14А-23	УТ14А-24	54,88	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 385
УТ14А-23	ж/д	5,08	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	268
УТ14А-24	ж/д	14,62	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	650
УТ14А-24	ж/д	3,48	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	130
УТ14А-25	УТ14А-21	45,45	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 249
УТ14А-29	УТ14А-29'	7,88	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	448
УТ14А-29'	УТ14А-29-2	12,54	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	728
УТ14А-29-2	УТ14А-29-3	14,98	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	840
УТ14А-29-3	ж/д	3,75	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	224
УТ14А-29-3	УТ14А-29-4	34,57	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 959
УТ14А-29-4	ж/д	29,38	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 623
УТ14А-29-4	ж/д	4,29	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	224
УТ14А-37	УТ14А-38	29,1	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 557
УТ14А-38	УТ14А-38-1	14,13	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	752
УТ14А-38-1	ж/д	4,62	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	268
УТ14А-38-1	ж/д	33,63	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 826
УТ-М-39	УТ-М-40	24,64	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 342
УТ-М-39	УТ-М-40	24,09	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 041
УТ-М-40	ж/д	6,8	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	376
УТ-М-40	ж/д	36,99	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 987
УТ-М-40	ж/д	10,74	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	477
УТ-М-40	ж/д	41,65	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 821
КС10	КС11	18,29	2026	600	Подземная канальная	ППМ	3 877
КС4	КС5	20,73	2026	700	Подземная канальная	ППМ	5 154
КС5	КС6	141,93	2026	700	Подземная канальная	ППМ	34 853
КС5	школа № 171	100,58	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	5 423
КС6	КС7	32,51	2026	700	Подземная канальная	ППМ	8 100
КС7	КС7-1	15,96	2026	700	Подземная канальная	ППМ	3 927
КС7-1	КС7-2	14,25	2026	600	Подземная канальная	ППМ	3 016
КС-8	УТ30-4	104,78	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	8 817
КС-9	КС10	99,07	2026	600	Подземная канальная	ППМ	21 326
УТ10cr2-145	УТ10cr2-146	57,2	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 422
УТ10cr2-19	УТ10cr2-30	90,07	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 403

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ10cr2-2	УТ10cr2-65	22,67	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 661
УТ10cr2-30	ж/д	8,09	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	430
УТ10cr2-30	УТ10cr2-30-1	20,77	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 149
УТ10cr2-30-1	УТ10cr2-30-2	18,09	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	985
УТ10cr2-30-1	ж/д	7,59	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	430
УТ10cr2-30-2	УТ10cr2-30-3	29,99	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 642
УТ10cr2-30-2	ж/д	8,89	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	483
УТ10cr2-30-3	УТ10cr2-30-4	14,26	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	784
УТ10cr2-30-3	ж/д	6,95	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	376
УТ10cr2-30-4	УТ10cr2-30-5	20,01	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 120
УТ10cr2-30-4	ж/д	6,91	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	376
УТ10cr2-30-5	УТ10cr2-30-6	21,56	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 231
УТ10cr2-30-5	ж/д	6,72	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	376
УТ10cr2-30-6	УТ10cr2-30-7	19,09	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 064
УТ10cr2-30-6	ж/д	7,12	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	376
УТ10cr2-30-7	ж/д + Библиотека + Магазин	24,42	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 343
УТ10cr2-30-7	ж/д	6,37	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	322
УТ10cr2-66	УТ10cr2-68	48,66	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 538
УТ10cr2-68	УТ10cr2-71	17,3	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 227
УТ2СГ2-2	УТ2СГ2-3'	234,12	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	19 650
УТ2СГ2-2'	УТ2СГ2-2	75,13	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 298
УТ2СГ2-3	УТ2СГ2-20'	103,42	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 437
УТ2СГ2-3'	УТ2СГ2-3	15,43	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 260
УТ30-4	УТ30-1	13,71	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 176
УТ5-3	УТ5-3'	28,15	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 567
УТ5-3'	УТ5-4	9,85	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	560
УТ5-4	ж/д	14,44	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	752
1Л39	Ком.40	201,67	2026	500	Подземная канальная	ППМ	37 462
1Л40/УТ25-30'	1Л39	331,76	2026	500	Подземная канальная	ППМ	61 571
Ком.40	1Л38	245,58	2026	600	Подземная канальная	ППМ	52 991
Ком.40	Ком.40-1	142,95	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	10 325
Ком.40-1	ЗАО Ресурс новый бокс	27	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 002
Ком.40-1	ЗАО РесурсСтарый бокс	16,69	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	631
Ком.40-1	ЗАО Ресурс АБК	16,45	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	594
КС10	КС11	17,87	2026	400	Подземная канальная	ППМ	2 798
КС4	КС5	20,12	2026	500	Подземная канальная	ППМ	3 709
КС5	КС5	6,59	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	260
КС5	КС6	141,35	2026	500	Подземная канальная	ППМ	26 149
КС5	школа № 171	95,76	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	3 563
КС6	КС7	32,65	2026	500	Подземная канальная	ППМ	6 120
КС7	КС7-1	16,49	2026	500	Подземная канальная	ППМ	2 967
КС7-1	КС7-2	13,87	2026	500	Подземная канальная	ППМ	2 596

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
КС7-2	КС-8	7,15	2026	500	Подземная канальная	ППМ	1 298
КС-8	УТ30-4	108,77	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 153
КС-8	3 КС8	2,45	2026	500	Подземная канальная	ППМ	371
КС-9	КС10	99,77	2026	400	Подземная канальная	ППМ	15 544
УТ10cr2-145	УТ10cr2-146	61,2	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 662
УТ10cr2-19	УТ10cr2-30	83,72	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 042
УТ10cr2-2	УТ10cr2-65	20,71	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 516
УТ10cr2-30	ж/д	9,15	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	483
УТ10cr2-30	УТ10cr2-30-1	20,01	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 095
УТ10cr2-30-1	УТ10cr2-30-2	18,09	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	985
УТ10cr2-30-1	ж/д	8,26	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	430
УТ10cr2-30-2	УТ10cr2-30-3	40,42	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 189
УТ10cr2-30-2	ж/д	7,6	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	430
УТ10cr2-30-3	УТ10cr2-30-4	13,68	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	784
УТ10cr2-30-3	ж/д	6,28	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	322
УТ10cr2-30-4	УТ10cr2-30-5	21,09	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 175
УТ10cr2-30-4	ж/д	6,04	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	322
УТ10cr2-30-5	УТ10cr2-30-6	21,91	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 231
УТ10cr2-30-5	ж/д	7,09	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	376
УТ10cr2-30-6	УТ10cr2-30-7	19,83	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 120
УТ10cr2-30-6	ж/д	6,13	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	322
УТ10cr2-30-7	ж/д + Библиотека + Магазин	11,71	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	644
УТ10cr2-30-7	ж/д	6,01	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	322
УТ10cr2-66	УТ10cr2-68	43,32	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 581
УТ10cr2-68	УТ10cr2-71	18,4	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
УТ2СГ2-2	УТ2СГ2-3'	235,03	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	19 734
УТ2СГ2-2'	УТ2СГ2-2	71,6	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 046
УТ2СГ2-3'	УТ2СГ2-3	12,15	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 008
АСУ (ул. Шекспира, 18)	ТК8-1	11,26	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	616
Котельная (пр-т Ленина, 22В)	ут 1.135	7,66	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	672
Котельная (пр-т Ленина, 22В)	ут 2.135	10,83	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	616
ТК-0	УТ-1	17,15	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	952
ТК-1	ТК-0	33,34	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 847
ТК-1	Здание	31,84	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 188
ТК-11	ТК-12	34,84	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 879
ТК-11	ТК-17	88,73	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 342
ТК-12	Здание	72,66	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 709
ТК-17	Здание	40,34	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 148
ТК-17	ТК-20	111,85	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	6 013
ТК-20	ТК-24	62,87	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 338
ТК-20	Здание	21,36	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 128
ТК-24	Здание	15,23	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	557

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
ТК-24	Здание	18,61	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	705
ТК-3	ТК-1	40,43	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 239
ТК-3	Здание	33,33	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 225
ТК-6	ТК-3	10,69	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	616
ТК-6	Здание	10,22	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	371
ТК-8	ТК-6	32,5	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 847
ТК-8	Здание	9,13	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	504
ТК8-1	ТК-8	41,33	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 295
ТК8-1	ТК-9	25,84	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	965
ТК-А	ут 5	58,61	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 260
ТК-А	ут 7	29,89	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 166
ул. Комарова, 3	Здание	15,41	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	840
ут 1	ул. Комарова, 3	23,84	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 441
ут 1	Здание	47,99	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 781
ут 1	ут 2	23,54	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 343
ут 1.135	Здание	12,72	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	728
ут 1.135	Здание	55,44	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	3 010
ут 1.135	ут 3.135	58,86	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 954
ут 10	Здание	16,29	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	694
ут 10	ут 11	19,53	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 074
ут 10	Здание	13,63	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	766
ут 10	ут 11	32,04	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 921
ут 11	Здание	8,92	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	334
ут 11	жил. дом	11,52	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	720
ут 12	ут 3	70,32	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 202
ут 12	ут 18	41,7	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 521
ут 13	ут 12	156,9	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	9 424
ут 13	Здание	31,57	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 388
ут 13	ут 14	61,79	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 722
ут 14	Здание	8,41	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	297
ут 14	ут 15	6,81	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	420
ут 14	ут 15	13,91	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	607
ут 14	ут 16	32,05	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 921
ут 15	ут 16	43,73	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 362
ут 15	ут 17	51,32	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 791
ут 15	Здание	12,89	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	482
ут 15	Здание	27,26	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 002
ут 16	Здание	53,56	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 004
ут 16	Здание	9,69	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	371
ут 16	Здание	84,85	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	3 154
ут 16	Здание	13,39	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	482
ут 16	ут 17	33,45	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 981

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
ут 16	Здание	25,69	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 128
ут 17	Здание	9,82	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	537
ут 17	Здание	35,36	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 299
ут 17	Здание	13,04	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	482
ут 17	ут 18	31,7	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 921
ут 18	Здание	20,58	2026	70	Подземная бесканальная	ППМ	911
ут 18	ут 19	65,12	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 902
ут 18	ут 19	15,01	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	805
ут 18	ут 20	32,45	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 791
ут 19	ут 20	4,75	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	361
ут 19	Здание	6,98	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	260
ут 19	Здание	26,56	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 002
ут 2	ут 1	24,04	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 441
ут 2	ут 5	48,91	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 941
ут 2	Здание	12,85	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	482
ут 2	ут 3	28,06	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 039
ут 2	Здание	29,52	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 611
ут 2.135	Здание	13,36	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	728
ут 20	Здание	9,97	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	722
ут 20	ут 21	48,3	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 687
ут 20	Здание	14,9	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	557
ут 20	ут 21	44,66	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 519
ут 20	ут 23	52,22	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 911
ут 21	Здание	16,44	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	594
ут 21	Здание	58,54	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 190
ут 21	ут 22	61,15	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 275
ут 21	Здание	13,05	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	482
ут 21	ут 22	20,96	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 175
ут 22	Здание	41,34	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 201
ут 22	Здание	71,63	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 672
ут 22	Здание	20,22	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	742
ут 22	Здание	47,31	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 744
ут 23	Здание	13,57	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	520
ут 23	ут 24	33,28	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 847
ут 24	Здание	41,64	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 559
ут 24	ут 25	164,29	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	9 180
ут 25	ут 26	34,17	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 826
ут 25	Здание	21,51	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 181
ут 26	ут 27	58,59	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 260
ут 26	Здание	26,18	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 396
ут 27	ут 28	15,49	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 083
ут 27	Здание	11,03	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	591

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
ут 28	ут 29	55,53	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 043
ут 28	Здание	31,03	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 664
ут 29	Здание	26,76	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 450
ут 3	ут 2	8,02	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	480
ут 3	ут 4	33,23	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 772
ут 3	Здание	13,29	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	482
ут 3	Здание	40,86	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 522
ут 3.135	Здание	25,26	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 399
ут 3.135	ут 4.135	55,34	2026	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 619
ут 4	Здание	34,52	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 299
ут 4	Здание	40,51	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 522
ут 4	ут 1	10,72	2026	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 025
ут 4	ут 14	29,03	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 741
ут 4.135	Здание	5,33	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	361
ут 4.135	ут 4.135а	68,09	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 910
ут 4.135а	ут 5.135	34,35	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 455
ут 4.135а	институт	86,52	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 870
ут 5	Здание	74,57	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	4 027
ут 5	ут 6	36,45	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 161
ут 5	ут 4	47,57	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 466
ут 5	Здание	11,31	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	408
ут 5	ут 6	40,43	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 148
ут 5.135	Здание	7,34	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	505
ут 5.135	ут 6.135	81,48	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 848
ут 6	Здание	13,43	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	482
ут 6	ут 7	18,87	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 040
ут 6	Здание	9,87	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	371
ут 6	Здание	26,1	2026	50	Подземная бесканальная	ППМ	965
ут 6.135	Здание	4,29	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	289
ут 6.135	ут 7.135	121,61	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 809
ут 7	Здание	17,69	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 008
ут 7	ут 8	75,15	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 198
ут 7	Здание	5,3	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	361
ут 7	ут 8	123,52	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 953
ут 7.135	Здание	4,72	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	361
ут 7.135	ут 8.135	52,07	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 755
ут 8	Здание	4,45	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	224
ут 8	ут 9	75,34	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 198
ут 8	Здание	4,01	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	289
ут 8	ут 9	47,47	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 394
ут 8.135	Здание	27,79	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 022
ут 8.135	ут 9.135	74,26	2026	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 442

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
ут 9	Здание	15,69	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	859
ут 9	ут 10	37,63	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 127
ут 9	Здание	34,88	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 959
ут 9	ут 10	68,02	2026	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 910
ут 9.135	Здание	26,15	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 423
ут 9.135	Здание	20,89	2026	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 149
ут 9.135	Здание	86,15	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 814
УТ-1	ТК-11	162,13	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	9 068
УТ11-2	УТ11-22	31,02	2026	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 735
УТ11-22	ж/д	7,89	2026	80	Подземная бесканальная	ППМ	430
УТ1С52-31	УТкв52-36	7,87	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	600
УТ23-67	УТ23-65	7,81	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	498
УТ25-100	УТ25-104	40,71	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 382
УТ29-8	УТ29-9	25,62	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 620
УТкв52-36	ж/д	9,07	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	523
УТкв52-36	УТкв52-37	12	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	899
УТкв52-36	ж/д	9,27	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	523
УТ7-16	ж/д	6,84	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
2С1А	2С7-1	204,35	2027	500	Подземная канальная	ППМ	39 266
2С20	2С21	64,5	2027	500	Подземная канальная	ППМ	12 511
2С20	2С21	64,49	2027	500	Подземная канальная	ППМ	12 319
2СГ-ГВС	2С1А	1908,08	2027	500	Подземная канальная	ППМ	367 252
УТ12-13	УТ12-14	36,65	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 150
УТ12-15	УТ12-16	17,85	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 046
УТ12-18	УТ12-17	23,76	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 394
УТ12А-42	УТ12А-43	10,31	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	623
УТ12А-42	УТ12А-43	10,01	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	623
УТ12А-62	УТ12А-66'	43,93	2027	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 499
УТ12А-62	УТ12А-66'	41,14	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 554
УТ12А-66'	УТ12А-67'	29,38	2027	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 647
УТ12А-66'	УТ12А-67'	29,37	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 807
УТ23-9	УТ23-12	71,03	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 125
УТ6-4	УТ6-5	9,75	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	749
УТ6-4	УТ6-4а-ГБП	46,68	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 731
УТ6-4а-ГБП	ж/д	5,81	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	334
УТ6-5	УТ6-6	30,58	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 323
УТ6-6	УТ6-6'	10,81	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	824
УТ21-32	ж/д, магазин "Эльдорадо" (ГВС: офисы, торг. зал)	38,37	2027	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 159
УТ-М-34	УТ-М-36	12,68	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	974
УТ-М-34	УТ-М-36	17,42	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 274
УТ-М-36	УТ-М-38	11,9	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	748

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ-М-36	УТ-М-36-1	83,51	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	6 295
УТ-М-36	УТ-М-38	14,19	2027	125	Подземная бесканальная	ППМ	795
УТ-М-36	УТ-М-36-1	80,15	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 995
УТ-М-36-1	УТ-М-37	37,79	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 367
УТ-М-36-1	УТ-М-37	39,59	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 324
УТ-М-37	ж/д (ГВС- магазин Продукты, парикмахерская)	5,26	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	279
УТ-М-37	УТ-М-37-1	21,05	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 308
УТ-М-37	ж/д (ГВС- магазин Продукты, парикмахерская)	4,06	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	223
УТ-М-37	УТ-М-37-1	25,76	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 510
УТ-М-37-1	УТ-М-37-2	22,75	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 433
УТ-М-37-1	ж/д	5,27	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	279
УТ-М-37-1	УТ-М-37-2	22,58	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 336
УТ-М-37-1	ж/д	4,06	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	223
УТ-М-37-10	ж/д	21,43	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 170
УТ-М-37-10	ж/д	7	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
УТ-М-37-10	ж/д	14,79	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	836
УТ-М-37-10	ж/д	4,87	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	279
УТ-М-37-2	УТ-М-37-3	21,83	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 371
УТ-М-37-2	ж/д	6,69	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
УТ-М-37-2	УТ-М-37-3	22,3	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 278
УТ-М-37-2	ж/д	4,61	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	279
УТ-М-37-3	УТ-М-37-4	21,3	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 308
УТ-М-37-3	ж/д	6,65	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
УТ-М-37-3	УТ-М-37-4	21,24	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 220
УТ-М-37-3	ж/д	5,47	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	279
УТ-М-37-4	УТ-М-37-5	20,51	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 308
УТ-М-37-4	ж/д	5,91	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	334
УТ-М-37-4	УТ-М-37-5	20,42	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 162
УТ-М-37-4	ж/д	5,7	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	334
УТ-М-37-5	УТ-М-37-6	19,69	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 246
УТ-М-37-5	ж/д	6,1	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	334
УТ-М-37-5	УТ-М-37-6	19,48	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 104
УТ-М-37-5	ж/д	5,21	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	279
УТ-М-37-6	УТ-М-37-7	28,25	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 744
УТ-М-37-6	ж/д	5,95	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	334
УТ-М-37-6	УТ-М-37-7	32,32	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 859
УТ-М-37-6	ж/д	6,02	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	334
УТ-М-37-7	УТ-М-37-8	19,36	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 104
УТ-М-37-7	ж/д	5,74	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	334
УТ-М-37-7	УТ-М-37-8	18,98	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 059

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ-М-37-7	ж/д	3,94	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	223
УТ-М-37-8	УТ-М-37-9	20,63	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 220
УТ-М-37-8	ж/д	6,06	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	334
УТ-М-37-8	УТ-М-37-9	20,44	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 114
УТ-М-37-8	ж/д	4,67	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	279
УТ-М-37-9	УТ-М-37-10	20,51	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 220
УТ-М-37-9	ж/д	6,5	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
УТ-М-37-9	УТ-М-37-10	20,57	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 170
УТ-М-37-9	ж/д	5,28	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	279
УТ-М-38	УТ-М-38-1	52,08	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 240
УТ-М-38	УТ-М-38-1	51,75	2027	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 954
УТ-М-38-1	УТ-М-39	7,14	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	390
УТ-М-38-1	УТ-М-39	7,59	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	446
УТ-М-58	УТ-М-58-1	21,76	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 371
УТ-М-58	ж/д	29,78	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 743
УТ-М-58	ж/д	5,07	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	279
УТ-М-58	ж/д	30,35	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 672
УТ-М-58	УТ-М-58-1	17,21	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	988
УТ-М-58	ж/д	4,1	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	223
УТ-М-58-1	УТ-М-58-2	21,41	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 308
УТ-М-58-1	ж/д	3,98	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	223
УТ-М-58-1	УТ-М-58-2	21,16	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 220
УТ-М-58-1	ж/д	3,7	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	223
УТ-М-58-2	УТ-М-58-3	20,28	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 246
УТ-М-58-2	ж/д	4,38	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	223
УТ-М-58-2	УТ-М-58-3	22,05	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 278
УТ-М-58-2	ж/д	3,47	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	167
УТ-М-58-3	УТ-М-58-4	13,39	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	810
УТ-М-58-3	ж/д	6,31	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	334
УТ-М-58-3	УТ-М-58-4	9,15	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	523
УТ-М-58-3	ж/д	5,58	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	334
УТ-М-58-4	УТ-М-58-5	20,24	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 246
УТ-М-58-4	ж/д	3,88	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	223
УТ-М-58-4	УТ-М-58-5	20,15	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 162
УТ-М-58-4	ж/д	2,96	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	167
УТ-М-58-5	УТ-М-58-6	25	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 558
УТ-М-58-5	ж/д	5,14	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	279
УТ-М-58-5	УТ-М-58-6	24,84	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 452
УТ-М-58-5	ж/д	2,93	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	167
УТ-М-58-6	ж/д	14,31	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	780
УТ-М-58-6	ж/д	4,47	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	223
УТ-М-58-6	ж/д	12,72	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	724

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ-М-58-6	ж/д	3,88	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	223
УТ-М-6	УТ-М-7	8,94	2027	350	Подземная канальная	ППМ	1 312
УТ-М-6	УТ-М-7	5,93	2027	300	Подземная бесканальная	ППМ	580
УТ-М-7	УТ-М-58	26,92	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 682
УТ-М-7	УТ-М-58	26,68	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 569
ТНС №5	УТ18-1	23,77	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 092
УТ18-1	УТ18-2	16,7	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 482
УТ18-2	УТ18-3	39,64	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 492
УТ18-2	УТ18-30	50,98	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 177
УТ18-3	УТ18-4	7,56	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	498
УТ18-30	УТ18-31	8,36	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	498
УТ18-31	ж/д	19,74	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 114
УТ18-4	УТ18-5	25,6	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 620
УТ18-4	УТ18-7	32,53	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 056
УТ18-6	УТ18-6-1	29,59	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 615
УТ18-6-1	ТНС №5	14,05	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 220
УТ18-7	УТ18-7-1	40,76	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 554
УТ18-7-1	УТ18-8'	32,39	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 859
УТ18-8	УТ18-12	25,2	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 452
УТ18-8'	УТ18-8	30,54	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 801
УТ18-1	УТ18-2	14,36	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 220
УТ18-2	УТ18-3	38,14	2027	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 848
УТ18-2	УТ18-30	52,31	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 532
УТ18-30	УТ18-31	6,52	2027	250	Подземная бесканальная	ППМ	610
УТ18-31	ж/д	16,72	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	947
УТ11-17	УТ11-18	16,95	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	988
УТ11-18	УТ11-18-1	42,77	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 498
УТ11-18-1	ж/д	5,24	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	279
УТ11-18-1	УТ11-18-2	65,61	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 834
УТ11-18-2	ж/д	5,81	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	334
УТ26-12	ж/д	12,17	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	697
УТ26-12	ж/д	31,34	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 727
УТ26-15	ж/д	28,49	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 627
УТ26-15	УТ26-16	65,45	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 776
УТ26-16	ж/д	25,57	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 510
УТ26-3	УТ26-3'	8,39	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	498
УТ26-3'	УТ26-4	21,05	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 308
УТ26-4	УТ26-5	101,67	2027	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 355
УТ7-51	УТ7-52	83,23	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 822
УТ7-51	УТ7-52	85,87	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 996
УТ7-52	УТ7-53	23,1	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 336
УТ7-52	ж/д	8,83	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	502

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ7-52	УТ7-53	23,02	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 336
УТ7-52	ж/д	6,41	2027	50	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ7-53	УТ7-54	30,63	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 801
УТ7-53	ж/д	8,28	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	446
УТ7-53	ж/д	5,42	2027	50	Подземная бесканальная	ППМ	193
УТ7-53	УТ7-54	30,52	2027	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 801
УТ7-54	ж/д	28,84	2027	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 117
УТ7-54	ж/д	9,56	2027	80	Подземная бесканальная	ППМ	557
УТ7-54	ж/д	6,75	2027	50	Подземная бесканальная	ППМ	270
УТ7-54	ж/д	25,37	2027	50	Подземная бесканальная	ППМ	963
1С101	1С102	58,6	2028	300	Подземная бесканальная	ППМ	5 916
1С101	1С102	58,86	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 583
1С102	1С103	66,64	2028	300	Подземная бесканальная	ППМ	6 718
1С102	1С103	61,95	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 816
1С103	1С103	6,73	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	544
УТ25-90	ж/д	10,18	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	399
УТ25-92	ж/д	11,46	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	439
УТ25-94	ж/д	9,06	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	359
УТ25-96	ж/д	11	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	439
УТ25-98	ж/д	10,74	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	439
УТ26-33	ж/д	21,18	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	838
УТкв52-37	УТкв52-39	24,81	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 614
УТкв52-39	УТкв52-41	27,46	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 744
УТ17'-24	УТ17'-24-1	50,58	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 946
УТ17'-24-1	9 пожарная чась (при-строй+сауна)	5,31	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	289
УТ17'-24-1	9 пожарная чась (адм. здание)	12,87	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	751
УТ7-23	ж/д	60,71	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	2 435
УТ12-18'	ж/д	6,75	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	327
УТ12-18'	УТ12-18	30,12	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 806
УТ12-19	УТ12-18'	38,23	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 288
УТ15cr2-26	УТ15cr2-27	70,38	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 323
УТ15cr2-26	УТ15cr2-27	65,38	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	5 872
УТ15cr2-27	УТ15cr2-27'	8,03	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	723
УТ15cr2-27	УТ15cr2-27'	13,09	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 174
УТ15cr2-27'	УТ15cr2-28	36,75	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 342
УТ15cr2-27'	УТ15cr2-28	32,8	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 981
УТ15cr2-28	УТ15cr2-29'	38,46	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 433
УТ15cr2-28	УТ15cr2-29'	39,63	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 613
УТ15cr2-28	ж/д	147,18	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	9 492
УТ15cr2-28	ж/д	170,81	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	11 042
УТ15cr2-29	УТ15cr2-52	39,77	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 613
УТ15cr2-29	УТ15cr2-52-1	30,86	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 800

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ15cr2-29'	УТ15cr2-29	9,82	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	903
УТ15cr2-29'	УТ15cr2-29	10,9	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	994
УТ15cr2-42	УТ15cr2-42'	67,17	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 327
УТ15cr2-42	УТ15cr2-42'	67,07	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 327
УТ15cr2-42'	УТ15cr2-43	52,59	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 422
УТ15cr2-42'	УТ15cr2-43	49,89	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 229
УТ15cr2-43	ж/д	5,35	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	301
УТ15cr2-43	ж/д	5,95	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ15cr2-5	УТ15cr2-26	100,79	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 124
УТ15cr2-5	УТ15cr2-26	101,81	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 214
УТ15cr2-52	УТ15cr2-52-1	28,94	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 746
УТ15cr2-52	УТ15cr2-53	97,7	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	7 612
УТ15cr2-52	УТ15cr2-52-1	29,86	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 806
УТ15cr2-52	УТ15cr2-53	102,96	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 000
УТ15cr2-52-1	УТ15cr2-52	6,78	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	632
УТ15cr2-52-1	ж/д	7,87	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	373
УТ15cr2-52-1	ж/д	9,3	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	520
УТ15cr2-52-1	УТ15cr2-52-2	37,95	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 195
УТ15cr2-52-1	ж/д	20,32	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 155
УТ15cr2-52-1	ж/д	7,84	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	373
УТ15cr2-52-1	УТ15cr2-52-2	44,51	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 099
УТ15cr2-52-2	ж/д	34,8	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 633
УТ15cr2-52-2	ж/д	6,69	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	327
УТ15cr2-52-2	ж/д	11,41	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	513
УТ15cr2-52-2	ж/д	27,91	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 306
УТ15cr2-53	УТ15cr2-53-1	14,09	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	809
УТ15cr2-53	УТ15cr2-42	16,47	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 243
УТ15cr2-53	УТ15cr2-53-1	15,01	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	866
УТ15cr2-53	УТ15cr2-42	12,95	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 010
УТ15cr2-53-1	ж/д	9,42	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	420
УТ15cr2-53-1	ж/д	5,34	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	233
УТ15cr2-53-1	УТ15cr2-53-2	13,83	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	653
УТ15cr2-53-1	УТ15cr2-53-2	14,41	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	653
УТ15cr2-53-1	ж/д	9,96	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	467
УТ15cr2-53-1	ж/д	7,46	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	327
УТ15cr2-53-2	УТ15cr2-53-3	13	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	606
УТ15cr2-53-2	ж/д	10,57	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	513
УТ15cr2-53-2	ж/д	7,43	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	327
УТ15cr2-53-2	УТ15cr2-53-3	13,25	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	606
УТ15cr2-53-3	ж/д	5,45	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	233
УТ15cr2-53-3	ж/д	10,05	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	467
УТ24-43	ж/д	17,55	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 040

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ24-43	ж/д	16,15	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	924
2ю72	2ю72а	47,02	2028	500	Подземная канальная	ППМ	9 377
2ю72	2ю72а	44,07	2028	500	Подземная канальная	ППМ	8 778
2ю72	ж/д	21,34	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 213
2ю72а	2ю73	88,48	2028	500	Подземная канальная	ППМ	17 556
2ю72а	2ю73	88,25	2028	500	Подземная канальная	ППМ	17 556
2ю72а	2ю72а	3,74	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	241
2ю72а-ГБП-1	2ю72а	15,77	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	963
2ю74	2ю74	5,06	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	452
2ю74	УТ13-1	1,53	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	181
2ю74	УТ13-1	1,85	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	129
2Ю8	2Ю8	12,44	2028	500	Подземная канальная	ППМ	2 394
2Ю8	2Ю8	11,47	2028	500	Подземная канальная	ППМ	2 195
2Ю8	2ю72	86,29	2028	500	Подземная канальная	ППМ	17 157
2Ю8	2ю72	81,81	2028	500	Подземная канальная	ППМ	16 359
2Ю8	2Ю8	4,16	2028	500	Подземная канальная	ППМ	798
2Ю8	2Ю8	6,02	2028	500	Подземная канальная	ППМ	1 197
2Ю8	2Ю8	5,77	2028	500	Подземная канальная	ППМ	1 197
УТ12А-56	УТ12А-57	25,82	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 531
УТ12А-56	УТ12А-57	28,13	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 175
УТ12А-57	УТ12А-58	45,92	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 770
УТ12А-57	УТ12А-57-1	53,76	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 119
УТ12А-57	УТ12А-57-1	53,42	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 191
УТ12А-57	УТ12А-58	43,43	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 777
УТ12А-57-1	ж/д	4,1	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ12А-57-1	УТ12А-57-2	21,67	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 271
УТ12А-57-1	ж/д	7,44	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	404
УТ12А-57-1	УТ12А-57-2	19,54	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 204
УТ12А-57-2	УТ12А-57-3	36,84	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 137
УТ12А-57-2	ж/д	4,45	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ12А-57-2	ж/д	6	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ12А-57-2	УТ12А-57-3	36,35	2028	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 168
УТ12А-57-3	ж/д	28,51	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 675
УТ12А-57-3	ж/д	4,81	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	289
УТ12А-57-3	ж/д	5,98	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ12А-57-3	ж/д	21,5	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 271
УТ13-1а	2ю74	24,81	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 614
УТ23-31	УТ23-30	16,47	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 445
УТ23-43	УТ23-31	13,45	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 174
УТ23-46	УТ23-45	46,61	2028	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 246
УТ9-30	УТ9-31	44,38	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 053
УТ9-31	ж/д	8,47	2028	70	Подземная бесканальная	ППМ	373

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
2Ю8	2Ю8	4,83	2028	500	Подземная канальная	ППМ	998
3Ю42	3Ю43	33,39	2028	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 309
3Ю42б	3Ю56в	23,59	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 550
3Ю56в	3Ю48	14,33	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	904
УТ4А-12	УТ4А-15	141,13	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	8 302
УТ4А-12	УТ4А-15	137,85	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 911
УТ4А-15	УТ4А-16	14,75	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	883
УТ4А-15	УТ4А-16	17,76	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 060
УТ4А-16	ж/д	3,92	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	231
УТ4А-16	УТ4А-16-1	38,48	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 237
УТ4А-16	УТ4А-16-1	38,45	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 237
УТ4А-16	ж/д	5,17	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	289
УТ4А-16-1	ж/д	3,16	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	173
УТ4А-16-1	УТ4А-16-2	31,12	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 825
УТ4А-16-1	ж/д	5,43	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	289
УТ4А-16-1	УТ4А-16-2	19,58	2028	125	Подземная бесканальная	ППМ	1 178
УТ4А-16-2	ж/д	4,82	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	289
УТ4А-16-3	ж/д	4,84	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	289
УТ4А-23	ж/д (ГВС: мастерские плотников, маляров, элек-трико	5,38	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	289
УТ4А-23-1	ж/д	5,02	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	289
УТ4А-23-2	ж/д	5,05	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	289
УТ4А-23-3	ж/д	4,89	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	289
УТ7А-3	УТ7А-3-1	38,62	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 029
УТ7А-3	3Ю42б	96,8	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	6 264
УТ7А-3-1	УТ7А-4	75,38	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 825
КС2-2	КС3	27,97	2028	600	Подземная канальная	ППМ	6 488
КС-8	3 КС8	4,11	2028	500	Подземная канальная	ППМ	798
УТ10cr2-1	УТ10cr2-2	54,44	2028	500	Подземная канальная	ППМ	10 773
УТ10cr2-2	УТ10cr2-3	140,12	2028	500	Подземная канальная	ППМ	27 931
УТ30-1	УТ30-2	46,94	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 035
УТ30-2	УТ30-15	6,93	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	452
УТ10cr2-1	УТ10cr2-2	47,3	2028	400	Подземная канальная	ППМ	7 859
УТ10cr2-2	УТ10cr2-3	138,63	2028	400	Подземная канальная	ППМ	23 243
УТ27-17	УТ30-2	57,31	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 681
УТ30-2	УТ30-15	9,97	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	646
УТ9-11	УТ9-11'	26,13	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 019
УТ9-11	УТ9-11'	26,34	2028	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 679
УТ9-11'	УТ9-12	20,72	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 213
УТ9-11'	УТ9-12	21,58	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	878
УТ9-12	УТ9-12-1	14,2	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	809
УТ9-12	УТ9-12-1	14,43	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	559

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ9-12-1	УТ9-12-2	14,16	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	809
УТ9-12-1	ж/д	6,3	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	347
УТ9-12-1	УТ9-12-2	13,64	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	559
УТ9-12-1	ж/д	4,14	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	160
УТ9-12-2	УТ9-12-3	14,16	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	809
УТ9-12-2	ж/д	6,66	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	404
УТ9-12-2	УТ9-12-3	14,34	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	559
УТ9-12-2	ж/д	4,98	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	200
УТ9-12-3	ж/д	19,6	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 155
УТ9-12-3	ж/д	6,82	2028	80	Подземная бесканальная	ППМ	404
УТ9-12-3	ж/д	16,93	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	679
УТ9-12-3	ж/д	4,52	2028	50	Подземная бесканальная	ППМ	200
УТ9-8	УТ9-11	51,82	2028	200	Подземная бесканальная	ППМ	4 039
УТ3cr2-18	ж/д	10,79	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	686
УТ3cr2-18	УТ3cr2-20	18,56	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 184
УТ12cr2-17	УТ12cr2-17'	8,37	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	386
УТ12cr2-17	УТ12cr2-17'	17,97	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	869
УТ12cr2-17	УТ12cr2-17''	17,84	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	869
УТ12cr2-17	УТ12cr2-17''	10,92	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	531
УТ12cr2-17'	ж/д	10,42	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	483
УТ12cr2-17'	ж/д	4,39	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	193
УТ12cr2-17'	ж/д	19,58	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	966
УТ12cr2-17'	ж/д	13,64	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	676
УТ12cr2-17''	ж/д	15,72	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	773
УТ12cr2-17''	ж/д	9,94	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	483
УТ12cr2-17''	ж/д	19,69	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	966
УТ12cr2-17''	ж/д	13,66	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	676
2Ю7	ТНС Ю-6	43,6	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 538
2Ю7	2Ю7	22,28	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 769
2Ю7	2Ю7	5,19	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	402
2Ю7	2Ю7	13,96	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 126
2Ю78	УТ19-30	134,39	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	10 775
2Ю81	2Ю81-1	18,01	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 076
2Ю81	УТ25-4	50,84	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 769
2Ю81	УТ25-2	12,92	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 045
2Ю81-1	2Ю81-2	25	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 495
2Ю81-1	ж/д	6,74	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	419
2Ю81-2	2Ю81-3	19,15	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 136
2Ю81-2	ж/д	3,74	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	239
2Ю81-3	ж/д	21,19	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
2Ю81-3	ж/д	3,38	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	124
ТНС Ю-6	УТ6-17	19,58	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	1 870

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ18-44-1	ж/д	6,72	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	419
УТ18-45	УТ18-46	13,95	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	873
УТ18-46	УТ18-47	19,5	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 247
УТ18-47	ж/д	8,26	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	478
УТ19-10	УТ19-11	7,74	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	535
УТ19-11	УТ19-12	26,2	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 738
УТ19-12	УТ19-13	40,29	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 674
УТ19-13	УТ19-14	50,29	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 342
УТ19-13	ж/д	16,77	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	821
УТ19-14	ж/д	20,94	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 014
УТ19-14	УТ19-14'	16,12	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	997
УТ19-15	ж/д	81,19	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	3 912
УТ19-15	УТ19-16	15,86	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 070
УТ19-16	УТ19-17	4,81	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	334
УТ19-17	ж/д	7,15	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	289
УТ19-17	УТ19-28	7,04	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	468
УТ19-17	УТ19-18	56,4	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 743
УТ19-3	УТ19-5	48,82	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 940
УТ19-30	УТ19-31	8,55	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	561
УТ19-5	ж/д	19,55	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 196
УТ19-5	УТ19-6	21,72	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 769
УТ19-6	УТ19-7	15,05	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 206
УТ19-6	ж/д	10,71	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	455
УТ19-7	УТ19-8	33,99	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 734
УТ19-8	УТ19-9	5,8	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	482
УТ19-9	УТ19-10	6,66	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	468
УТ19-9	ж/д	4,82	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	207
УТ25-23	УТ25-7	9,02	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	842
УТ25-23	УТ25-23-1	23,88	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 435
УТ25-23-1	ж/д	90,2	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	5 381
УТ25-23-1	ж/д	12,68	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	777
УТ25-4	УТ25-6	105,42	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	9 819
УТ25-6	УТ25-6в	6,74	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	655
УТ25-6в	УТ25-23	29,81	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 805
УТ6-17	УТ6-16	26,95	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 525
ЦТП 7	ЦТП-7 МастерскаСлесарей	2,47	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	83
ЦТП 7	ЦТП-7 МастерскаСлесарей	4,26	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	165
ЦТП 7	ТНС Ю-12	8,54	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	842
УТ13-26	УТ13-27	6,01	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	401
УТ13-35	УТ13-36	52,32	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 109
УТ13-35	УТ13-37	18,82	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 270
УТ13-8	УТ13-10	11,2	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	884

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ4-31	ж/д	3,53	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	239
УТ4-31	ж/д	85,47	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	5 082
УТ4-32	УТ4-31	23,85	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 604
УТ4-34	УТ4-34'	44,81	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 691
УТ4-34	ж/д	3,69	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	239
УТ-1СГ-3-14	УТ-1СГ-3-13'	34,78	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 182
УТ-1СГ-3-15	УТ-1СГ-3-14	55,42	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 428
УТ-1СГ-3-15	ж/д	14,64	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	620
УТ-1СГ-3-16	УТ-1СГ-3-15	24,86	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 558
УТ-М-10	УТ-М-10-1	6,16	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	374
УТ-М-10-1	ж/д	22,98	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 375
УТ-М-10-1	ж/д	19,33	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 136
УТ-М-8	УТ-М-8'	39,47	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	4 048
УТ-М-8	УТ-М-8'	41,27	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 297
УТ-М-8'	УТ-М-9	12,46	2029	400	Подземная канальная	ППМ	2 077
УТ-М-8'	УТ-М-9	10,98	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	1 142
УТ-М-9	УТ-М-10	113,5	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	11 833
УТ-М-9	УТ-М-9'	27,88	2029	400	Подземная канальная	ППМ	4 847
УТ-М-9'	УТ-М-10	79,93	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	8 304
В	3 У-В.1	340,05	2029	500	Подземная канальная	ППМ	70 219
3 У-К.Куз.5	3 У-Н.К.24-2-1	81,33	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	7 575
3 У-Н.К.24-2-1	3 У-Н.К.24-2	118,76	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	11 128
У-АБК-4	Вост. Кузовн. вв. 4 цех	8,67	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	724
У-В.15-3	Вост. Лит 2-4 обрубка осн.	30,7	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 218
У-В.20	Моторный корпус - 2	28,23	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 618
У-В.22	У-Колесн	51,13	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 769
У-В.24	У-В.24-2	35,55	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 895
У-В.24-2	Вост. Кузовн. ввод 10 цех	12,71	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 045
У-В.25	У-В.25-1	34,35	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 734
У-В.26	У-В.26-1	36,01	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 895
У-В.27	Вост. ЦСЛАСтарый	36,55	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 460
У-В.28	У-В.28-А	40,33	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 741
У-В.28-А	Вост. Кузовн. ввод 13 вет. 1	33,44	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 653
У-В.28-А	Вост. Кузовн. ввод 13 вет. 3	48,56	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 582
У-В.28-А	Вост. Кузовн. ввод 13 вет. 4	73,31	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	6 827
У-К.Куз.2	Вост. Кузовн. вв. 2 цех	23,79	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 930
У-К.Куз.3	Вост. Кузовн. вв. 3 АБК	30,32	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 412
У-К.Куз.5	Вост. Кузовн. ввод 5	11,47	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	884
У-К15-3	У-К15-4	37,81	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	3 944
У-Колесн	Вост. Колесный нов. осн.	23,18	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 849
У-Колесн	Вост. КолесныйСтар. осн.	92,43	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	8 603
У-Н.К.24	У-Н.К.24	3,97	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	322

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
З/НЗ-1	У-МСЦ	100,61	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 121
У-Гл.прох.	Зап. Главная прох.	15,7	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	957
У-Зав.упр.	Зап. ЛИО АБК	27,72	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 674
У-Зав.упр.	Зап. Заводоупр. ПУ	14,97	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	897
У-Зап.1	З/НЗ-1	261,98	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	21 067
У-Зап.27	ПАЛА Цех втор.металлов	121,15	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	7 235
У-Зап.9	Зап. РМК	289,94	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	18 077
У-Компр.	ПГА Компрес.	35,89	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 153
У-Конт. хим.	Склад цветного металла	32,29	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 913
У-МСЦ	Н-Запад МСЦ-2 вет. 2	30,86	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 854
У-Поликл.	Зап. МСЧ физиолеч.	93,42	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	3 843
У-Автозав.1	У-Автозав.2	36,14	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 407
У-Автозав.2	ЗКПД-70 ПТК Автозавод-строй п.	16,19	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	661
У-Автозав.2	У-ПТК	45,6	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 699
У-Быт.маст.	ЗКПД-70 Быт. маст. "Гавань"	11,02	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	455
У-Быт.маст.	У-Быт.маст.-1	53,41	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 304
У-Быт.маст.	У-Быт.маст.-2	75,08	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	4 675
У-Быт.маст.-1	Рем. боксы	16,49	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	997
У-Быт.маст.-2	Гар. "Гавань"	47,53	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 984
У-Гар.автозав.	У-Пр.к.1	80,03	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	5 348
У-Генер.	У-Прох.	25,23	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 671
У-Генер.	ЗКПД-70 Генераторная	9,33	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	372
У-Гран.	У-Гар.автозав.	31,73	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 139
У-ЗКПД 3	У-Туал.	26,9	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 805
У-ЗКПД 3	ЗКПД-70 Туалет	42,05	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 511
У-ЗКПД ВПЧ	У-Кан.ст.	49,67	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	3 117
У-ЗКПД ВПЧ	У-Кан.ст.	48,41	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 870
У-ЗКПД-70-1	Здание	28,3	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 674
У-ЗКПД8-1	У-Пр.к.1	433,42	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	25 890
У-КД.3	У-КД.3	37,21	2029	400	Подземная канальная	ППМ	6 405
У-КД.3	У-ЗКПД	37,96	2029	400	Подземная канальная	ППМ	6 578
У-Пр.к.1	ЗКПД-70 ПП Автозавод-строй (Произ. компл.+ПТК)	14,51	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 003
У-Пр.к.1	У-Быт.маст.	52,12	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 476
У-Пр.к.1	У-Пр.к.2	37,7	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 055
У-Пр.к.1	ЗКПД-70 ТГК (Цех металлоконструкций)	30,1	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 794
У-Пр.к.1	ЗКПД-70 ПП Автозавод-строй (Произ. компл.+ПТК)	15,55	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	957
У-Пр.к.2	У-Пр.к.3	11,91	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	748
У-Пр.к.3	ЗКПД-70 Автозаводстрой-механиз.	10,51	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	686
У-Пр.к.3	ЗКПД-70 ТГК (Цех металлоконструкций)	7,65	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	499
У-Прох.	У-Прох.-1	15,39	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 003

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
У-Прох.	ЗКПД-70 Прох.	12,02	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	496
У-Прох.-1	ЗКПД-70 Ацет.Ст-я напол.нител.	8,44	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	331
У-ПТК	ЗКПД-70 ПТК Офис	14,65	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	620
У-ПТК	У-Гран.	45,47	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 618
У-Туал.	У-Генер.	19,21	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 270
У-Туал.	ЗКПД-70 Туалет	8,24	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	331
ЗС32	ЗС33	22,4	2029	600	Подземная канальная	ППМ	5 278
ЗС33	ЗС34	109,36	2029	600	Подземная канальная	ППМ	26 148
УТ10ср2-81	УТ10ср2-83	72,25	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 813
УТ10ср2-83	УТ10ср2-84	15,55	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	997
УТ10ср2-83	УТ10ср2-88	43,58	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	2 125
УТ10ср2-83	УТ10ср2-85	30,77	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 854
УТ10ср2-85	УТ10ср2-87	15,47	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	724
УТ10ср2-88	УТ10ср2-89	8,58	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	435
УТ27-10	УТ27-12'	40,6	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 451
УТ27-12	УТ27-13	25,65	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 256
УТ27-12'	УТ27-12	10,64	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	531
УТ27-13	УТ27-13-1	3,99	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	193
УТ27-13-1	УТ27-19	5	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	241
УТ27-15	УТ27-15-1	40,12	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 932
УТ27-15-1	УТ27-15-2	27,92	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 352
УТ27-15-2	УТ27-16	14,02	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	676
УТ27-19	УТ27-15	29,37	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	1 400
УТ27-7	УТ27-8	37,41	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 306
УТ27-8	УТ27-8'	8,5	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	561
УТ27-8'	УТ27-8'-1	11,62	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	748
УТ27-8'	УТ27-10	3,28	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	187
УТ27-8'-1	УТ27-8'-2	11,33	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	686
УТ27-8'-1	ж/д	5,93	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	248
УТ27-8'-2	ж/д	12,67	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	810
УТ27-8'-2	ж/д	5,36	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	207
УТ5-15	магазин	13,01	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	537
УТ-ТНС №21	УТ27-7	29,58	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 870
КДСА/МСК-10-1	У-КД.4	22,14	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 284
КДСА-2	У-ЗКПД	20,41	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 608
МСК-9/КДСА	У-КД.3	567,14	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	58 856
МСК-9/КДСА	МСК-9/КДСА	23,16	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 387
У-КД.12	Отдельстоящее здание (склад масел) ООО Абсолют	20,93	2029	50	Подземная бесканальная	ППМ	868
У-КД.20	3-КД.20	7,13	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	655
У-КД.3	КДСА/МСК-10-1	1339,47	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	138 991
У-КД.3	КДСА-2	29,15	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 332

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
У-КД.4	У-КД.4	5,47	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	519
У-КД.4	У-Лен. 1	185,54	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	19 307
У-КД.7	Здание	553,83	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	34 534
У-КД.9-А	УТ-3	143,21	2029	400	Подземная канальная	ППМ	24 754
У-КД.прох.	УТ-2	173,95	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	16 271
У-Лен. 1	Котельная "Ленинская" -ГВС	195,94	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	20 345
У-Лен. 1	У-Лен. 1/1-1	3,78	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	415
У-Лен. 1	У-Лен. 1/УТ-7	5,02	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	519
У-Лен. 1/УТ-7	УТ-7	4,77	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	519
У-Лен. 1-1	УТ-7	19,7	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 076
УТ-1	У-КД.прох.	223,41	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	20 854
УТ-3	УТ-4	145,53	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	13 653
УТ-4	УТ-1	48,98	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 582
УТ-4	У-КД.17	161,76	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	10 829
УТ-7	Котельная "Ленинская" -ГВС	180,59	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	18 788
УТ-8	У-УСР	445,42	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	41 614
ЗС32	ЗС33	22,7	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	2 387
ЗС33	ЗС34	108,73	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	11 314
УТ10cr2-81	УТ10cr2-83	74,35	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 947
УТ10cr2-83	УТ10cr2-84	15,34	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 003
УТ27-12	УТ27-13	24,12	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 604
УТ27-12'	УТ27-12	7,74	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	535
УТ27-13	УТ27-18	34,48	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 273
УТ27-15	УТ27-19	29,58	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 794
УТ27-15-1	УТ27-15	40,09	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 392
УТ27-15-2	УТ27-15-1	27,84	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 674
УТ27-16	УТ27-15-2	12,43	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	718
УТ27-18	УТ27-17	199,58	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	13 370
УТ27-20	УТ27-21	4,85	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	299
УТ27-21	УТ27-22	19,31	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 136
УТ27-22	УТ27-16	13,52	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	837
УТ27-5	УТ27-7	36,05	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 407
УТ27-7	УТ27-8	35,59	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 407
УТ27-8	УТ27-8'	6,71	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	468
УТ27-8'	УТ27-12'	38,47	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 540
УТ25-1	УТ25-1-1	98,86	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	4 781
УТ25-1-1	ООО Рост-НН	5,89	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	290
УТ25-1-1	МП ЖРП пос. Зеленый город	75,54	2029	70	Подземная бесканальная	ППМ	3 670
УТ25-2	УТ25-3	132	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 824
УТ25-3	УТ25-4	129,13	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	8 623
УТ25-4	УТ25-5	113,72	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	7 621
УТ25-5	УТ25-7	173,26	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	11 565

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
УТ25-6	УТ25-9	39,19	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 607
УТ25-7	УТ25-6	9,06	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	602
УТ25-9	УТ25-10	30,11	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 005
УТ25-9	ж/д	5,79	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	374
В/НВ-2	В/НВ-1	5,93	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	482
3 У-НВ.20	У-НВ.23	20,43	2029	350	Подземная канальная	ППМ	3 128
3 У-НВ.30	У-НВ.31	60,38	2029	400	Подземная канальная	ППМ	10 386
32 У-НВ.13	У-КД.22	237,24	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	24 601
У-Вост.ком.	3 У-Вост.ком.	13,21	2029	350	Подземная канальная	ППМ	2 034
У-КД.22	Н-Вост. Прессовый №3	35,96	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 367
У-Н.В/В	3 У-В.19	159,66	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	16 608
У-Н.В/В	У-НВ.30	148,91	2029	400	Подземная канальная	ППМ	25 792
У-НВ.13	32 У-НВ.13	8,57	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	934
У-НВ.20	3 У-НВ.20	5,29	2029	350	Подземная канальная	ППМ	782
У-НВ.21	Н-Вост. ЦСЛА-2 хайден 2	38,59	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 607
У-НВ.22	Н-Вост. ЦСЛА-2 Запад нстоловая	62,38	2029	400	Подземная канальная	ППМ	10 732
У-НВ.22	Н-Вост. ЦСЛА-2 Запад цех	114,9	2029	400	Подземная канальная	ППМ	19 907
У-НВ.22	3 У-НВ.22	5,33	2029	400	Подземная канальная	ППМ	866
У-НВ.23	У-Вост.ком.	94,18	2029	350	Подземная канальная	ППМ	14 704
У-НВ.23	У-НВ.24	75,26	2029	350	Подземная канальная	ППМ	11 732
У-НВ.24	У-НВ.24-1	231,13	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	21 602
У-НВ.24	У-НВ.25	29,21	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 712
У-НВ.25	Н-Вост. Лит. 3 вет. 1 д150 мм	57,34	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 810
У-НВ.26-1	У-НВ.26-2	38,55	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	2 431
У-НВ.26-2	Склад арматуры	31,28	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 932
У-НВ.30	У-НВ.31	45,32	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	4 208
У-НВ.30	3 У-НВ.30	10,67	2029	400	Подземная канальная	ППМ	1 904
У-НВ.31	Н-Вост.Северный пристрой регул.	12,65	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	869
У-НВ.31	У-НВ.32	32,03	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	2 992
У-НВ.31	У-НВ.32	150,9	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	15 674
У-НВ.32	У-НВ.33	36,39	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	3 367
У-НВ.39	У-НВ.40	27,33	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 614
У-НВ.7	У-НВ.7	6,59	2029	400	Подземная канальная	ППМ	1 212
У-Парк.4	Н-Вост. Боксы Парк 4	145,73	2029	100	Подземная бесканальная	ППМ	9 101
3 У-Н.К.34	У-Н.К.35	54,3	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 610
3 У-Н.К.34	У-Н.К.35	52,59	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	3 543
У-МСК-2	НК-1	30,01	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	2 005
У-Н.К.12-1	Здание	65,4	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	4 345
У-Н.К.34	3 У-Н.К.34	26,8	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 805
У-Н.К.34	3 У-Н.К.34	15,4	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	1 003
У-Ю.В.1	Ю-ВСт. Южная	48,96	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 930
3 У-Н.С.2	У-Н.С.2-1-А	32,73	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 653

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
У-КП1	У-КП2	63,35	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 066
У-КП2	Н-Север КП ввод 4 осн.	43,87	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 538
У-Н.С.2-1-А	У-КП1	43,42	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	3 458
З/С	У-С.2	106,52	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	8 604
31 У-С.11	У-С.11	8,92	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	842
С	У-С.1	220,96	2029	500	Подземная канальная	ППМ	45 643
С-2	З/С	129,78	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	10 453
С-ГВС	С-ГВС	4,35	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	322
С-ГВС	С-1	72,71	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 870
У-Лит.1.5-1	У-Лит.1.5-2	2,5	2029	150	Подземная бесканальная	ППМ	201
У-Н.С.2	С-2	36,39	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 895
У-С.11	33 У-С.11	8,75	2029	250	Подземная бесканальная	ППМ	842
У-С.12	У-С.13	34,82	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 093
У-С.13	СеверСШИ	15,46	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	897
У-С.13	У-С.14	46,04	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 750
У-С.14	Склад №2	27,67	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 674
У-С.14	Склад шофер. инстр.	65,84	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	3 946
У-С.18	У-уч. упак	27,37	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 614
У-С.2	У-С.3	35,53	2029	500	Подземная канальная	ППМ	7 435
У-С.2	У-С.5	176,47	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	14 152
У-С.22	Север Птицефабрика	118,98	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	7 115
У-С.22	У-С.23	37,83	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 272
У-С.3	3 У-С.3	7,66	2029	300	Подземная бесканальная	ППМ	830
У-С.5	У-С.7	160,62	2029	200	Подземная бесканальная	ППМ	12 946
У-уч. упак	Здание	37,85	2029	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 272
3 У-Ком./Ю.В.	У-Ю.В.1	77,85	2029	600	Подземная канальная	ППМ	18 711
У-Ком./Ю.В.	3 У-Ком./Ю.В.	14,93	2029	600	Подземная канальная	ППМ	3 598
У-Ю.В.1	У-Ю.В.2	229,99	2029	600	Подземная канальная	ППМ	55 174
У-Ю.В.10	У-Ю.В.12	255,67	2029	500	Подземная канальная	ППМ	52 871
У-Ю.В.10	У-Ю.В.11	77,41	2029	500	Подземная канальная	ППМ	15 903
У-Ю.В.11	У-Чайка	151,08	2029	500	Подземная канальная	ППМ	31 186
У-Ю.В.12	У-Ю.В/КДСА	115,79	2029	500	Подземная канальная	ППМ	23 957
У-Ю.В.2	У-Ю.В.3	117,83	2029	600	Подземная канальная	ППМ	28 307
У-Ю.В.3	У-Ю.В.9	86,1	2029	600	Подземная канальная	ППМ	20 630
У-Ю.В.9	У-Ю.В.10	155,39	2029	600	Подземная канальная	ППМ	37 182
1С11	1С12	22,05	2030	500	Подземная канальная	ППМ	4 698
УТ23-71	ж/д	17,4	2030	50	Подземная бесканальная	ППМ	726
УТ23-3	УТ23-4	11,18	2030	150	Подземная бесканальная	ППМ	760
УТ23-32	ж/д	15,37	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	927
УТ23-32'	УТ23-35	13,49	2030	100	Подземная бесканальная	ППМ	838
2С29	2С30/УТ18-21	49,29	2030	500	Подземная канальная	ППМ	10 464
2С30/УТ18-21	2С31	53,31	2030	500	Подземная канальная	ППМ	11 318

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
2С30/УТ18-21	2С31	53,03	2030	500	Подземная канальная	ППМ	11 318
УТ 7cr2-48	УТ 7cr2-51	32,7	2030	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 080
УТ 7cr2-48	УТ 7cr2-51	32,05	2030	125	Подземная бесканальная	ППМ	2 017
УТ13cr2-71	УТ13cr2-71-1	24,85	2030	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 611
УТ13cr2-71	УТ13cr2-71-1	23,34	2030	100	Подземная бесканальная	ППМ	1 482
УТ13cr2-71-1	ж/д	11,23	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	680
УТ13cr2-71-1	ж/д	5,54	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	371
УТ13cr2-71-1	УТ13cr2-71 -2	26,9	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 669
УТ13cr2-71-1	УТ13cr2-71 -2	27,24	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 669
УТ13cr2-71-2	ж/д	24,87	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 546
УТ13cr2-71-2	ж/д	11,02	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	680
УТ13cr2-71-2	ж/д	6,79	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	433
УТ13cr2-71-2	ж/д	22,85	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	1 422
2Ю33	2Ю33	2,03	2030	150	Подземная бесканальная	ППМ	138
2Ю33	2Ю33	0,72	2030	250	Подземная бесканальная	ППМ	97
2Ю33	2Ю33	0,69	2030	250	Подземная бесканальная	ППМ	97
УТ13-5	ж/д	41,1	2030	80	Подземная бесканальная	ППМ	2 535
УТ23-15	УТ23-7	5,75	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	499
УТ23-16	УТ23-15	32,87	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 744
УТ23-17	УТ23-16	9,04	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	748
УТ23-18	УТ23-17	6,14	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	499
УТ23-19	УТ23-18	63,91	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	5 321
УТ23-19	Магазин	29,64	2030	50	Подземная бесканальная	ППМ	1 282
УТ23-20	УТ23-19	27,31	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 245
УТ23-20'	УТ23-20	12,68	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	1 081
УТ23-21	УТ23-20'	4,31	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	333
УТ23-22	УТ23-21	35,08	2030	200	Подземная бесканальная	ППМ	2 910
Теплотрасса 43 квартала от пр.Молодежный, 70 до пр.Ильича, 59		341	2022	150	Подземная канальная		15 984
		32	2022	50	Подземная канальная		
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
Теплотрасса от д.13А ул.Сов.Армии до н.о. у ТНС-1 ТНС-4 - ул.Пермякова,22		140	2022	400/250	Подземная канальная		12 429
		350	2022	300	Подземная канальная		26 383
ул.Политбойцов, 12 от ТК36.39 до ТНС-2 ул.Политбойцов, 7 – ул.Строкина, 14		100,5	2022	200	Подземная канальная		15 460
				/100/400/300			
Теплотрасса от ул.Веденяпина, 16 до ул. Автомеханическая, 11А		271,5	2022	200/150	Подземная канальная		21 369
Теплотрасса Южное шоссе, 12Г - 4Б (ТНС-16)		232	2022	250/200	Подземная канальная		16 717
Теплотрасса от ТК 2ю.67 до 2ю.70, от Веденяпина, 1А до Веденяпина, 2А		178,5	2022	200/150	Подземная канальная		14 505
Теплотрасса ул.6 микрорайон, 17А-23		126,5	2022	250/200	Подземная канальная		9 115
Теплотрасса на территории ГКУ "СРЦН "Солнышко" ул.Дружбы, д.29А		156,5	2022	250	Подземная канальная		11 529
		140	2022	100	Подземная канальная		298

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3) из подвального помещения дома № 15А по ул.Борская		45	2022	200/150	Подземная бесканальная		2 542
Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3,Т4) из подвального помещения дома № 51/2 по пр.Ленина		52	2022	80	Надземная		1 467
Трубопровод ГВС к дому № 17Б по ул.Прыгунова от дома № 17 по ул.Прыгунова, подключить циркуляционный трубопровод ГВС к дому № 17Б от ТНС № 8		134	2022	50	Подземная бесканальная		3 196
		40	2022	80	Надземная		
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		110	2022	80	Подземная бесканальная		6 517
		299	2022	100	Надземная		
Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3) из подвального помещения дома № 5Б по ул.Дьяконова на придомовую территорию		52	2022	80	Подземная канальная		3 701
		68	2022	65/50/133/110	Подземная канальная		
Теплотрасса от ж.д. 1 ул. Прыгунова 1 до ж.д. 2 ул. Прыгунова		94	2022	2Ду250/1Ду70	подземная канальная		6 736
Теплотрасса от ж.д. 18 ул.Гайдара до ж.д. 60 ул.Космическая		97	2022	2Ду200/1Ду250/1Ду125	подземная канальная		8 743
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
		44	2022	2Ду200/1Ду200	подземная канальная		
		21	2022	2Ду100/1Ду100	подземная канальная		
Теплотрасса от ЦТП-4 от ТК 2ю.75		205	2022	1Ду250	подземная канальная		8 522
Теплотрасса от ж.д. 11 ул.Сазанова до ж.д. 1А ул.Сазанова		97	2022	3Ду150/1Ду100	подземная канальная		14 369
		79	2022	2Ду100/1Ду150/1Ду100	подземная канальная		
Теплотрасса от ж.д. 20 ул. Янки Купалы до ж.д. 62 ул. Лескова		78	2022	3Ду200	подземная канальная		5 772
Теплотрасса от ж.д. 53 ул.Космическая до ж.д. 24 ул.Космическая		46	2022	2Ду150/1Ду150	подземная канальная		7 723
		64	2022	2Ду150/1Ду125	подземная канальная		
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
		85	2022	3Ду300/1Ду200	подземная канальная		
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
Теплотрасса от ж.д. 50 пр.Бусыгина до ж.д. 52 пр.Бусыгина		72	2022	1Ду100/1Ду80/1Ду65	подземная канальная		4 150
Теплотрасса вдоль стадиона "Северный" от д. 31 ул. Дьяконова до опуска теплотрассы		205	2022	2Ду250/1Ду100	подземная канальная		17 926
		26	2022	2Ду250	подземная канальная		
Теплотрасса от ТК у д. 25-27 ул.Политбойцов в сторону д/к № 115 и № 116		48	2022	3Ду50/1Ду100	подземная канальная		2 041
Теплотрасса от ТК у д.№12 по пр.Молодежный до д.№26А по пр.Молодежный		60	2022	2Ду150	подземная канальная		1 391
		62	2022	2Ду150/1Ду100	подземная канальная		
Теплотрасса от ж.д. 2А ул.Комсомольской до ж.д. ул.Комсомольской 2В		12	2022	2Ду65/1Ду65	подземная канальная		4 457
		25	2022	3Ду200	подземная канальная		
Теплотрасса от ж.д. 7 пр. Ильича до ж.д. 11 пр. Ильича		24	2022	3Ду200	подземная канальная		8 778
		66	2022	2Ду150/1Ду200	подземная канальная		
		12	2022	2Ду150/1Ду200	подземная канальная		
		53	2022	2Ду125/1Ду125/1Ду65	подземная канальная		
Теплотрасса от ж.д. 11 ул.Краснодонцев до ж.д. 13 ул.Краснодонцев		53	2022	2Ду125/1Ду125/1Ду65	подземная канальная		3 280
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		178	2022	Ду100	подземная бесканальная		3 836

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
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.							
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 2Ду50 2Ду65 2Ду50 2Ду100 1Ду80 1Ду50	подземная канальная			3 660
	14						
	25						
Мероприятия, направленные на достижений плановых значений энергетической эффективности, путем замены изоляции на участке теплотрассы от шахты опуски возле д.1 по ул. Грекова в сторону компенсатора	6	2022	Ду 700	надземная			100
Реконструкция теплотрассы ГВС от тепловой камеры у жилого дома ул.Космическая, 48 до жилого дома и по подвалу ул.Космическая, 48 (ТСЖ №320); теплотрассы ГВС от врезки в подвале жилого дома ул.Космическая, 48 до жилого дома и по подвалу ул.Космическая, 46 (ТСЖ №325)	10	2023	Ду 133	Подземная канальная	ППМ	4 865	
	375		Ду 133	В тех. помещении ж.д.	ППМ		
Реконструкция теплотрассы 43 квартала от ж.д. пр.Молодежный, 70 до ж.д. пр.Ильича, 59	341	2023	Ду150 Ду50	подземная канальная подземная канальная	ППМ ППМ	15 818	
	32						
Реконструкция теплотрассы от ж.д. ул.Веденяпина, 16 до ж.д. ул. Автомеханическая, 11А	232	2023	Ду250 Ду200	подземная канальная	ППМ	14 846	
Реконструкция теплотрассы 2-я Юго-Западная (от ТК 2ю.67 до 2ю.70, от Веденяпина, 1А до Веденяпина, 2А)	127	2023	Ду250 Ду200	подземная канальная	ППМ	10 207	
Реконструкция теплотрассы ГВС на ТНС-26 от ТК 1С.88 ул.Краснодонцев, 3 до ТК 1С.119 бул.Коноваленко, 2	410	2023	300	Подземная канальная	ППМ	7 352	
Реконструкция теплотрассы от д.13А ул.Сов.Армии до н.о.у ТНС-1	140	2023	Ду400 Ду250	Подземная канальная	ППМ	12 273	
Реконструкция теплотрассы от ж.д. ул.6 микрорайон 17А до ж.д. ул.6 микрорайон 23	157	2023	Ду250	Подземная канальная	ППМ	12 003	
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 1 ул. Прыгунова 1 до ж.д. 2 ул. Прыгунова	281	2023	Ду250	Подземная канальная	ППМ	3 368	
		2024	Ду70	Подземная канальная	ППМ	3 368	
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 18 ул.Гайдара до ж.д. 60 ул.Космическая	388	2023	Ду200	Подземная канальная	ППМ	4 372	
		2024	Ду250 Ду125	Подземная канальная	ППМ	4 372	
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 20 ул. Янки Купалы до ж.д. 62 ул. Лескова	234	2023	Ду200	Подземная канальная	ППМ	2 886	
		2024		Подземная канальная	ППМ	2 886	
Реконструкция тепловых сетей от ТК у ж.д.19 на ул.Политбойцов до ТК у ж.д. 4 ул. Политбойцов	968	2023	Ду400 Ду300	Подземная канальная	ППМ	14 767	
		2024	Ду200	Подземная канальная	ППМ	14 767	
Реконструкция тепловых сетей вдоль стадиона "Северный" от д. 31 ул. Дьяконова до опуски теплотрассы	450	2023	Ду250 Ду100	Подземная канальная	ППМ	5 982	
		2024		Подземная канальная	ППМ	5 982	
		2025		Подземная канальная	ППМ	5 982	
Реконструкция тепловых сетей от ТК у д.№12 по пр.Молодежный до д.№26А по пр.Молодежный	60	2023	Ду150	Подземная канальная	ППМ	723	
		2024		Подземная канальная	ППМ	723	
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 7 пр. Ильича до ж.д. 11 пр. Ильича	189	2023	Ду150	Подземная канальная	ППМ	3 038	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
			2024	Ду200	Подземная канальная	ППМ	3 038
			2025		Подземная канальная	ППМ	3 038
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 11 ул.Краснодонцев до ж.д. 13 ул.Краснодонцев		212	2023	Ду125	Подземная канальная	ППМ	1 643
			2024	Ду125; Ду65	Подземная канальная	ППМ	1 643
Реконструкции тепловой камеры ТК2ю.33 (Зю.28) на пересечении ул. Патриотов и ул. Космическая вблизи ГБУЗ НО "Городская клиническая больница № 13 Автозаводского района города Нижнего Новгорода		126	2023	Ду300 Ду250 Ду200 Ду150	В ТК2ю.33	ППМ	1 496
Реконструкция теплотрассы от ТК 1Л.105 (пр.Ленина, 57/1)-ТК 1Л.110 (пр.Ленина, 56)		388	2023	2Ду400	Подземная канальная	ППМ	13 354
Реконструкция теплотрассы по пр. Молодежный, от д. 18А до д. 24А		246	2023	2Ду150 1Ду100	Подземная канальная	ППМ	4 218
Реконструкция 2-й Соцгородской теплотрассы от ТК 2с.21 у д. 2А ул. Комсомольская до ТК 2с.22 у д. 2Б ул. Комсомольская		240	2023	3Ду500	Подземная канальная	ППМ	9 064
Реконструкция теплотрассы по ул. 6-й микрорайон, 21-23		290	2023	2Ду 200 1Ду 150	Подземная канальная	ППМ	5 966
Реконструкция теплотрассы по ул. Матросская, 79-51		686	2023	2Ду 700	Подземная канальная	ППМ	38 905
Реконструкция теплотрассы по бул. Заречный, 9		340	2023	2Ду 700	Подземная канальная	ППМ	19 282
Реконструкция теплотрассы по бул. Заречный, 3		354	2023	2Ду 700	Подземная канальная	ППМ	20 076
Реконструкция теплотрассы по ул. Коломенская, 10-12		1258	2023	2Ду150 1Ду125 1Ду100	Подземная канальная	ППМ	21 497
Реконструкция теплотрассы по бул. Заречный, 1- 1А		275	2023	2Ду 700	Подземная канальная	ППМ	16 208
Реконструкция теплотрассы по пр. Ленина, 71		143	2023	2Ду 700	Подземная канальная	ППМ	8 411
Реконструкция теплотрассы 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный, 2 - 12		506	2023	2Ду 500	Подземная канальная	ППМ	22 064
Реконструкция теплотрассы "Комсомольская" (переход дороги пр. Ленина)		258	2023	2Ду 500	Подземная канальная	ППМ	11 232
Реконструкция теплотрассы теплотрассы от д.42 ул.Космическая до д.19А ул.Мончегорская		819	2023	2Ду 150 1Ду 100	Подземная канальная	ППМ	5 768
Реконструкция теплотрассы по ул. Дьяконова, 9 - 11		108	2023	3Ду 150	Подземная канальная	ППМ	2 083
Реконструкция теплотрассы по ул. Прыгунова, 7 - 10		184	2023	2Ду 250	Подземная канальная	ППМ	5 076
Реконструкция теплотрассы от д. 50 ул. Южное шоссе до д. 22 ул. Веденяпина		702	2023	2Ду 250 1Ду 200	Подземная канальная	ППМ	16 703
Реконструкция теплотрассы от УТ у д. 2/2 ул. Радио до д/с № 436 пр. Ленина, 43/6		90	2023	2Ду 80 1Ду70 1Ду 50	Подземная канальная	ППМ	1 084
Реконструкция теплотрассы по ул. Дьяконова, 14-18		72	2023	2Ду 125 1Ду 100	Подземная канальная	ППМ	1 265
Реконструкция теплотрассы от ТК 3с.33 до ТК 3с.34 по ул. Раевского 15		437	2023	2Ду600 1Ду300	Подземная канальная	ППМ	17 601
Реконструкция теплотрассы квартальной от ул. Переходникова, 5А до ТК у д. 4 ул. Дьяконова		494	2023	2Ду400; 1ДУ300	Подземная канальная	ППМ	14 953
Реконструкция теплотрассы от д. 1 пер. Бакинский до д. 7А ул. Спутника		252	2023	2Ду 200	Подземная канальная	ППМ	10 750
		198		2Ду150	Подземная канальная	ППМ	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
Реконструкция теплотрассы по ул. Сазанова, д. 11- 13		494	2023	2Ду 200 1Ду 150 1Ду 125	Подземная канальная	ППМ	9 467
Реконструкция теплотрассы по ул. Веденяпина, 8 - 9		160	2023	2Ду 300	Подземная канальная	ППМ	4 501
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы от д. 1 пр. Кирова до д. 17 пр. Октября		694	2023	2Ду 500	Подземная канальная	ППМ	30 261
Реконструкция 2-й Соцгородской теплотрассы по ул. Поющева, 19-27		704	2023	2Ду 600 1Ду 500	Подземная канальная	ППМ	31 221
Реконструкция теплотрассы "Котельная Северная" от границ забора до ул. Лесная		633	2023	2Ду 600	Подземная канальная	ППМ	32 457
Реконструкция 2-й Юго-Западной теплотрассы по ул. Южное шоссе, 28/1 - 21А		83	2023	2Ду 600	Подземная канальная	ППМ	2 974
Реконструкция 2-й Юго-Западной теплотрассы от ул. Южное шоссе, 28/1 до ул. Ст.производственников, 15		198	2024	2Ду 400	Подземная канальная	ППМ	6 381
Реконструкция теплотрассы ГВС к д/с № 54,55		420	2024	1Ду 250	Подземная канальная	ППМ	10 252
Реконструкция теплотрассы по ул. Веденяпина, 27-32		495	2024	1Ду100	Подземная канальная	ППМ	17 329
Реконструкция теплотрассы по ул. Южное шоссе, д. 19 - 19А		135	2024	2Ду500 1Ду400	Подземная канальная		1 094
Реконструкция теплотрассы к д. 1А-1Б по ул. Веденяпина		176	2024	3Ду200	Подземная канальная	ППМ	1 919
Реконструкция теплотрассы по пр. Ильича, 10 - 22		206	2024	3Ду 200	Подземная канальная	ППМ	20 680
		714		2Ду 200 1Ду 150	Подземная канальная	ППМ	
Реконструкция теплотрассы по ул. Южное шоссе, 22 - 28/1		456	2024	2Ду400	Подземная канальная	ППМ	19 486
		86		2Ду 300	Подземная канальная	ППМ	
Реконструкция теплотрассы от д. 5 пер. Райниса до д/с № 42 по пер. Райниса, 6		105	2024	3Ду 50	Подземная канальная	ППМ	1 137
Реконструкция теплотрассы по пр. Ленина, 28Г		168	2024	2Ду 300	Подземная канальная	ППМ	4 915
Реконструкция теплотрассы по ул. Политбойцов, 10 - 12		190	2024	2Ду 200 1Ду 150 1Ду 125	Подземная канальная	ППМ	3 787
Реконструкция теплотрассы от д. 27 ул. Дворовая до ТК Зс.28		148	2024	2Ду 200	Подземная канальная	ППМ	3 895
Реконструкция теплотрассы по ул. Комсомольская, д. 19 - 17		178	2024	3Ду 150 1Ду 100	Подземная канальная	ППМ	3 223
Реконструкция теплотрассы по пр. Кирова, д. 29 - 10		294	2024	3Ду 150	Подземная канальная	ППМ	5 898
Реконструкция теплотрассы по ул. Ю. Фучика, 29 - 50		74	2024	2Ду 500	Подземная канальная	ППМ	3 356
Реконструкция теплотрассы ул. Южное шоссе, 4 - 4Б		298	2024	3Ду 200 1Ду 150	Подземная канальная	ППМ	6 237
Реконструкция теплотрассы по ул. Прыгунова, 12 - 16		242	2024	2Ду 150	Подземная канальная	ППМ	5 560
Реконструкция теплотрассы от д. 50 пр. Бусыгина до ТК кс.20		236	2024	4Ду 150	Подземная канальная	ППМ	4 369
Реконструкция теплотрассы по ул. Бурденко, 25		89	2024	2Ду 150	Подземная канальная	ППМ	2 045
Реконструкция теплотрассы по пр. Бусыгина, д. 20- 20А		120	2024	2Ду 80	Подземная канальная	ППМ	2 126
Реконструкция 2-й Соцгородской теплотрассы от д. 24 до д. 26 по пр. Октября		141	2024	2Ду 400 1 Ду 300	Подземная канальная	ППМ	4 405
Реконструкция теплотрассы от ТНС-1 на д. 23 по ул. Краснодонцев		392	2024	3Ду 200 1Ду 125	Подземная канальная	ППМ	8 073

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
Реконструкция теплотрассы от ТК 1с.107 до д. 15 ул.Краснодонцев		235	2024	2Ду 300 1Ду200	Подземная канальная	ППМ	5 902
Реконструкция теплотрассы от д. 17 ул. Челюскинцев до ТНС-17		228	2024	3Ду 300	Подземная канальная	ППМ	5 906
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы от д. 9 пр. Октября до д. 1 пр. Кирова		258	2024	2Ду 500 1Ду200	Подземная канальная	ППМ	9 249
Реконструкция теплотрассы от д. 39 ул. Комсомольская до д. 20 ул.Кр.партизан и д. 55 ул.Комсомольская		201	2024	3Ду 80	Подземная канальная	ППМ	4 772
		159	2024	3Ду 50	Подземная канальная	ППМ	
Реконструкция теплотрассы от д. 47-49 ул. Смирнова до д. 4 ул. Прыгунова		169	2024	2Ду 150	Подземная канальная	ППМ	5 314
		89	2024	2Ду 70	Подземная канальная	ППМ	
Реконструкция теплотрассы по ул. Гайдара, 26		120	2024	2Ду 150 1Ду 200 1Ду 100	Подземная канальная	ППМ	2 252
Реконструкция теплотрассы 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Октября, д. 20 - 22		161	2024	3Ду 300	Подземная канальная	ППМ	4 157
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный от ТК 1с.42 до ТК 1с.43		82	2024	2Ду 500	Подземная канальная	ППМ	3 719
Реконструкция теплотрассы от ул. Дьяконова, 2 к.8 до ул. Дьяконова, 2В к.1		635	2024	2Ду 500	Подземная канальная	ППМ	28 787
Реконструкция 3-й Юго-Западной теплотрассы от ул. Булавинова, 5 до ул. Тяблинская, 4		607	2024	2Ду 700 1Ду500	Подземная канальная	ППМ	31 277
Реконструкция 3-й Юго-Западной теплотрассы вдоль ТЦ "Сочи"		1685	2024	2 Ду 500 1Ду 300	Подземная канальная	ППМ	61 724
Реконструкция 2-й Соцгородской теплотрассы от ТК 2с.27 у д. 1 ул. Комсомольская до ТК 2с.29 у д. 7 ул. Комсомольская		424	2024	3Ду500	Подземная канальная	ППМ	16 656
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы от ТК 1с.23 у д. 2 пр. Октября до ТК 1с.24 пр. Молодежный		156	2024	2Ду500	Подземная канальная	ППМ	6 128
Реконструкция теплотрассы от ТНС-26 до д. 38 пр. Ильича		238	2024	3Ду250 1Ду150	Подземная канальная	ППМ	3 365
Реконструкция теплотрассы от д. 24 ул. Школьная до д. 10 ул. Комсомольская		160	2024	3Ду150 1Ду100	Подземная канальная	ППМ	1 174
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы от ТК 1с.19 у д. 1 пр. Ильича до ТК 1с.22 у д. 3 пр.Октября		226	2024	2Ду500	Подземная канальная	ППМ	8 878
Реконструкция теплотрассы по ул. Дружбава от ТК 3с.25 до ТК КС.16		300	2024	3Ду300	Подземная канальная	ППМ	5 770
Реконструкция теплотрассы ЗКС от ТК КС.15 до ТК КС.16		161	2024	2Ду500 1Ду400	Подземная канальная	ППМ	5 629
Реконструкция теплотрассы по пр.Бусыгина от ТК КМ.35 до ТК КМ.37		168	2024	2Ду500	Подземная канальная	ППМ	6 863
Реконструкция теплотрассы по ул. Дьяконова, 22 - 24		200	2024	2Ду100 1Ду80	Подземная канальная	ППМ	848
Реконструкция 3-й Соцгородской теплотрассы по ул. Плотникова от ТК 3с.37 до ТК 3с.38		306	2024	2Ду600 1Ду300	Подземная канальная	ППМ	12 727
Реконструкция теплотрассы от д. 30А ул. Дьяконова до ИБ		104	2024	2Ду100 1Ду80 1Ду40	Подземная канальная	ППМ	416
Реконструкция теплотрассы по ул. Комсомольская от д. 21 до ТК 2с.40		197	2024	3Ду 300	Подземная канальная	ППМ	5 090
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный, у д. 46		82	2024	2Ду 500	Подземная канальная	ППМ	3 719

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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.
Реконструкция квартальной теплотрассы от д. 4 по пр. Ильича до д. 6 по пр. Ильича		147	2024	ЗДy200	Подземная канальная	ППМ	1 278
Реконструкция квартальной теплотрассы от д. 6 по пр. Ильича до д. 8 по пр. Ильича		174	2024	ЗДy200	Подземная канальная	ППМ	1 601
ИТОГО							19 609 524

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 7.10-7.11, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.10 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях АО "Теплоэнерго"

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)	2022	23 552
Техническое перевооружение ЦТП-325 по адресу: Сормовское шоссе, 15Б (переключение потребителей горячего водоснабжения на закрытую схему)	2022	23 535
Комплексная модернизация ЦТП-403 по ул. Даргомыжского, 17	2023	1 200
	2024	24 000
Комплексная модернизация ЦТП-508, ул. Зайцева, 18	2024	1 248
	2025	24 960
Комплексная модернизация ЦТП-205 по ул. Движенцев, 30-а	2025	1 298
	2026	25 958
Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	2022	17 895
	2023	30 000

Мероприятие	Год реализации мероприятия	Затраты с НДС, тыс.руб
		2024
	2025	24 960
	2026	25 958
	2027	41 397
Модернизация ЦТП по адресу: Казанское шоссе, рядом с домом № 10	2022	12 446
ИТОГО		309 008

Таблица 7.11 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО "Ниж-новтеплоэнерго"

Наименование теплового пункта, вид мероприятия	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Модернизация ЦТП-140	2024	42 287
Модернизация ЦТП-149	2024	39 724
Модернизация ЦТП-129	2022-2023	37 584
ИТОГО		119 595

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 2023 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 280 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
Сормовская ТЭЦ (Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"), ул. Коминтерна, 45										
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	1 188 886
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
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	3 546 659
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	1 414 619
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
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	3 546 659
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	1 188 886
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	1 188 886
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	1 188 886
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
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
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	1 264 380
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
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
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	1 188 886
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
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	1 188 886
208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул.	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0605	706 347	145 000	45 000	282 539	1 188 886

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
304)	32	пальный	она"							
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	1 264 380
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	1 188 886
208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 35	школьное учреждение	МБОУ "Школа №110"	1	0,0117	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
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
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	1 264 380
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
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
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	3 546 659
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	1 188 886
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
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	1 188 886
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
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	3 546 659
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
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	1 188 886
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	1 188 886
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	1 188 886
208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 42	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0451	706 347	145 000	45 000	282 539	1 188 886

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
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	1 188 886
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	1 188 886
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
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
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	3 546 659
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	3 546 659
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	1 188 886
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
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
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	3 546 659
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
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
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
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
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
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	1 264 380
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
220 ТК (ЦТП-312)	Мануфактурная ул. 16а	школьное учреждение	МАОУ "Гимназия № 2"	1	0,0119	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
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	1 414 619

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
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	1 024 446
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	1 264 380
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	1 024 446
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	3 053 337
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	3 443 510
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	8 337 698
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
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	12 977 751
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	10 898 032
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	1 024 446
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
304 ТК	Народная ул. 43	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0211	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
304 ТК	Народная ул. 45	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0276	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
304 ТК (ЦТП-328)	Народная ул. 78	учебное учреждение	ГБПОУ "НТТОС"	1	0,0199	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
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	1 342 863
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	1 342 863
306 ЦТП	Генерала Зимина ул. 10	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0822	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
306 ЦТП	Генерала Зимина ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2412	4 238 085	870 000	270 000	1 695 234	7 073 319
306 ЦТП	Генерала Зимина 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0945	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 18	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0780	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0832	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
306 ЦТП	Генерала Зимины 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
306 ЦТП	Генерала Зимины 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
306 ЦТП	Генерала Зимины 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
306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 26	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1248	2 119 042	435 000	135 000	847 617	3 546 659
306 ЦТП	Генерала Зимины 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
306 ЦТП	Генерала Зимины 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
306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 73	школьное учреждение	МБОУ "Школа № 51"	1	0,0010	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 75	школьное учреждение	МБОУ "Школа № 51"	1	0,0039	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0955	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
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
306 ЦТП	Тонкинская ул. 4	школьное учреждение	МБОУ "Школа № 121"	1	0,0122	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
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
308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 28	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 346	2	0,0878	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 30	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 351	3	0,0882	1 766 669	435 000	135 000	706 668	3 053 337
308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 350	2	0,0508	1 177 780	290 000	90 000	471 112	2 028 892
308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0945	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 35	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК № 361	2	0,0664	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 36	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 362	1	0,0557	706 347	145 000	45 000	282 539	1 188 886
308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 37	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №363	2	0,0652	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
308 ЦТП	Генерала Зимины 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
308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0902	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 41	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0902	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
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
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
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
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
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
308 ЦТП	Тонкинская ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1266	2 119 042	435 000	135 000	847 617	3 546 659
308 ЦТП	Тонкинская ул. 17	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1221	2 119 042	435 000	135 000	847 617	3 546 659
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
308 ЦТП	Тонкинская ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1455	2 172 966	435 000	135 000	869 186	3 622 153
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	3 546 659
309 ТК	Куйбышева ул. 59	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №343	2	0,0762	1 412 695	290 000	90 000	565 078	2 357 773
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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
309 ТК	Куйбышева ул. 65	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ООО "Партнер-НН"	1	0,0626	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
318 ТК	Маршала Воронова ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0974	816 331	145 000	45 000	326 532	1 342 863
318 ТК	Маршала Воронова ул. 16а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0922	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
318 ТК	Маршала Воронова ул. 9	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1790	979 703	145 000	45 000	391 881	1 571 585
318 ТК	Сормовское шоссе 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2524	1 003 195	145 000	45 000	401 278	1 604 473
321 ТК	Маршала Казакова ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1579	867 585	145 000	45 000	347 034	1 414 619
321 ТК	Маршала Казакова ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0922	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
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	3 311 293
4 ТК ЭЖК	Волжская набережная 9а	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Чайка"	1	0,0763	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
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	2 362 769
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	1 571 585
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	2 837 031
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	1 024 446
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	2 362 769
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	1 024 446
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	1 024 446
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	1 024 446
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	1 024 446
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	1 024 446

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
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	1 024 446
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	1 024 446
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	1 024 446
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	1 024 446
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	1 024 446
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	1 024 446
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	1 024 446
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	1 024 446
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	1 188 886
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	1 024 446
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	1 024 446
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	1 024 446
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	1 188 886
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	1 024 446
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	1 024 446
415в УТ (ЦТП-317)	Евгения Никонова ул. 1	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0359	706 347	145 000	45 000	282 539	1 188 886
415в УТ (ЦТП-317)	Евгения Никонова ул. 21	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "Родильный дом №5"	1	0,0901	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
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	1 024 446
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	1 024 446

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
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	1 024 446
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	1 024 446
415в УТ (ЦТП-317)	Просвещенская ул. 4	учебное учреждение	МБОУ "Школа №115"	1	0,0058	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
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	1 024 446
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	1 024 446
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	1 024 446
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	1 024 446
415г-6 УТ	Героев проспект 31а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №304"	1	0,0179	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
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	1 188 886
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	1 024 446
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	1 188 886
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
422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "Родильный дом №5"	1	0,0218	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85а	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ГКБ №30 Московского района"	1	0,0074	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85а	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ГКБ №30 Московского района"	1	0,1177	816 331	145 000	45 000	326 532	1 342 863
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	1 264 380
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
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	3 773 139
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
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
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	1 188 886
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
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	1 024 446
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	1 024 446
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	1 342 863
423 ТК	Березовская ул. 65	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1164	816 331	145 000	45 000	326 532	1 342 863
423 ТК	Березовская ул. 67	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1046	816 331	145 000	45 000	326 532	1 342 863
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	1 188 886
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	1 024 446
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	1 264 380
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
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	1 188 886
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	1 188 886
430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 9	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,2591	2 055 508	435 000	135 000	822 203	3 457 712
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	1 342 863
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	1 342 863
430 ТК (ЦТП-320)	Героя Давыдова ул. 13а	школьное учреждение	МАОУ "Школа №139"	1	0,0136	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
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	1 188 886
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
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	1 024 446
430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 14	жилой дом муниципального	АО "ДК Московского района"	1	0,1000	816 331	145 000	45 000	326 532	1 342 863
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	1 024 446
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	8 337 698
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
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	5 411 110
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	9 468 893
430 ТК (ЦТП-320)	Московское шоссе 207а	учебное учреждение	МБОУ "Школа №73"	1	0,0063	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
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	1 024 446
5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 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
5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 10б	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс М-НН"	1	0,0606	706 347	145 000	45 000	282 539	1 188 886
5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 10в	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс М-НН"	1	0,0492	706 347	145 000	45 000	282 539	1 188 886
5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 11	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Волга"	1	0,0624	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 17	школьное учреждение	МАОУ "Школа № 176"	1	0,0107	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
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	1 024 446
5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 30	жилой дом муниципального	АО "ДК Канавинского района"	1	0,2059	979 703	145 000	45 000	391 881	1 571 585
5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Частное учреждение "Жилищно-эксплуатационная компания МЖК"	1	0,6175	1 883 593	145 000	45 000	753 437	2 837 031

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
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	1 264 380
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	1 024 446
504а ТК	Коминтерна ул. 4/2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0802	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
504а ТК	Страж Революции ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0705	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
504а ТК	Страж Революции ул. 6/3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0692	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
506 ТК	Гвардейцев ул. 7а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 75"	1	0,0070	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
506 ТК	Коминтерна ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1090	816 331	145 000	45 000	326 532	1 342 863
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	6 130 912
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
506 ТК	Страж Революции ул. 3	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0779	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
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	1 024 446
506-3 ТК (ЦТП-323)	Софьи Перовской ул. 3	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Население МП "ГУК"	1	0,0080	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
506-3 ТК (ЦТП-323)	Страж Революции ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0366	706 347	145 000	45 000	282 539	1 188 886
509 ТК	Бийская ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0508	706 347	145 000	45 000	282 539	1 188 886
509 ТК	Гвардейцев ул. 13	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 212"	1	0,0164	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
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	6 130 912
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
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	6 206 405
509 ТК	Коминтерна ул. 18	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1118	816 331	145 000	45 000	326 532	1 342 863

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
509 ТК	Коминтерна ул. 18а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №147"	1	0,0157	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
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
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
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
509 ТК	Коминтерна ул. 26	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1214	816 331	145 000	45 000	326 532	1 342 863
509 ТК	Коминтерна ул. 54	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №74"	1	0,0087	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
509 ТК	Коминтерна ул. 56	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0091	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
511 ТК	Березовская ул. 111	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2580	1 003 195	145 000	45 000	401 278	1 604 473
511 ТК	Березовская ул. 114	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2467	1 003 195	145 000	45 000	401 278	1 604 473
511 ТК	Березовская ул. 116	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1935	979 703	145 000	45 000	391 881	1 571 585
511 ТК	Березовская ул. 118	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1742	867 585	145 000	45 000	347 034	1 414 619
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
511 ТК	Березовская ул. 122	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,1840	2 825 390	580 000	180 000	1 130 156	4 715 546
511 ТК	Глинки ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0974	816 331	145 000	45 000	326 532	1 342 863
511 ТК	Коминтерна ул. 21	школьное учреждение	МАОУ "Школа №70 с углубленным изучением отдельных предметов"	1	0,0128	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
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	6 058 408
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	1 414 619
512 ТК	Березовская ул. 106а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 417"	1	0,0158	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
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	1 414 619

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
512 ТК	Березовская ул. 110	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1814	979 703	145 000	45 000	391 881	1 571 585
512 ТК	Березовская ул. 112	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,3163	1 189 525	145 000	45 000	475 810	1 865 336
512 ТК	Березовская ул. 89б	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 94"	1	0,0153	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
512 ТК	Березовская ул. 91	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0789	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
512 ТК	Березовская ул. 95	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1905	979 703	145 000	45 000	391 881	1 571 585
512 ТК	Березовская ул. 97	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2103	979 703	145 000	45 000	391 881	1 571 585
512 ТК	Буревестника ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2800	1 117 983	145 000	45 000	447 193	1 765 176
512 ТК	Буревестника ул. 17	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1867	979 703	145 000	45 000	391 881	1 571 585
512 ТК	Гвардейцев ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2596	1 003 195	145 000	45 000	401 278	1 604 473
512 ТК	Софьи Перовской ул. 2	школьное учреждение	"МАОУ "Школа № 178"	1	0,0072	588 890	145 000	45 000	235 556	1 024 446
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	4 080 344
518 ТК	Березовская ул. 104/1	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 442	1	0,0635	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
518а УТ	Березовская ул. 104	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 265	1	0,1057	816 331	145 000	45 000	326 532	1 342 863
521 ТК	Березовская ул. 87	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1008	816 331	145 000	45 000	326 532	1 342 863
521 ТК	Березовская ул. 87а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0969	816 331	145 000	45 000	326 532	1 342 863
521 ТК	Березовская ул. 89	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,4392	1 431 915	145 000	45 000	572 766	2 204 681
521 ТК	Березовская ул. 89а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0693	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380
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
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	1 571 585

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

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
Котельная РЯЦ ВНИИЭФ «НИИИС им. Ю.Е. Седакова», ул. Тропинина, 47										
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
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
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
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
НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 61	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСН "Квант"	1	0,0910	760 271	145 000	45 000	304 108	1 264 380

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 2023 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 2023 ГОД)

Таблица 9.1 – Расчет годового потребления топлива на Автозаводской ТЭЦ города Нижнего Новгорода

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
АТЭЦ																	
Установленная электрическая мощность	МВт	580	580	580	580	505	505	480	480	480	420	480	480	480	480	480	480
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	2074,0	2074,0	2074,0	2074,0	1866,0	1866,0	1812,0	1812,0	1812,0	1673,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0
Отпуск тепловой энергии потребителям	тыс. Гкал	1107,4	1107,4	1107,4	1144,9	1089,9	1089,9	1100,8	1140,5	1156,7	1165,7	1183,1	1193,5	1201,3	1205,7	1208,6	1210,0
Выработка электрической энергии	млн. кВт*ч	3067,0	3163,1	3034,3	3195,2	3024,2	3035,7	3328,8	3123,6	3169,1	3169,1	3169,1	3169,1	3169,1	3169,1	3169,1	3169,1
в том числе, в теплофикационном режиме	млн. кВт*ч	1654,7	1569,3	1562,2	1877,2	1600,5	1695,3	1831,7	1831,7	1831,7	1831,7	1831,7	1831,7	1831,7	1831,7	1831,7	1831,7
в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	1244,3	1168,6	1155,7	1255,1	1256,8	1236,0	1278,1	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт*ч	410,4	400,7	406,5	622,1	343,7	459,3	553,6	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0	530,0
Число часов использования электрической мощности	ч	1414,2	1332,9	1319,2	1619,4	1362,6	1452,9	1578,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8
Отпуск сжатого воздуха	млн. м куб.	2852,9	2705,6	2693,5	3236,5	3169,3	3357,0	3816,1	3816,1	3816,1	4361,3	3816,1	3816,1	3816,1	3816,1	3816,1	3816,1
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г у.т./кВт*ч	199,4	203,7	203,1	173,0	204,6	134,3	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг у.т./Гкал	322,1	334,5	334,7	327,5	297,0	311,9	315,3	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0
УРУТ на отпуск сжатого воздуха	кг у.т./тыс. м3	151,0	151,8	152,3	151,9	148,9	150,1	151,4	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
Расход условного топлива	тыс. т у.т.	31,6	28,9	28,7	30,7	33,3	34,4	38,5	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
в том числе, на отпущенную электроэнергию	тыс. т у.т.	925,0	932,1	909,6	1021,0	862,0	913,5	1008,6	911,6	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4	918,4
в том числе, на отпущенную тепловую энергию	тыс. т у.т.	455,5	445,9	441,6	530,3	404,8	453,1	497,7	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3	437,3
в том числе, на отпущенный сжатый воздух	тыс. т у.т.	463,2	480,3	462,2	485,3	450,4	455,8	503,9	468,1	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9
Расход природного газа	млн. м3	6,3	5,9	5,8	5,3	6,8	4,6	6,9	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Расход мазута	тыс. тн	777,2	745,9	778,0	874,1	739,8	780,0	863,8	769,6	769,6	769,6	769,6	769,6	769,6	769,6	769,6	769,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Таблица 9.2 – Расчет годового потребления топлива на котельной «Ленинская»

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная "Ленинская"																	
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 с коллекторов	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. 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
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 топливный 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	1832	1832	1832	1832	1832	1832	1832	1832	1832	1832
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт*ч	1414	1333	1319	1619	1363	1453	1579	1453	1453	1453	1453	1453	1453	1453	1453	1453
Отпуск тепловой энергии с коллекторов всего	тыс. Гкал	3352	3515	3371	3570	3338	3277	3642	3436	3482	3482	3482	3482	3482	3482	3482	3482
в том числе ТЭЦ	тыс. Гкал	3067	3163	3034	3195	3024	3036	3329	3124	3169	3169	3169	3169	3169	3169	3169	3169
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	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6
Расход условного топлива	тыс. т у.т.	968,2	985,4	960,6	1077,5	908,3	949,5	1055,7	958,7	965,5	965,5	965,5	965,5	965,5	965,5	965,5	965,5
в том числе, на отпущенную электроэнергию	тыс. т у.т.	455,5	445,9	441,6	530,3	404,8	453,1	497,7	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. т у.т.	463,2	480,3	462,2	485,3	450,4	455,8	503,9	468,1	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9	474,9
в том числе, на отпущенную тепловую энергию от котельных	тыс. 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
в том числе, на производство сжатого воздуха	тыс. т у.т.	6,3	5,9	5,8	5,3	6,8	4,6	6,9	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
УРУТ на отпуск электроэнергии	г у.т./кВт*ч	322,1	334,5	334,7	327,5	297,0	311,9	315,3	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	151,4	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	151,3	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 2023 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	38,50	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	904,2	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	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0

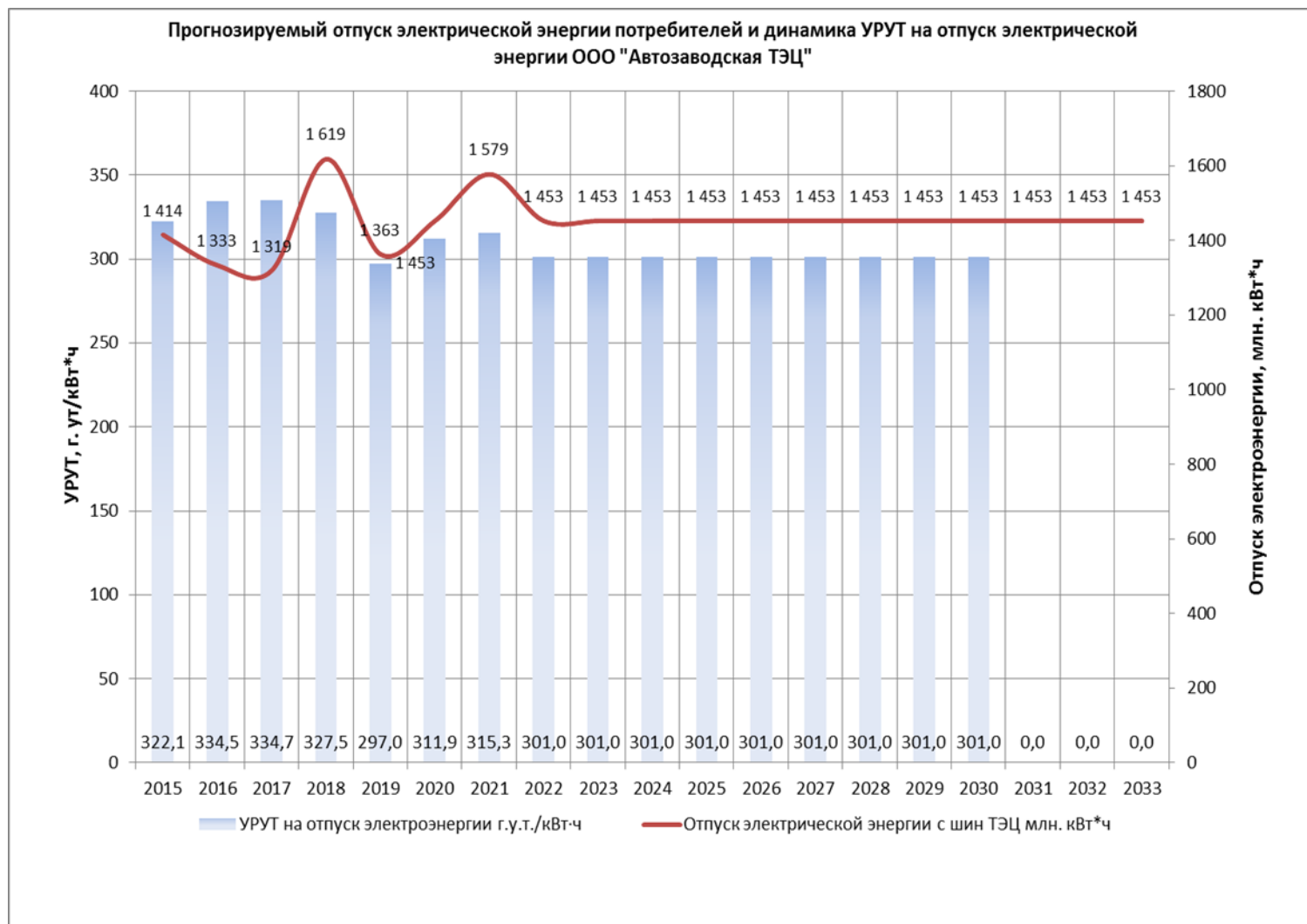


Рисунок 9.1 – Прогнозируемый отпуск электрической энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск электрической энергии

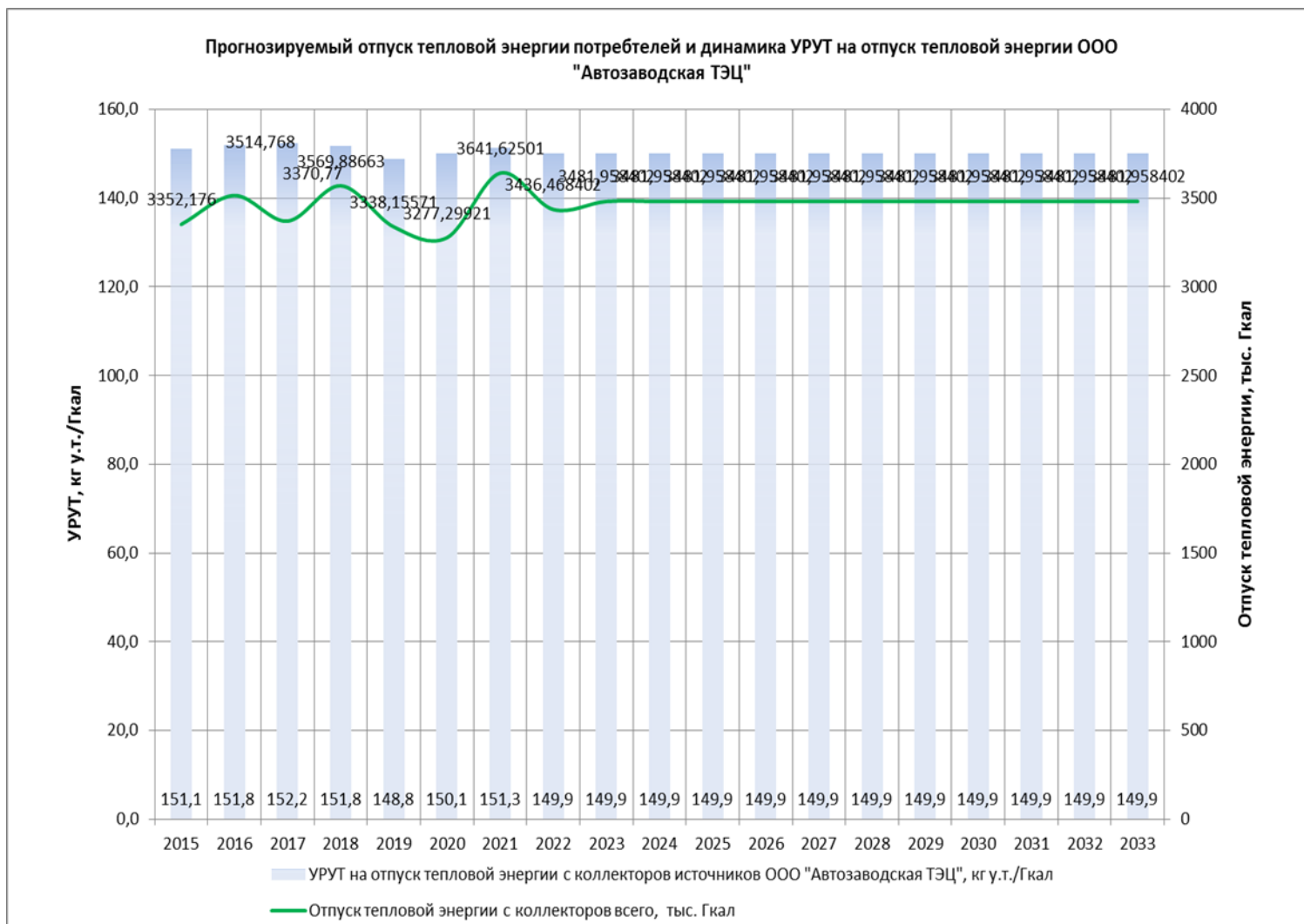


Рисунок 9.2 –Прогнозируемый отпуск тепловой энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск тепловой энергии

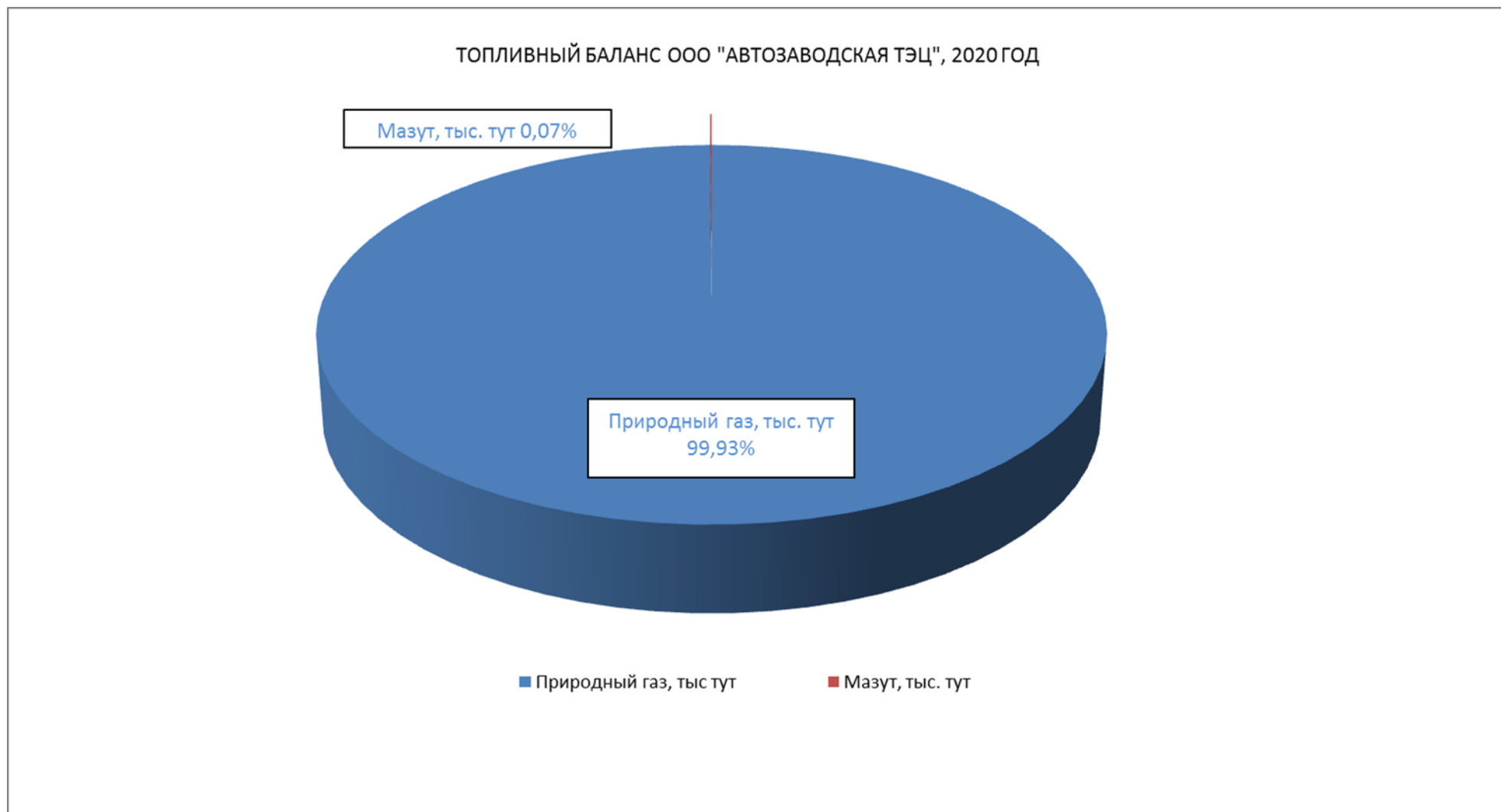


Рисунок 9.3 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» за 2021 год

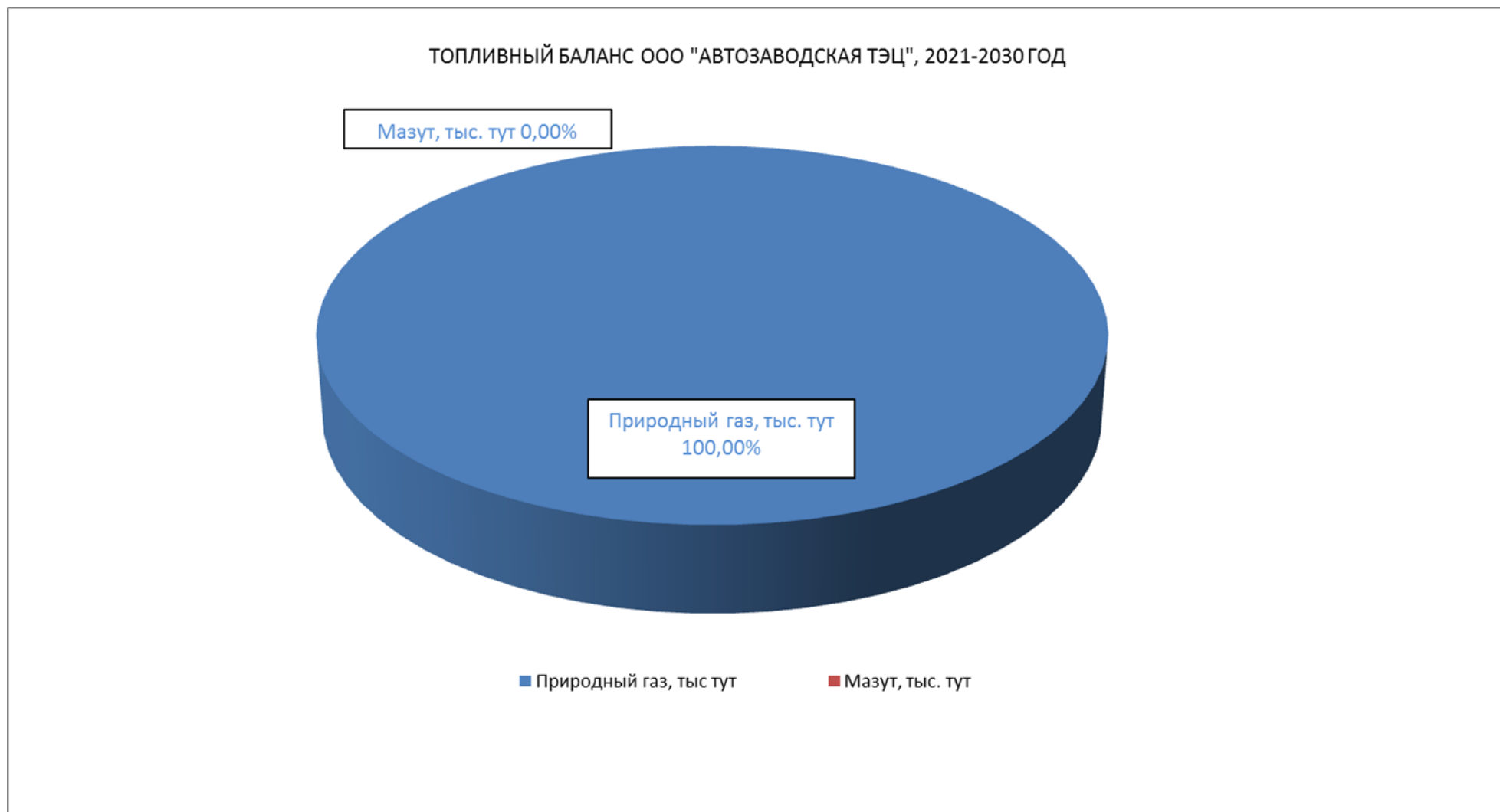


Рисунок 9.4 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2022-2030 годы

Таблица 9.4 – Расчет годового потребления топлива на 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	1420,1	1420,1	1420,1	1420,1	1426,8	1436,0	1448,8	1457,3	1466,4	1472,2
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (теплоноситель - вода)	тыс. Гкал	2,4	2,6	2,5	2,6	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 от источника тепловой энергии (полезный отпуск), в т.ч.	тыс. Гкал	1078,3	1133,1	1095,6	1198,2	1116,3	1189,4	1420,1	1420,1	1420,1	1420,1	1426,8	1436,0	1448,8	1457,3	1466,4	1472,2
теплоноситель - вода	тыс. Гкал	1065,7	1121,2	1086,5	1188,3	1107,1	1182,0	1411,8	1411,8	1411,8	1411,8	1418,5	1427,7	1440,5	1449,0	1458,1	1463,9
теплоноситель - пар	тыс. Гкал	12,6	11,8	9,1	10,0	9,3	7,4	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Выработка электроэнергии, в т.ч.	млн. кВт*ч	890,6	823,9	676,0	789,7	737,7	659,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0	855,0
на тепловом потреблении	млн. кВт*ч	502,8	521,7	457,7	509,4	454,1	466,2	549,7	549,7	549,7	549,7	552,3	555,9	560,8	564,1	567,6	569,9
в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	387,8	302,2	218,4	280,3	283,6	192,8	305,3	305,3	305,3	305,3	302,7	299,2	294,2	290,9	287,4	285,1
Отпуск электроэнергии	млн. кВт*ч	776,3	713,2	576,2	682,0	631,1	556,6	737,9	737,9	737,9	737,9	737,9	737,9	737,9	737,9	737,9	737,9
УРУТ на отпущенную теплоэнергию	кг/Гкал	148,8	150,1	149,4	148,1	151,2	150,6	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8
УРУТ на отпущенную электроэнергию	г/кВт*ч	333,3	284,2	251,2	311,0	314,6	298,0	299,9	299,9	299,9	299,9	297,7	294,6	290,3	287,5	284,5	282,6
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс. т у.т./год	160,8	170,4	164,1	177,4	168,8	179,1	215,6	215,6	215,6	215,6	216,6	218,0	220,0	221,3	222,7	223,5
Расход условного топлива на отпущенную ЭЭ	тыс. т у.т./год	258,7	202,7	144,7	212,1	198,6	165,9	221,3	221,3	221,3	221,3	219,6	217,4	214,2	212,1	209,9	208,5
Суммарный расход условного топлива	тыс. т у.т./год	419,5	373,1	308,8	389,5	367,3	345,0	436,9	436,9	436,9	436,9	436,3	435,4	434,2	433,4	432,6	432,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	63 261	60 542	58 674	58 674	58 674	58 674	58 674	58 674	58 674	58 674
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а	51 829	50 074	55 028	51 166	52 135	52 135	52 135	52 135	52 135	52 135	52 135	52 135
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25	46 722	46 928	52 356	48 018	49 742	49 827	49 827	49 827	49 827	49 827	49 827	49 827
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б	52 000	51 883	56 094	53 537	55 969	55 969	55 969	55 969	55 969	55 969	55 969	55 969
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)	10 666	10 811	12 716	11 119	11 128	11 128	11 128	11 128	11 128	11 128	11 128	11 128
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б	58 623	54 912	62 734	58 724	56 885	60 754	64 621	68 465	72 308	72 308	72 308	72 308
ул. Иванова, 36-б	17 591	17 254	21 663	18 734	19 492	19 492	19 492	19 492	19 492	19 492	19 492	19 492
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а	41 471	40 772	44 694	42 474	42 573	49 947	49 947	49 947	52 408	52 408	52 408	52 408
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	488	464	531	520	518	518	518	518	518	518	518	518
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а	429	426	510	438	487	487	487	487	487	487	487	487
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а	25 983	25 752	29 209	26 455	28 200	28 200	28 200	28 200	28 200	28 200	28 200	28 200
ул. Пугачева, 1	76 982	74 179	81 981	79 924	76 159	78 037	78 037	78 037	78 037	78 037	78 037	78 037
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)	9 889	9 779	11 983	10 362	11 061	11 061	11 061	11 061	11 061	11 061	11 061	11 061
пр. Союзный, 43	107 931	104 466	116 524	111 328	109 786	115 710	121 633	131 221	140 808	150 395	152 227	163 048
"Баня №7", ул. Станиславского, 3	33 374	34 412	40 531	35 258	37 748	37 748	37 748	40 746	40 746	43 882	43 882	43 882
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	72	78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а	11 197	11 257	13 410	11 137	13 159	13 159	13 159	13 159	13 159	13 159	13 159	13 159
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в	44 449	43 603	52 220	45 007	49 581	49 581	49 581	49 581	49 581	49 581	49 581	49 581
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	9 372	8 813	8 969	8 969	8 969	8 969	8 969	8 969	8 969	8 969
ул. Знаменская, 5-б	9 079	9 114	9 934	9 425	9 133	31 141	43 364	43 364	43 364	43 364	43 364	43 364
ул. Климовская, 86-а	46 368	41 920	51 436	47 072	45 071	56 146	62 933	84 422	96 516	108 240	108 993	109 745
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	54 479	49 327	51 530	53 811	56 606	65 197	74 906	80 113	86 560	93 939
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а	42 046	40 995	45 463	43 688	40 956	40 956	40 956	40 956	40 956	40 956	40 956	40 956
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	6 242	5 573	5 787	5 787	5 787	5 787	5 787	5 787	5 787	5 787
ул. Путейская, 31-а	13 564	13 352	16 324	14 338	14 436	14 436	14 436	14 436	14 436	14 436	14 436	14 436
ул. Ивана Романова, 3-а	6 381	5 954	7 408	6 531	6 781	6 781	6 781	6 781	6 781	6 781	6 781	6 781
ул. Таллинская, 15-в	71 285	70 397	78 162	76 091	72 377	72 377	72 377	72 377	72 377	72 377	72 377	72 377
ул. Тепличная, 8-а (БМК)	16 217	15 736	17 654	17 314	16 404	16 404	16 694	16 694	16 694	16 694	16 694	16 694
ул.Терешковой, 7	28 492	28 301	34 661	30 345	29 473	29 473	29 473	29 473	29 473	29 473	29 473	29 473
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в	32 514	35 478	41 751	43 010	41 017	43 952	54 870	54 870	54 870	54 870	54 870	54 870
ул. Чкалова, 37-а (БМК)	4 625	4 552	5 106	5 045	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454
ул. Чкалова, 9-г	30 540	30 413	35 276	32 674	31 108	31 108	31 108	31 108	31 108	31 108	31 108	31 108

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Академика Баха, 4-а	177 071	171 931	192 967	179 949	176 413	176 413	176 512	176 512	176 512	176 512	176 512	176 512
ул. Геройская, 11-а	32 715	32 506	39 678	34 619	35 194	35 194	35 194	35 194	35 194	35 194	35 194	35 194
Июльских дней, 1	56 509	58 150	64 826	61 671	59 475	65 526	75 709	82 145	89 098	91 816	94 534	94 534
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10	34 262	35 890	43 614	38 981	38 859	38 859	38 859	38 859	38 859	38 859	38 859	38 859
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а	29 225	28 416	36 730	31 103	32 613	32 613	32 613	32 613	32 613	32 613	32 613	32 613
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66	8 806	8 357	10 226	9 280	9 351	9 351	9 351	9 351	9 351	9 351	9 351	9 351
ул. Памирская, 11	62 616	61 390	67 248	64 578	66 635	0	0	0	0	0	0	0
ул. Премудрова, 12-а	68 476	65 887	71 526	69 126	69 797	69 797	69 797	70 856	70 856	70 856	70 856	70 856
ул. Баранова, 11	60 686	58 179	66 696	62 026	60 416	60 416	60 416	60 416	60 416	60 416	60 416	60 416
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	30 581	28 937	30 837	36 793	39 750	44 321	51 266	51 266	51 266	51 266
пр. Героев, 13	10 505	9 656	11 938	10 677	10 866	10 866	10 866	10 866	10 866	10 866	10 866	10 866
ул. Красных Зорь, 4-а	25 760	25 417	30 045	26 568	25 583	25 583	25 583	25 583	25 583	25 583	25 583	25 583
"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	8 903	7 939	8 038	8 038	8 038	8 038	8 038	8 038	8 038	8 038
Московское шоссе, 219-а	7 589	7 662	9 022	8 385	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900	7 900
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город	496	464	585	501	519	519	519	519	519	519	519	519
ул. 3-я Ямская, 7	1 278	1 269	1 564	1 400	1 439	720	0	0	0	0	0	0
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д	6 878	6 590	7 788	7 174	7 270	7 270	7 270	7 270	7 270	7 270	7 270	7 270
ул. Большая Покровская, 16	1 274	1 258	1 440	1 308	1 414	707	0	0	0	0	0	0
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б	2 510	2 422	2 768	2 617	2 685	2 685	2 685	2 685	2 685	2 685	2 685	2 685
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д	2 057	2 063	2 438	2 405	2 357	2 357	2 357	2 357	2 357	2 357	2 357	2 357
ул. Воровского, 3	2 926	2 589	3 139	3 105	2 926	2 926	2 926	2 926	2 926	2 926	2 926	2 926
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	8 539	8 197	7 712	3 935	0	0	0	0	0	0
ул. Гребешковский откос, 7	2 057	2 064	2 399	2 151	2 276	1 138	0	0	0	0	0	0
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)	539	510	658	592	561	561	561	561	561	561	561	561
ул. Донецкая, 9-в	29 772	29 617	31 873	30 583	29 715	29 715	29 715	29 715	29 715	29 715	29 715	29 715
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"	445	449	520	487	491	491	491	491	491	491	491	491
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город	1 029	1 007	1 192	1 094	1 043	1 043	1 043	1 043	1 043	1 043	1 043	521
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город	1 121	1 104	1 266	1 172	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)	2 579	2 455	2 952	2 764	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город	2 042	2 141	2 213	2 188	2 166	2 166	2 166	2 166	2 166	2 166	2 166	2 166
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)	1 135	1 123	1 355	1 213	1 259	1 259	1 259	1 259	1 259	1 259	1 259	1 259
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а	2 302	2 344	1 646	2 561	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Горького, 65-д	6 570	6 922	7 985	6 885	7 556	3 778	0	0	0	0	0	0
Малая Ямская ул, 9б	209	174	214	194	191	191	191	191	191	191	191	191
ул. Минина, 1	6 990	6 840	7 859	7 446	6 977	3 488	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	3 604	3 459	3 167	3 167	3 167	3 167	3 167	3 167	3 167	3 167
пер. Плотничный, 11	29 628	30 074	33 109	32 318	31 027	31 514	31 514	31 514	31 514	31 514	31 514	31 514
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)	6 416	6 736	7 836	7 663	7 309	7 309	7 309	7 309	7 309	7 309	7 309	7 309
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	2 055	1 842	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892	1 892
ул. Рождественская, 40-а	2 302	2 142	2 515	2 305	2 410	2 410	2 410	2 410	2 410	2 864	2 864	2 864
ул. Рождественская, 8	1 735	1 767	1 968	1 866	1 982	1 982	1 982	1 982	1 982	1 982	1 982	1 982
ул. Соревнования, 4-а	1 949	1 878	2 191	2 185	1 756	1 233	0	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21 (БМК)	17 147	18 001	19 744	19 312	18 493	19 846	20 062	20 278	20 278	20 278	20 278	20 278
ул. Ульянова, 47	867	889	1 001	904	971	971	971	971	971	971	971	971
ул. Ярославская, 23	404	378	440	394	413	206	0	0	0	0	0	0
Кузнечиха д, БМКУ №1 "БМКУ №1 ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	4 256	4 134	4 084	4 018	3 759	8 805	13 017	17 942	17 942	17 942	17 942	17 942
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24	9 611	11 732	13 319	11 214	11 456	11 456	15 078	15 078	15 078	15 078	15 078	15 078
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б	13 367	12 571	14 309	15 299	13 352	13 352	16 851	16 851	16 851	16 851	16 851	16 851
ул. Батумская, 7-б	14 414	14 775	18 724	66 064	16 578	22 108	30 540	34 410	38 909	45 843	46 509	47 176
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9	62 483	62 143	68 884	66 073	62 187	62 187	62 187	62 187	62 187	62 187	62 187	62 187
пр. Гагарина, 156	9 034	9 409	11 068	10 005	9 783	9 783	9 783	9 783	9 783	9 783	9 783	9 783
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б	104 908	104 017	117 724	111 331	109 470	113 898	113 898	122 753	122 753	127 181	131 609	136 037
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а	39 365	39 081	45 000	41 519	42 382	46 559	48 561	48 561	48 561	48 561	48 561	48 561
пр. Гагарина, 97 (БМК)	14 240	12 881	14 656	14 933	13 774	19 655	26 138	26 138	26 138	26 138	26 138	26 138
"Вятская", ул. Голованова, 25-а	65 372	66 811	72 445	68 794	68 971	68 971	68 971	68 971	68 971	68 971	68 971	68 971
"Кварц", ул. Горная, 13-а	39 127	39 015	44 564	41 721	40 131	40 131	40 131	40 131	40 131	40 131	40 131	40 131
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15	39 061	38 407	42 192	40 923	41 662	41 662	42 418	42 418	42 418	42 418	42 418	42 418
ул. Радистов, 24	12 428	12 324	14 694	13 101	13 719	15 932	18 247	18 247	18 247	18 247	18 247	18 247
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б	1 012	1 061	1 103	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Батумская, 5" ул. Углова, 7	63 239	62 296	70 003	15 559	64 118	64 118	64 118	64 118	64 118	64 118	64 118	64 118
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б	36 969	34 333	37 198	34 928	34 524	34 524	34 524	34 524	34 524	34 524	34 524	34 524
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е	12 936	12 680	15 211	12 858	14 667	14 667	14 667	21 696	21 696	21 696	27 493	27 493
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22	9 832	9 061	10 584	10 467	9 484	9 484	9 484	9 484	10 766	11 765	11 765	11 765
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а	5 222	5 484	6 433	5 596	6 163	9 150	12 137	15 124	18 111	21 097	24 084	27 071
ул. Бориса Панина, 19-б	5 943	5 917	6 899	6 336	6 211	6 211	6 211	6 211	6 211	6 211	6 211	6 211
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а	3 367	3 523	3 958	3 694	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920	3 920
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	1 420 093	1 443 211	1 652 441	1 620 764	1 563 951	1 616 286	1 664 411	1 681 775	1 692 757	1 701 646	1 714 648	1 717 842

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Генкиной, 37	1 080	1 053	738	1 091	0	0	0	0	0	0	0	0
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а	1 734	1 670	1 716	1 774	1 765	1 765	1 765	1 765	1 765	1 765	1 765	1 765
Березовая пойма	6 189	6 009	6 745	6 292	6 354	13 927	30 193	55 399	89 764	124 128	142 226	160 325
Казанское шоссе, д. 12	0	27 763	31 355	28 574	30 899	30 899	30 899	30 899	30 899	30 899	30 899	30 899
Космонавта Комарова д. 2Е	3 828	3 863	4 077	3 949	3 699	3 699	3 699	3 699	3 699	3 699	3 699	3 699
Арктическая, 20	2 410	2 238	2 735	2 196	2 587	2 587	2 587	2 587	2 587	2 587	2 587	2 587
Академика Сахарова ул, 4 литер А "Академика Сахарова ул, 4А" (Кузнечиха, уч.4)	4 974	3 840	5 192	4 854	2 742	2 742	2 742	2 742	2 742	2 742	2 742	2 742
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"	2 379	2 806	3 177	2 779	3 071	3 071	3 071	3 071	3 071	3 071	3 071	3 071
ул. Федосеенко, 4а	0	1 401	1 925	1 898	1 823	1 823	1 823	1 823	1 823	1 823	1 823	1 823
Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	0	4 294	6 473	18 112	5 148	5 148	5 148	5 148	5 148	5 148	5 148	5 148
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	0	0	0	0	0	1 867	4 445	4 445	4 445	4 445	4 445	4 445
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д	0	0	0	1 199	995	995	995	995	995	995	995	995
Ближнеконстантиново д Полевая ул, 8А "ул. Полевая, 8А"	3 723	3 551	3 971	3 677	3 476	3 476	3 476	3 476	3 476	3 476	3 476	3 476
Полевая, 2в "Новинки ул. Полевая, 2в"	0	0	1 355	1 355	4 581	4 581	4 581	4 581	4 581	4 581	4 581	4 581
Гребного канала наб, 1Ц "наб. Гребного канала, д. 1Ц"	45 074	27 127	29 315	44 936	34 479	34 479	34 479	34 479	34 479	34 479	34 479	34 479
Ботаническая ул, 9 литер а "Новинки, ул. Ботаническая, 9а"	0	0	297	297	860	860	860	860	860	860	860	860
Магистральная ул, 3 "Новинки ул. Магистральная, 3"	0	0	292	292	1 129	1 129	1 129	1 129	1 129	1 129	1 129	1 129
Приокская ул, 1/2 "Новинки ул Приокская ул, 1/2"	0	0	705	705	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257
АО "Теплоэнерго"	3 948 904	3 891 183	4 363 124	4 185 282	4 089 637	4 171 980	4 314 308	4 443 334	4 549 043	4 640 472	4 697 198	4 745 004

Таблица 9.6 – Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», кг у.т./Гкал

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6	160,3	159,9	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а	157,3	159,3	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25	164,0	163,4	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б	162,9	163,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)	158,6	163,2	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б	154,7	157,2	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
ул. Иванова, 36-б	169,4	158,8	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а	157,3	159,3	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	170,5	200,5	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0	162,0
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а	194,9	194,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а	161,0	159,7	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
ул. Пугачева, 1	157,0	158,3	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)	157,0	161,3	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
пр. Союзный, 43	157,7	158,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
"Баня №7", ул. Станиславского, 3	157,4	160,6	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	321,6	359,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а	175,2	173,8	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в	155,5	158,0	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
ул. Бульвар Мира, 4-а	171,6	168,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Вольская, 15-а	155,7	157,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
ул. Знаменская, 5-б	158,6	162,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7
ул. Климовская, 86-а	159,8	169,7	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
ул. Конотопская, 5	180,6	179,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Лесной городок, 6-а	156,4	157,2	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а	155,9	159,0	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
ул. Мурашкинская, 13-б	160,2	162,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Невельская, 9-а	155,9	158,8	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
ул. Путейская, 31-а	156,6	156,9	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
ул. Ивана Романова, 3-а	157,3	157,5	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
ул. Таллинская, 15-в	159,3	160,1	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
ул. Тепличная, 8-а (БМК)	155,9	157,7	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
ул. Терешковой, 7	157,8	158,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в	156,6	158,5	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
ул. Чкалова, 37-а (БМК)	158,1	155,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
ул. Чкалова, 9-г	157,5	157,9	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
ул. Академика Баха, 4-а	155,7	157,0	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
ул. Геройская, 11-а	162,3	157,3	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Июльских дней, 1	161,9	156,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10	156,7	158,1	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а	156,5	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66	156,3	161,2	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
ул. Памирская, 11	188,8	193,8	181,9	181,9	181,9	-	-	-	-	-	-	-
ул. Премудрова, 12-а	156,0	157,5	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
ул. Баранова, 11	155,6	158,5	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
ул. Безрукова, 5	207,5	205,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Гастелло, 1-а	156,5	160,2	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
пр. Героев, 13	153,7	158,1	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
ул. Красных Зорь, 4-а	158,2	159,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а	160,3	156,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Металлистов, 4-б	163,0	174,0	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6
Московское шоссе, 219-а	172,0	159,6	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город	158,4	161,7	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
ул. 3-я Ямская, 7	188,0	188,6	188,8	188,8	188,8	188,8	-	-	-	-	-	-
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д	153,8	156,2	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
ул. Большая Покровская, 16	176,7	182,0	185,9	185,9	185,9	185,9	-	-	-	-	-	-
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б	155,6	156,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д	159,5	158,4	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
ул. Воровского, 3	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
пер. Гоголя, 9-д	160,5	160,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
пл. Горького, 4-а	185,2	184,7	188,2	188,2	188,2	188,2	-	-	-	-	-	-
ул. Гребешковский откос, 7	156,0	168,1	163,1	163,1	163,1	163,1	-	-	-	-	-	-
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)	163,8	182,8	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
ул. Донецкая, 9-в	154,4	155,6	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"	260,5	294,8	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город	182,3	178,2	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город	158,3	163,1	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)	153,2	158,1	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город	167,3	161,7	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3
"ГОО Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)	157,6	166,4	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а	168,9	165,6	173,9	173,9	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Горького, 65-д	156,2	147,2	158,2	158,2	158,2	158,2	-	-	-	-	-	-
Малая Ямская ул, 9б	207,9	228,2	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5
ул. Минина, 1	151,8	155,8	156,9	156,9	156,9	156,9	-	-	-	-	-	-
ул. Нижегородская, 29	173,1	170,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а	161,2	158,6	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
пер. Плотничный, 11	156,9	158,8	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)	167,5	169,8	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
ул. Родионова, 28-б	224,5	269,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24	156,0	157,5	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
ул. Рождественская, 40-а	162,0	153,2	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
ул. Рождественская, 8	156,1	156,3	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
ул. Соревнования, 4-а	166,6	161,3	163,5	163,5	163,5	163,5	-	-	-	-	-	-
ул. Суетинская, 21 (БМК)	153,4	156,3	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
ул. Ульянова, 47	177,9	182,1	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3
ул. Ярославская, 23	176,1	178,4	179,8	179,8	179,8	179,8	-	-	-	-	-	-
Кузнечиха д, БМКУ №1 "БМКУ №1 ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	165,5	162,4	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24	166,9	161,9	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б	159,1	159,5	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
ул. Батумская, 7-б	157,8	157,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9	155,4	157,5	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
пр. Гагарина, 156	155,8	157,8	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б	159,1	157,3	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а	159,2	159,7	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
пр. Гагарина, 97 (БМК)	155,8	163,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
"Вятская", ул. Голованова, 25-а	157,1	158,1	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
"Кварц", ул. Горная, 13-а	156,6	157,0	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15	157,3	157,0	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
ул. Радистов, 24	154,9	157,3	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б	169,4	197,1	170,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Батумская, 5" ул. Углова, 7	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б	0,0	0,0	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
ул. Ванеева, 63	156,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е	164,1	162,8	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22	164,9	172,9	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а	156,0	156,6	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
ул. Бориса Панина, 19-б	167,7	170,7	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а	187,0	183,7	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	155,7	156,7	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
ул. Генкиной, 37	176,8	177,5	162,5	162,5	-	-	-	-	-	-	-	-
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а	155,0	150,6	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
Березовая пойма	156,7	161,8	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Казанское шоссе, д. 12	-	175,1	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2
Космонавта Комарова д. 2Е	155,0	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Арктическая, 20	164,1	179,4	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8
Академика Сахарова ул, 4 литер А "Академика Сахарова ул, 4А" (Кузнечиха, уч.4)	80,3	90,4	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"	181,0	178,0	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6
ул. Федосеенко, 4а	-	167,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	-	147,7	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	-	-	-	-	-	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д	-	-	-	156,8	156,8	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
Ближнеконстантиново д Полевая ул, 8А "ул. Полевая, 8А"	150,5	160,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
Полевая, 2в "Новинки ул. Полевая, 2в"	-	-	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
Гребного канала наб, 1Ц "наб. Гребного канала, д.1Ц"	157,4	164,0	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Ботаническая ул, 9 литер а "Новинки, ул. Ботаническая, 9а"	-	-	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
Магистральная ул, 3 "Новинки ул. Магистральная, 3"	-	-	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
Приокская ул, 1/2 "Новинки ул Приокская ул, 1/2"	-	-	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9
АО "Теплоэнерго"	156,5	157,7	158,2	156,3	158,2	157,6	157,3	157,2	157,1	156,9	156,9	156,9

Таблица 9.7 – Расход условного топлива источниками тепловой энергии АО «Теплоэнерго», т у.т.

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6	9 221	9 225	10 077	9 644	9 346	9 346	9 346	9 346	9 346	9 346	9 346	9 346
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а	8 151	7 979	8 693	8 083	8 236	8 236	8 236	8 236	8 236	8 236	8 236	8 236
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25	7 664	7 666	8 523	7 817	8 098	8 111	8 111	8 111	8 111	8 111	8 111	8 111
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б	8 468	8 494	9 857	9 408	9 835	9 835	9 835	9 835	9 835	9 835	9 835	9 835
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)	1 692	1 764	2 033	1 778	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779	1 779
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б	9 069	8 635	9 774	9 149	8 863	9 465	10 068	10 667	11 265	11 265	11 265	11 265
ул. Иванова, 36-б	2 980	2 739	3 426	2 963	3 083	3 083	3 083	3 083	3 083	3 083	3 083	3 083
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а	6 525	6 495	7 185	6 828	6 844	8 030	8 030	8 030	8 426	8 426	8 426	8 426
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	83	93	86	84	84	84	84	84	84	84	84	84
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а	84	83	104	89	99	99	99	99	99	99	99	99
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а	4 184	4 113	4 704	4 260	4 541	4 541	4 541	4 541	4 541	4 541	4 541	4 541
ул. Пугачева, 1	12 087	11 741	12 996	12 669	12 073	12 370	12 370	12 370	12 370	12 370	12 370	12 370
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)	1 553	1 577	1 916	1 657	1 768	1 768	1 768	1 768	1 768	1 768	1 768	1 768
пр. Союзный, 43	17 023	16 505	18 455	17 633	17 388	18 326	19 265	20 783	22 302	23 820	24 110	25 824
"Баня №7", ул. Станиславского, 3	5 252	5 527	6 844	5 953	6 374	6 374	6 374	6 880	6 880	7 410	7 410	7 410
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	23	28	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"КЭЧ", ул. Федосеевко, 89-а	1 962	1 957	2 343	1 946	2 299	2 299	2 299	2 299	2 299	2 299	2 299	2 299
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в	6 912	6 891	8 255	7 114	7 837	7 837	7 837	7 837	7 837	7 837	7 837	7 837
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	1 483	1 395	1 419	1 419	1 419	1 419	1 419	1 419	1 419	1 419
ул. Знаменская, 5-б	1 440	1 483	1 666	1 581	1 532	5 224	7 274	7 274	7 274	7 274	7 274	7 274
ул. Климовская, 86-а	7 410	7 116	8 201	7 505	7 186	8 952	10 034	13 460	15 388	17 257	17 377	17 497
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	8 529	7 723	8 067	8 425	8 862	10 207	11 727	12 543	13 552	14 707
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а	6 554	6 517	7 290	7 005	6 567	6 567	6 567	6 567	6 567	6 567	6 567	6 567
ул. Мурашкинская, 13-б	7 577	4 090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Невельская, 9-а	828	819	997	890	924	924	924	924	924	924	924	924
ул. Путейская, 31-а	2 124	2 095	2 563	2 251	2 266	2 266	2 266	2 266	2 266	2 266	2 266	2 266

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Ивана Романова, 3-а	1 004	938	1 175	1 036	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076	1 076
ул. Таллинская, 15-в	11 356	11 272	12 718	12 381	11 776	11 776	11 776	11 776	11 776	11 776	11 776	11 776
ул. Тепличная, 8-а (БМК)	2 528	2 481	2 814	2 760	2 615	2 615	2 661	2 661	2 661	2 661	2 661	2 661
ул.Терешковой, 7	4 496	4 478	5 450	4 771	4 634	4 634	4 634	4 634	4 634	4 634	4 634	4 634
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в	5 091	5 622	6 605	6 804	6 489	6 953	8 680	8 680	8 680	8 680	8 680	8 680
ул. Чкалова, 37-а (БМК)	731	709	810	801	707	707	707	707	707	707	707	707
ул. Чкалова, 9-г	4 810	4 804	5 553	5 143	4 896	4 896	4 896	4 896	4 896	4 896	4 896	4 896
ул. Академика Баха, 4-а	27 579	26 995	30 217	28 178	27 624	27 624	27 640	27 640	27 640	27 640	27 640	27 640
ул. Геройская, 11-а	5 311	5 115	6 227	5 433	5 523	5 523	5 523	5 523	5 523	5 523	5 523	5 523
Июльских дней, 1	9 148	9 094	10 072	9 581	9 240	10 180	11 762	12 762	13 843	14 265	14 687	14 687
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10	5 370	5 675	7 000	6 257	6 237	6 237	6 237	6 237	6 237	6 237	6 237	6 237
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а	4 574	4 472	5 780	4 894	5 132	5 132	5 132	5 132	5 132	5 132	5 132	5 132
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66	1 377	1 347	1 583	1 436	1 447	1 447	1 447	1 447	1 447	1 447	1 447	1 447
ул. Памирская, 11	11 821	11 898	12 234	11 749	12 123	0	0	0	0	0	0	0
ул. Премудрова, 12-а	10 682	10 380	11 522	11 135	11 243	11 243	11 243	11 414	11 414	11 414	11 414	11 414
ул. Баранова, 11	9 440	9 221	10 610	9 867	9 611	9 611	9 611	9 611	9 611	9 611	9 611	9 611
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	4 914	4 650	4 955	5 912	6 387	7 122	8 238	8 238	8 238	8 238
пр. Героев, 13	1 614	1 527	1 901	1 701	1 731	1 731	1 731	1 731	1 731	1 731	1 731	1 731
ул. Красных Зорь, 4-а	4 076	4 054	4 734	4 186	4 031	4 031	4 031	4 031	4 031	4 031	4 031	4 031
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а	2 580	1 447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Металлистов, 4-б	1 195	1 230	1 519	1 355	1 371	1 371	1 371	1 371	1 371	1 371	1 371	1 371
Московское шоссе, 219-а	1 306	1 223	1 446	1 344	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266	1 266
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город	79	75	91	78	81	81	81	81	81	81	81	81
ул. 3-я Ямская, 7	240	239	295	264	272	136	0	0	0	0	0	0
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д	1 058	1 029	1 221	1 125	1 140	1 140	1 140	1 140	1 140	1 140	1 140	1 140
ул. Большая Покровская, 16	225	229	268	243	263	131	0	0	0	0	0	0
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б	390	380	423	400	411	411	411	411	411	411	411	411
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д	328	327	387	382	374	374	374	374	374	374	374	374
ул. Воровского, 3	417	402	487	482	454	454	454	454	454	454	454	454
пер. Гоголя, 9-д	243	147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пл. Горького, 4-а	1 472	1 390	1 607	1 543	1 452	741	0	0	0	0	0	0
ул. Гребешковский откос, 7	321	347	391	351	371	186	0	0	0	0	0	0
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)	88	93	103	93	88	88	88	88	88	88	88	88
ул. Донецкая, 9-в	4 597	4 609	4 970	4 769	4 634	4 634	4 634	4 634	4 634	4 634	4 634	4 634
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"	116	132	161	151	152	152	152	152	152	152	152	152
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город	188	179	213	195	186	186	186	186	186	186	186	93
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город	177	180	209	194	192	192	192	192	192	192	192	192

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)	395	388	464	435	409	409	409	409	409	409	409	409
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город	342	346	372	368	365	365	365	365	365	365	365	365
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)	179	187	221	197	205	205	205	205	205	205	205	205
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а	389	388	286	445	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Горького, 65-д	1 026	1 019	1 263	1 089	1 195	598	0	0	0	0	0	0
Малая Ямская ул, 9б	43	40	50	45	44	44	44	44	44	44	44	44
ул. Минина, 1	1 061	1 066	1 233	1 168	1 094	547	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	573	550	504	504	504	504	504	504	504	504
пер. Плотничный, 11	4 650	4 777	5 226	5 102	4 898	4 975	4 975	4 975	4 975	4 975	4 975	4 975
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)	1 075	1 144	1 303	1 274	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215
ул. Родионова, 28-б	70	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24	263	271	328	294	302	302	302	302	302	302	302	302
ул. Рождественская, 40-а	373	328	392	359	376	376	376	376	376	446	446	446
ул. Рождественская, 8	271	276	312	296	314	314	314	314	314	314	314	314
ул. Соревнования, 4-а	325	303	358	357	287	202	0	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21 (БМК)	2 631	2 813	3 083	3 015	2 888	3 099	3 133	3 166	3 166	3 166	3 166	3 166
ул. Ульянова, 47	154	162	182	165	177	177	177	177	177	177	177	177
ул. Ярославская, 23	71	67	79	71	74	37	0	0	0	0	0	0
Кузнечиха д, БМКУ №1 "БМКУ №1 ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	704	671	641	630	590	1 381	2 042	2 814	2 814	2 814	2 814	2 814
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24	1 604	1 900	2 113	1 779	1 817	1 817	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392	2 392
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б	2 127	2 005	2 298	2 457	2 144	2 144	2 706	2 706	2 706	2 706	2 706	2 706
ул. Батумская, 7-б	10 023	10 053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9	9 709	9 790	10 788	10 348	9 739	9 739	9 739	9 739	9 739	9 739	9 739	9 739
пр. Гагарина, 156	1 408	1 485	1 754	1 586	1 550	1 550	1 550	1 550	1 550	1 550	1 550	1 550
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б	16 693	16 359	18 673	17 659	17 364	18 066	18 066	19 470	19 470	20 173	20 875	21 577
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а	6 266	6 242	7 133	6 581	6 718	7 380	7 698	7 698	7 698	7 698	7 698	7 698
пр. Гагарина, 97 (БМК)	2 218	2 111	2 285	2 328	2 148	3 064	4 075	4 075	4 075	4 075	4 075	4 075
"Вятская", ул. Голованова, 25-а	10 269	10 562	11 558	10 976	11 004	11 004	11 004	11 004	11 004	11 004	11 004	11 004
"Кварц", ул. Горная, 13-а	6 128	6 127	7 075	6 624	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15	6 145	6 030	6 557	6 360	6 474	6 474	6 592	6 592	6 592	6 592	6 592	6 592
ул. Радистов, 24	1 925	1 938	2 303	2 053	2 150	2 497	2 860	2 860	2 860	2 860	2 860	2 860
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б	172	209	188	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Батумская, 5" ул. Углова, 7	2 268	2 389	11 209	2 491	10 267	10 267	10 267	10 267	10 267	10 267	10 267	10 267
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б	0	0	5 849	5 492	5 428	5 428	5 428	5 428	5 428	5 428	5 428	5 428
ул. Ванеева, 63	906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е	2 123	2 064	2 407	2 035	2 321	2 321	2 321	3 433	3 433	3 433	4 351	4 351
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22	1 621	1 567	1 748	1 729	1 567	1 567	1 567	1 567	1 778	1 943	1 943	1 943
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а	815	859	1 009	878	967	1 435	1 904	2 372	2 841	3 309	3 778	4 247
ул. Бориса Панина, 19-б	997	1 010	1 153	1 059	1 038	1 038	1 038	1 038	1 038	1 038	1 038	1 038
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а	630	647	742	692	735	735	735	735	735	735	735	735
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	221 131	226 173	257 922	252 978	244 110	252 279	259 791	262 501	264 215	265 602	267 632	268 130
ул. Генкиной, 37	191	187	120	177	0	0	0	0	0	0	0	0
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а	235	252	286	295	294	294	294	294	294	294	294	294
Березовая пойма	970	972	1 080	1 007	1 017	2 230	4 834	8 869	14 371	19 873	22 770	25 668
Казанское шоссе, д. 12	0	4 861	5 808	5 293	5 724	5 724	5 724	5 724	5 724	5 724	5 724	5 724
Космонавт Комарова д. 2Е	471	435	636	616	577	577	577	577	577	577	577	577
Арктическая, 20	395	401	475	382	450	450	450	450	450	450	450	450
Академика Сахарова ул, 4 литер А "Академика Сахарова ул, 4А" (Кузнечиха, уч.4)	399	347	790	738	417	417	417	417	417	417	417	417
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"	431	499	847	741	818	818	818	818	818	818	818	818
ул. Федосеенко, 4а	0	234	299	295	283	283	283	283	283	283	283	283
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	0	0	0	0	0	290	690	690	690	690	690	690
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д	0	0	0	188	156	154	154	154	154	154	154	154
Ближнеконстантиново д Полевая ул, 8А "ул. Полевая, 8А"	560	571	646	598	565	565	565	565	565	565	565	565
Полевая, 2в "Новинки ул. Полевая, 2в"	0	0	209	209	707	707	707	707	707	707	707	707
Гребного канала наб, 1Ц "наб. Гребного канала, д.1Ц"	7 096	4 449	4 868	7 462	5 725	5 725	5 725	5 725	5 725	5 725	5 725	5 725
Ботаническая ул, 9 литер а "Новинки, ул. Ботаническая, 9а"	0	0	45	45	130	130	130	130	130	130	130	130
Магистральная ул, 3 "Новинки ул. Магистральная, 3"	0	0	45	45	173	173	173	173	173	173	173	173
Приокская ул, 1/2 "Новинки ул Приокская ул, 1/2"	0	0	106	106	190	190	190	190	190	190	190	190
АО "Теплоэнерго" газ	617 994	613 570	690 101	654 112	647 179	657 685	678 687	698 524	714 578	728 029	736 885	744 348
АО "Теплоэнерго" уголь	70	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Теплоэнерго"	618 064	613 612	690 101	654 112	647 179	657 685	678 687	698 524	714 578	728 029	736 885	744 348

Таблица 9.8 – Расход натурального топлива источниками тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м³/т н.т.

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6	7 923	7 883	8 638	8 243	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988	7 988
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а	7 007	6 816	7 452	6 909	7 040	7 040	7 040	7 040	7 040	7 040	7 040	7 040
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25	6 587	6 552	7 303	6 681	6 921	6 933	6 933	6 933	6 933	6 933	6 933	6 933
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б	7 279	7 257	8 450	8 041	8 406	8 406	8 406	8 406	8 406	8 406	8 406	8 406
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)	1 454	1 508	1 742	1 520	1 521	1 521	1 521	1 521	1 521	1 521	1 521	1 521
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б	7 795	7 378	8 378	7 820	7 575	8 090	8 605	9 117	9 629	9 629	9 629	9 629

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Иванова, 36-б	2 561	2 342	2 936	2 532	2 635	2 635	2 635	2 635	2 635	2 635	2 635	2 635
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а	5 610	5 548	6 159	5 836	5 850	6 863	6 863	6 863	7 201	7 201	7 201	7 201
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	72	80	74	72	72	72	72	72	72	72	72	72
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а	72	71	89	76	85	85	85	85	85	85	85	85
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а	3 595	3 516	4 031	3 641	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882	3 882
ул. Пугачева, 1	10 386	10 030	11 140	10 829	10 318	10 573	10 573	10 573	10 573	10 573	10 573	10 573
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)	1 335	1 349	1 642	1 416	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511	1 511
пр. Союзный, 43	14 628	14 101	15 820	15 071	14 862	15 664	16 466	17 763	19 061	20 359	20 607	22 072
"Баня №7", ул. Станиславского, 3	4 513	4 726	5 865	5 088	5 448	5 448	5 448	5 880	5 880	6 333	6 333	6 333
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	20	24	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а	1 687	1 672	2 007	1 663	1 965	1 965	1 965	1 965	1 965	1 965	1 965	1 965
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в	5 939	5 891	7 073	6 081	6 699	6 699	6 699	6 699	6 699	6 699	6 699	6 699
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	1 271	1 192	1 213	1 213	1 213	1 213	1 213	1 213	1 213	1 213
ул. Знаменская, 5-б	1 238	1 267	1 428	1 351	1 309	4 465	6 217	6 217	6 217	6 217	6 217	6 217
ул. Климовская, 86-а	6 367	6 084	7 027	6 414	6 142	7 651	8 576	11 504	13 152	14 750	14 852	14 955
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	7 308	6 601	6 895	7 201	7 575	8 724	10 023	10 720	11 583	12 570
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а	5 632	5 569	6 248	5 987	5 613	5 613	5 613	5 613	5 613	5 613	5 613	5 613
ул. Мурашкинская, 13-б	6 510	3 493	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Невельская, 9-а	712	700	854	761	790	790	790	790	790	790	790	790
ул. Путейская, 31-а	1 826	1 791	2 196	1 924	1 937	1 937	1 937	1 937	1 937	1 937	1 937	1 937
ул. Ивана Романова, 3-а	863	802	1 007	886	919	919	919	919	919	919	919	919
ул. Таллинская, 15-в	9 758	9 631	10 901	10 582	10 065	10 065	10 065	10 065	10 065	10 065	10 065	10 065
ул. Тепличная, 8-а (БМК)	2 173	2 122	2 412	2 359	2 235	2 235	2 275	2 275	2 275	2 275	2 275	2 275
ул. Терешковой, 7	3 865	3 830	4 670	4 078	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961	3 961
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в	4 375	4 804	5 659	5 815	5 546	5 943	7 419	7 419	7 419	7 419	7 419	7 419
ул. Чкалова, 37-а (БМК)	629	606	694	684	604	604	604	604	604	604	604	604
ул. Чкалова, 9-г	4 133	4 106	4 758	4 396	4 185	4 185	4 185	4 185	4 185	4 185	4 185	4 185
ул. Академика Баха, 4-а	23 705	23 074	25 889	24 084	23 611	23 611	23 624	23 624	23 624	23 624	23 624	23 624
ул. Геройская, 11-а	4 563	4 373	5 336	4 644	4 721	4 721	4 721	4 721	4 721	4 721	4 721	4 721
Июльских дней, 1	7 860	7 771	8 633	8 189	7 898	8 701	10 053	10 908	11 831	12 192	12 553	12 553
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10	4 612	4 851	5 998	5 348	5 331	5 331	5 331	5 331	5 331	5 331	5 331	5 331
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а	3 928	3 823	4 953	4 183	4 386	4 386	4 386	4 386	4 386	4 386	4 386	4 386
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66	1 183	1 152	1 356	1 228	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237
ул. Памирская, 11	10 156	10 167	10 488	10 042	10 361	0	0	0	0	0	0	0
ул. Премудрова, 12-а	9 179	8 872	9 872	9 517	9 609	9 609	9 609	9 755	9 755	9 755	9 755	9 755
ул. Баранова, 11	8 113	7 881	9 092	8 434	8 215	8 215	8 215	8 215	8 215	8 215	8 215	8 215

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Безрукова, 5	1 866	950	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Гастелло, 1-а	3 643	3 911	4 211	3 974	4 235	5 053	5 459	6 087	7 041	7 041	7 041	7 041
пр. Героев, 13	1 388	1 306	1 630	1 453	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479
ул. Красных Зорь, 4-а	3 502	3 465	4 056	3 578	3 445	3 445	3 445	3 445	3 445	3 445	3 445	3 445
"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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Металлистов, 4-б	1 027	1 051	1 302	1 158	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172	1 172
Московское шоссе, 219-а	1 122	1 045	1 239	1 148	1 082	1 082	1 082	1 082	1 082	1 082	1 082	1 082
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город	68	64	78	67	69	69	69	69	69	69	69	69
ул. 3-я Ямская, 7	207	205	253	226	232	116	0	0	0	0	0	0
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д	910	880	1 046	961	974	974	974	974	974	974	974	974
ул. Большая Покровская, 16	194	196	229	208	225	112	0	0	0	0	0	0
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б	336	325	363	342	351	351	351	351	351	351	351	351
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д	282	279	332	327	320	320	320	320	320	320	320	320
ул. Воровского, 3	358	344	418	412	388	388	388	388	388	388	388	388
пер. Гоголя, 9-д	209	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
пл. Горького, 4-а	1 265	1 188	1 377	1 319	1 241	633	0	0	0	0	0	0
ул. Гребешковский откос, 7	276	297	335	300	317	159	0	0	0	0	0	0
"Очистные сооружения", Артёмовские луга	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)	76	80	88	79	75	75	75	75	75	75	75	75
ул. Донецкая, 9-в	3 953	3 940	4 258	4 076	3 960	3 960	3 960	3 960	3 960	3 960	3 960	3 960
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"	100	113	138	129	130	130	130	130	130	130	130	130
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город	161	153	182	167	159	159	159	159	159	159	159	80
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город	153	154	179	165	164	164	164	164	164	164	164	164
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)	340	332	398	372	349	349	349	349	349	349	349	349
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город	294	296	319	315	312	312	312	312	312	312	312	312
"ГОО Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)	154	160	189	169	175	175	175	175	175	175	175	175
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а	334	332	245	381	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Горького, 65-д	882	871	1 083	931	1 022	511	0	0	0	0	0	0
Малая Ямская ул, 9б	37	34	43	39	38	38	38	38	38	38	38	38
ул. Минина, 1	912	911	1 056	998	935	468	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	491	470	431	431	431	431	431	431	431	431
пер. Плотничный, 11	3 998	4 085	4 478	4 360	4 186	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252	4 252
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)	924	978	1 117	1 089	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039
ул. Родионова, 28-б	139	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24	226	232	281	252	258	258	258	258	258	258	258	258
ул. Рождественская, 40-а	321	281	336	307	321	321	321	321	321	382	382	382
ул. Рождественская, 8	233	236	267	253	268	268	268	268	268	268	268	268
ул. Соревнования, 4-а	279	259	307	305	245	172	0	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21 (БМК)	2 262	2 405	2 642	2 577	2 468	2 649	2 677	2 706	2 706	2 706	2 706	2 706
ул. Ульянова, 47	133	138	156	141	151	151	151	151	151	151	151	151
ул. Ярославская, 23	61	58	68	61	63	32	0	0	0	0	0	0
Кузнечиха д, БМКУ №1 "БМКУ №1 ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"	602	574	547	539	504	1 180	1 745	2 405	2 405	2 405	2 405	2 405
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24	1 380	1 624	1 810	1 520	1 553	1 553	2 044	2 044	2 044	2 044	2 044	2 044
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б	1 828	1 715	1 969	2 100	1 833	1 833	2 313	2 313	2 313	2 313	2 313	2 313
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Батумская, 7-б	8 617	8 595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9	8 348	8 370	9 244	8 844	8 324	8 324	8 324	8 324	8 324	8 324	8 324	8 324
пр. Гагарина, 156	1 211	1 270	1 503	1 355	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325	1 325
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б	14 357	13 986	15 999	15 093	14 841	15 441	15 441	16 641	16 641	17 242	17 842	18 442
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а	5 387	5 337	6 112	5 625	5 742	6 308	6 579	6 579	6 579	6 579	6 579	6 579
пр. Гагарина, 97 (БМК)	1 907	1 805	1 958	1 990	1 835	2 619	3 483	3 483	3 483	3 483	3 483	3 483
"Вятская", ул. Голованова, 25-а	8 826	9 023	9 907	9 381	9 405	9 405	9 405	9 405	9 405	9 405	9 405	9 405
"Кварц", ул. Горная, 13-а	5 269	5 238	6 063	5 661	5 446	5 446	5 446	5 446	5 446	5 446	5 446	5 446
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15	5 284	5 155	5 618	5 436	5 534	5 534	5 634	5 634	5 634	5 634	5 634	5 634
ул. Радистов, 24	1 655	1 658	1 974	1 755	1 838	2 134	2 444	2 444	2 444	2 444	2 444	2 444
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б	147	179	161	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"Батумская, 5" ул. Углова, 7	1 949	2 043	9 604	2 129	8 775	8 775	8 775	8 775	8 775	8 775	8 775	8 775
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б	4 871	4 585	5 011	4 694	4 640	4 640	4 640	4 640	4 640	4 640	4 640	4 640
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	2 063	1 739	1 984	1 984	1 984	2 935	2 935	2 935	3 719	3 719
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22	1 394	1 339	1 498	1 478	1 339	1 339	1 339	1 339	1 520	1 661	1 661	1 661
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а	700	734	865	750	826	1 227	1 627	2 028	2 428	2 829	3 229	3 630
ул. Бориса Панина, 19-б	857	864	988	905	887	887	887	887	887	887	887	887
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а	541	553	636	592	628	628	628	628	628	628	628	628
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	190 173	193 373	220 993	216 220	208 641	215 623	222 043	224 360	225 825	227 011	228 745	229 171
ул. Генжиной, 37	164	160	103	151	0	0	0	0	0	0	0	0
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а	202	215	245	252	251	251	251	251	251	251	251	251
Березовая пойма	0	0	0	861	869	1 906	4 132	7 581	12 283	16 985	19 462	21 938
Казанское шоссе, д. 12	0	4 154	4 976	4 524	4 892	4 892	4 892	4 892	4 892	4 892	4 892	4 892
Космонавт Комарова д. 2Е	405	372	545	526	493	493	493	493	493	493	493	493
Арктическая, 20	339	343	407	326	384	384	384	384	384	384	384	384

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Академика Сахарова ул, 4 литер А "Академика Сахарова ул, 4А" (Кузнечиха, уч.4)	606	574	638	631	356	356	356	356	356	356	356	356
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"	370	427	725	633	700	700	700	700	700	700	700	700
ул. Федосеенко, 4а	0	200	256	252	242	242	242	242	242	242	242	242
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	0	0	0	0	0	248	590	590	590	590	590	590
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д	0	0	0	161	133	132	132	132	132	132	132	132
Ближнеконстантиново д Полевая ул, 8А "ул. Полевая, 8А"	479	488	552	511	483	483	483	483	483	483	483	483
Полевая, 2в "Новинки ул. Полевая, 2в"	0	0	179	179	604	604	604	604	604	604	604	604
Гребного канала наб, 1Ц "наб. Гребного канала, д. 1Ц"	6 065	3 802	4 161	6 378	4 893	4 893	4 893	4 893	4 893	4 893	4 893	4 893
Ботаническая ул, 9 литер а "Новинки, ул. Ботаническая, 9а"	0	0	38	38	111	111	111	111	111	111	111	111
Магистральная ул, 3 "Новинки ул. Магистральная, 3"	0	0	38	38	148	148	148	148	148	148	148	148
Приокская ул, 1/2 "Новинки ул Приокская ул, 1/2"	0	0	91	91	162	162	162	162	162	162	162	162
АО "Теплоэнерго" газ	533 837	527 653	590 376	559 070	553 144	562 124	580 074	597 029	610 750	622 247	629 816	636 195
АО "Теплоэнерго" уголь	139	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 9.9 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, Гкал

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»	124 140	118 683	139 944	126 305	128 685	131 746	133 059	141 725	141 725	141 725	141 725	141 725
Родионова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»	229 340	225 527	248 114	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	32 886	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139	26 139
К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"	55 869	53 654	61 061	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060	56 060
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"	66 000	69 483	78 060	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	21 409	21 409	21 409	21 409	21 409	21 409	21 409	21 409	21 409	21 409
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	10 437	10 437	10 437	10 437	10 437	10 437	10 437	10 437	10 437	10 437
Гагарина, д. 37, ОАО НИТЕЛ,	43 000	38 013	44 165	44 165	44 165	44 165	44 165	44 165	44 165	44 165	44 165	44 165
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	133 067	133 067	133 067	133 067

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	182 610	151 736	151 736	151 736	151 736	151 736	151 736	151 736	151 736	151 736
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	71 503	71 503	71 503	71 503	71 503	71 503	71 503	71 503	71 503	71 503
Чаадаева, 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	782	0	0
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	108 873	108 873	108 873	108 873	108 873	108 873	108 873	108 873	108 873	108 873
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,	49 321	49 321	49 321	49 321	24 661	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
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,76, ООО «Генерация тепла»	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350	675	0	0	0	0	0
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820	19 820
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, ООО «Генерация тепла»	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420	420
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	22 204	22 204	22 204	22 204	22 204	22 204	22 204	22 204	22 204	22 204
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 ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город	0	5 702	6 326	6 326	6 326	6 326	6 326	6 326	6 326	6 326	6 326	6 326
Котельная завода «Красный Якорь»	9 165	9 165	9 165	10 341	11 516	13 868	13 868	15 533	17 198	18 175	18 823	18 823
Котельная ПАО ПКТ Теплообменник	5 883	5 751	5 907	5 907	5 907	5 907	5 907	5 907	5 907	5 907	5 907	5 907
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	3 238	3 791	3 791	3 791	3 791	3 791	3 791	3 791	3 791	3 791	3 791

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ЗАО «Энергосетевая Компания», котельная больницы №37 (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3	75	79	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
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. Айвизовского, 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
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", Нижне-волжская 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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а	1 558	5 981	10 874	10 874	10 874	10 874	14 412	17 509	18 913	20 317	20 317	20 317
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»	7 847	17 579	30 372	36 942	45 390	56 490	73 915	85 318	94 711	94 711	94 711	94 711
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)	0	0	0	0	0	6 128	13 536	20 196	25 803	31 662	31 662	31 662
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	21 800	28 887	35 865	35 865
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"	0	17 910	17 910	17 910	17 910	17 910	17 910	17 910	17 910	17 910	17 910	17 910
Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"	0	0	0	12 909	12 909	12 909	12 909	12 909	12 909	12 909	12 909	12 909
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"	8 329	6 741	7 892	7 892	7 892	7 892	7 892	7 892	7 892	7 892	7 892	7 892
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"	1 542	1 620	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542	1 542
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1	4 621	14 313	16 596	16 596	16 596	16 596	16 596	16 596	16 596	16 596	16 596	16 596
Всего прочие	2 260 639	2 315 274	2 394 698	2 338 726	2 330 592	2 334 389	2 373 466	2 428 315	2 463 334	2 489 552	2 507 042	2 516 787

Таблица 9.10 – Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»	152,0	153,8	149,3	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	153,7	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	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"	153,1	153,1	154,5	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"	152,7	152,7	153,6	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"	154,3	154,3	150,9	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1
Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8
пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Гагарина, д. 37, ОАО НИТЕЛ,	156,5	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	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,	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Зайцева, 31в, ООО "КСК"	158,8	164,3	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6
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,	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3
Федосеевко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш,	170,2	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	0,0	0,0
Яблоневая, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,	162	162,0	162,0	162,0	162,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1
Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,	182,1	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,	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИПС,	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3
Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
Кима, д. 335, НПАП № 1,	160,3	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»	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,14б, ООО «Генерация тепла»	179,2	179,2	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»	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Профинтерн,76, ООО «Генерация тепла»	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»	172,5	172,5	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»	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 1б, ООО «Генерация тепла»	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,	153,6	153,6	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,	160,9	162,1	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9
Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город	0,0	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Котельная завода «Красный Якорь»	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Котельная ПАО ПКТ Теплообменник	153,1	144,8	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9
ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7
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	168,5	171,1	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ЗАО «Энергосетевая Компания», котельная больницы №37 (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3	183,6	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
АО "НМЖК", ул. Жирокомбината, 11	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
ГП НО "НПЭК", ул. Военных комиссаров, д. 2	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3	164,3
ЗАО "Гражданстрой-НН", Н-Волжская набережная, 17	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
ЗАО "Завод "Труд", ул. Ларина, 18	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
ЗАО "Энергосервис", ул. Ошарская, д. 63	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
ОАО "170 РЗ СОП", ул. Медицинская, д. 2	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8
ОАО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс", ул. Айвозовского, д. 10а	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9	167,9
ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт", ул. Коновалова, д. 6	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8	183,8
ОАО "Завод им.Г.И.Петровского", ул. Тургенева, д. 30	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
ОАО "Нижегородский текстиль", пер. Бойновский, 17	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
ОАО "РУМО", ул. Адмирала Нахимова, 13	157,5	157,5	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	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость", Нижне-волжская набережная, д. 8/7	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
ООО "РАСКО-Энергосервис", ул. Интернациональная, д.100	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
ООО "Росма", ул. Шапошникова, 15	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7
ООО "Санаторий им. ВЦСПС", 1-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
ООО "СнабСпецПром"	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН", ул. Кащенко, д. 9	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8	167,8
ООО фирма "Вика", Георгиевский съезд, 3	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6
ООО "Энергия", ул. Ильинская, д. 45А	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 114 ул. Федосеенко	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 18	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6	171,6
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №58 ул. Ижорская	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7	196,7
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 104 ул. Федосеенко	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 2	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №39 ул. Планетная	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1	208,1
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №68	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский"	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4	166,4
НПАП № 2 - филиал МП "Нижегородпассажиравтотранс",	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Родионова, 171												
ЗАО "Автоиспытания", ул. Октябрьской революции, д.43	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
ООО "Дом Торговли"	156,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	160,0	160,0	161,0	161,0	162,0
ООО "КМ Теплоресурс"	154,1	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	160,0	160,0	161,0	161,0	162,0
ООО "Коммунальщик-НН"	154,8	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	160,0	160,0	161,0	161,0	162,0
ПАО "Завод Красное Сормово"	0,0	166,5	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
Котельная «Инфекционная больница №23»	210,4	140,5	149,5	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
ЗАО «Энергосетевая Компания», котельная больницы №26, ул. Гнилицкая, д.105 (Гнилицы)	0,0	207,5	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4	197,4
Котельная ООО "КСК" по ул. Малозэтажная, 31а	158,4	171,5	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»	155,3	155,2	154,7	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
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
Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"	0,0	0,0	0,0	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	155,3	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1	184,1	159,0	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
Всего прочие	161,5	161,9	160,8	161,9	161,9	161,8	161,6	161,4	161,4	161,3	161,3	161,2

Таблица 9.11 – Расход условного топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, т у.т.

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»	18 870	18 253	20 899	19 461	19 828	20 299	20 502	21 837	21 837	21 837	21 837	21 837
Родионова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»	36 462	36 201	38 145	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	5 126	4 075	4 075	4 075	4 075	4 075	4 075	4 075	4 075	4 075
К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"	8 556	8 217	9 435	8 713	8 713	8 713	8 713	8 713	8 713	8 713	8 713	8 713
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"	10 076	10 607	11 992	10 144	10 144	10 144	10 144	10 144	10 144	10 144	10 144	10 144
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"	3 137	2 572	3 232	3 389	3 389	3 389	3 389	3 389	3 389	3 389	3 389	3 389
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,	1 845	1 845	1 845	1 845	1 845	1 845	1 845	1 845	1 845	1 845	1 845	1 845
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453	2 453
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898	1 898
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664	664
Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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» ,	1 233	1 233	1 637	1 637	1 637	1 637	1 637	1 637	1 637	1 637	1 637	1 637
Гагарина, д. 37, ОАО НИТЕЛ,	6 730	6 067	7 049	7 049	7 049	7 049	6 912	6 912	6 912	6 912	6 912	6 912
Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова,	21 833	21 833	21 833	21 833	21 833	21 833	21 833	21 605	21 605	21 605	21 605	21 605
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348
Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,	3 220	3 220	3 220	3 220	3 220	3 220	3 220	3 220	3 220	3 220	3 220	3 220
Зайцева, 31в, ООО "КСК"	24 599	27 047	30 424	25 280	25 280	25 280	25 280	25 280	25 280	25 280	25 280	25 280
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,	10 778	10 778	10 778	10 778	10 778	10 778	10 778	10 778	10 778	10 778	10 778	10 778
Федосеенко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш,	12 547	12 156	12 156	12 156	12 156	12 156	12 156	12 156	12 156	12 156	12 156	12 156
Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	247	247	247	247	247	247	247	247	247	123	0	0
Яблоневая, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120	1 120
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,	937	937	937	937	937	937	937	937	937	937	937	937
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,	16 754	16 754	16 754	16 754	16 754	16 754	16 754	16 754	16 754	16 754	16 754	16 754
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,	7 989	7 989	7 989	7 989	3 994	0	0	0	0	0	0	0
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,	17 270	17 270	17 270	17 270	17 270	17 270	17 270	17 270	17 270	17 270	17 270	17 270
Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,	6 140	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,	6 456	5 932	5 932	5 932	5 932	5 932	5 932	5 932	5 932	5 932	5 932	5 932
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221
Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656	656
Кима, д. 335, НПАП № 1,	1 697	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»	35 576	35 576	35 576	35 576	35 576	35 576	35 576	35 576	35 576	35 576	35 576	35 576
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»	3 029	3 029	3 029	3 029	3 029	3 029	3 029	3 029	3 029	3 029	3 029	3 029
Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»	404	404	404	404	404	404	404	369	369	369	369	369
Профинтерна,76, ООО «Генерация тепла»	237	237	237	237	237	237	118	0	0	0	0	0
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459	3 459
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 1б, ООО «Генерация тепла»	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
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,	3 174	3 174	3 405	3 405	3 405	3 405	3 405	3 405	3 405	3 405	3 405	3 405
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,	3 056	2 762	2 775	2 775	2 775	2 775	2 775	2 775	2 775	2 775	2 775	2 775
Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город	0	913	1 013	1 013	1 013	1 013	1 013	1 013	1 013	1 013	1 013	1 013

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Котельная завода «Красный Якорь»	1 479	1 479	1 479	1 668	1 858	2 237	2 237	2 506	2 774	2 932	3 037	3 037
Котельная ПАО ПКТ Теплообменник	901	833	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998
ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10	5 652	5 652	5 652	5 652	5 652	5 652	5 652	5 652	5 652	5 652	5 652	5 652
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	621	554	649	649	649	649	649	649	649	649	649	649
ЗАО «Энергосетевая Компания», котельная больницы №37 (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3	14	12	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
АО "НМЖК", ул. Жирокомбината, 11	31 614	31 614	31 614	31 614	31 614	31 614	31 614	31 614	31 614	31 614	31 614	31 614
ГП НО "НПЭК", ул. Военных комиссаров, д. 2	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323	323
ЗАО "Гражданстрой-НН", Н-Волжская набережная, 17	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414	414
ЗАО "Завод "Труд", ул. Ларина, 18	616	616	616	616	616	616	616	616	616	616	616	616
ЗАО "Энергосервис", ул. Ошарская, д. 63	2 607	2 607	2 607	2 607	2 607	2 607	2 607	2 607	2 607	2 607	2 607	2 607
ОАО "170 РЗ СОП", ул. Медицинская, д. 2	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130	2 130
ОАО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс", ул. Айвовозовского, д. 10а	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650	1 650
ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт", ул. Коновалова, д. 6	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447
ОАО "Завод им.Г.И.Петровского", ул. Тургенева, д. 30	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
ОАО "Нижегородский текстиль", пер. Бойновский, 17	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203
ООО "ЗЕНИТ ЭНЕРГО" (ООО "Автобан"), Краснозвездная, д. 37	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437	1 437
ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость", Нижне-волжская набережная, д. 8/7	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
ООО "РАСКО-Энергосервис", ул. Интернациональная, д.100	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193	2 193
ООО "Росма", ул. Шапошникова, 15	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
ООО "Санаторий им. ВЦСПС", 1-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
ООО "СнабСпецПром"	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455	455
ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН", ул. Кащенко, д. 9	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407
ООО фирма "Вика", Георгиевский съезд, 3	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
ООО "Энергия", ул. Ильинская, д. 45А	313	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	10 548	10 548	10 548	10 548	10 548	10 548	10 548	10 548	10 548	10 548	10 548	10 548
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 114 ул. Федосеенко	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884	884
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 18	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430	430
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №58 ул. Ижорская	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 104 ул. Федосеенко	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684	1 684
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 2	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №39 ул. Планетная	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536	536
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №68	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский"	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
НПАП № 2 - филиал МП "Нижегородпассажиравтотранс", ул. Родионова, 171	1 086	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812	812
ЗАО "Автоиспытания", ул. Октябрьской революции, д.43	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198
ООО "Дом Торговли"	324	326	326	326	326	326	326	332	332	334	334	336
ООО "КМ Теплоресурс"	730	741	741	741	741	741	741	758	758	763	763	767
ООО "Коммунальщик-НН"	507	512	512	512	512	512	512	524	524	527	527	530
ПАО "Завод Красное Сормово"	0	8 086	7 589	7 589	7 589	7 589	7 589	7 589	7 589	7 589	7 589	7 589
Котельная «Инфекционная больница №23»	203	75	86	92	92	92	92	92	92	92	92	92
ЗАО «Энергосетевая Компания», котельная больницы №26, ул. Гнилицкая, д.105 (Гнилицы)	0	27	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а	247	1 026	1 708	1 708	1 708	1 708	2 264	2 750	2 971	3 191	3 191	3 191
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»	1 218	2 728	4 700	5 725	7 034	8 754	11 455	13 222	14 677	14 677	14 677	14 677
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)	0	0	0	0	0	952	2 102	3 136	4 007	4 916	4 916	4 916
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	3 385	4 486	5 569	5 569
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"	0	2 781	2 781	2 781	2 781	2 781	2 781	2 781	2 781	2 781	2 781	2 781
Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"	0	0	0	2 005	2 005	2 005	2 005	2 005	2 005	2 005	2 005	2 005
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"	1 288	1 042	1 226	1 261	1 261	1 261	1 261	1 261	1 261	1 261	1 261	1 261
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"	243	255	243	243	243	243	243	243	243	243	243	243
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1	851	2 276	2 723	2 723	2 723	2 723	2 723	2 723	2 723	2 723	2 723	2 723
Всего прочие	365 078	374 731	384 952	378 648	377 247	377 712	383 643	392 013	397 460	401 548	404 265	405 789

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	17 911	16 633	16 947	17 350	17 523	18 664	18 664	18 664	18 664	18 664
Родионова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»	31 157	31 155	32 680	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	4 231	3 363	3 363	3 363	3 363	3 363	3 363	3 363	3 363	3 363
К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"	7 313	7 023	8 088	7 469	7 469	7 469	7 469	7 469	7 469	7 469	7 469	7 469
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"	8 612	9 066	10 266	8 684	8 684	8 684	8 684	8 684	8 684	8 684	8 684	8 684
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"	2 681	2 198	2 762	2 896	2 896	2 896	2 896	2 896	2 896	2 896	2 896	2 896
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303	303
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,	2 097	2 097	2 097	2 097	2 097	2 097	2 097	2 097	2 097	2 097	2 097	2 097
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,	1 622	1 622	1 622	1 622	1 622	1 622	1 622	1 622	1 622	1 622	1 622	1 622
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567	567
Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,	1 054	1 054	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399	1 399
Гагарина, д. 37, ОАО НИТЕЛ,	5 752	5 369	6 238	6 238	6 238	6 238	6 117	6 117	6 117	6 117	6 117	6 117
Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова,	18 661	18 661	18 661	18 661	18 661	18 661	18 661	18 465	18 465	18 465	18 465	18 465
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298
Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752	2 752
Зайцева, 31в, ООО "КСК"	21 025	23 113	26 080	21 607	21 607	21 607	21 607	21 607	21 607	21 607	21 607	21 607
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,	9 212	9 212	9 212	9 212	9 212	9 212	9 212	9 212	9 212	9 212	9 212	9 212
Федосеенко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш,	10 724	10 390	10 390	10 390	10 390	10 390	10 390	10 390	10 390	10 390	10 390	10 390
Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	211	211	211	211	211	211	211	211	211	105	0	0
Яблоневая, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод+,	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801	801
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,	14 319	14 319	14 319	14 319	14 319	14 319	14 319	14 319	14 319	14 319	14 319	14 319
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,	6 828	6 828	6 828	6 828	3 414	0	0	0	0	0	0	0
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,	14 761	14 761	14 761	14 761	14 761	14 761	14 761	14 761	14 761	14 761	14 761	14 761
Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,	5 248	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460	2 460
Котельная АО ВБД Ларина, 19,	5 518	5 070	5 070	5 070	5 070	5 070	5 070	5 070	5 070	5 070	5 070	5 070
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189
Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Кима, д. 335, НПАП № 1,	1 450	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»	30 407	30 407	30 407	30 407	30 407	30 407	30 407	30 407	30 407	30 407	30 407	30 407
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589	2 589
Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»	346	346	346	346	346	346	346	316	316	316	316	316
Профинтерна,76, ООО «Генерация тепла»	202	202	202	202	202	202	101	0	0	0	0	0
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»	2 956	2 956	2 956	2 956	2 956	2 956	2 956	2 956	2 956	2 956	2 956	2 956
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 1б, ООО «Генерация тепла»	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36
Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,	2 712	2 712	3 023	3 023	3 023	3 023	3 023	3 023	3 023	3 023	3 023	3 023
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,	2 612	2 361	2 372	2 372	2 372	2 372	2 372	2 372	2 372	2 372	2 372	2 372
Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город	0	791	878	866	866	866	866	866	866	866	866	866
Котельная завода «Красный Якорь»	1 264	1 264	1 264	1 426	1 588	1 912	1 912	2 142	2 371	2 506	2 595	2 595
Котельная ПАО ПКТ Теплообменник	770	737	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883
ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831	4 831
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	531	490	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574
ЗАО «Энергосетевая Компания», котельная больницы №37 (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3	12	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
АО "НМЖК", ул. Жирокомбината, 11	27 020	27 020	27 020	27 020	27 020	27 020	27 020	27 020	27 020	27 020	27 020	27 020
ГП НО "НПЭК", ул. Военных комиссаров, д. 2	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
ЗАО "Гражданстрой-НН", Н-Волжская набережная, 17	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354
ЗАО "Завод "Труд", ул. Ларина,18	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	526
ЗАО "Энергосервис", ул. Ошарская, д. 63	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228	2 228
ОАО "170 РЗ СОП", ул. Медицинская, д. 2	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821
ОАО "ВВПКП "Оборонпромкомплекс", ул. Айвозовского, д. 10а	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410	1 410
ОАО "Волговятмашэлектроснабсбыт", ул. Коновалова, д. 6	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382	382
ОАО "Завод им.Г.И.Петровского", ул. Тургенева, д. 30	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213
ОАО "Нижегородский текстиль", пер. Бойновский, 17	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
ООО "ЗЕНИТ ЭНЕРГО" (ООО "Автобан"), Краснозвездная, д. 37	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228
ООО "Оздоровительный комплекс "Молодость", Нижне-волжская набережная, д. 8/7	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187	187
ООО "РАСКО-Энергосервис", ул. Интернациональная, д.100	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874
ООО "Росма", ул. Шапошникова, 15	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ООО "Санаторий им. ВЦСПС", 1-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
ООО "СнабСпецПром"	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389
ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН", ул. Кащенко, д. 9	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348
ООО фирма "Вика", Георгиевский съезд, 3	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
ООО "Энергия", ул. Ильинская, д. 45А	267	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	9 015	9 015	9 015	9 015	9 015	9 015	9 015	9 015	9 015	9 015	9 015	9 015
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 114 ул. Федосеенко	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 18	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №58 ул. Ижорская	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405	405
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 104 ул. Федосеенко	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440	1 440
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 2	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №39 ул. Планетная	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458	458
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №68	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский"	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
НПАП № 2 - филиал МП "Нижегородпассажиравтотранс", ул. Родионова, 171	928	694	694	694	694	694	694	694	694	694	694	694
ЗАО "Автоиспытания", ул. Октябрьской революции, д.43	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170
ООО "Дом Торговли"	277	278	278	278	278	278	278	284	284	286	286	287
ООО "КМ Теплоресурс"	628	633	633	633	633	633	633	648	648	652	652	656
ООО "Коммунальщик-НН"	435	437	437	437	437	437	437	448	448	451	451	453
ПАО "Завод Красное Сормово"	0	6 911	6 486	6 486	6 486	6 486	6 486	6 486	6 486	6 486	6 486	6 486
Котельная «Инфекционная больница №23»	173	64	74	79	79	79	79	79	79	79	79	79
ЗАО «Энергосетевая Компания», котельная больницы №26, ул. Гнилицкая, д.105 (Гнилицы)	0	23	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а	211	877	1 464	1 460	1 460	1 460	1 935	2 351	2 539	2 728	2 728	2 728
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»	1 041	2 332	4 026	4 893	6 012	7 482	9 790	11 301	12 545	12 545	12 545	12 545
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)	0	0	0	0	0	813	1 796	2 680	3 424	4 202	4 202	4 202
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	2 893	3 834	4 760	4 760
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"	0	2 377	2 377	2 377	2 377	2 377	2 377	2 377	2 377	2 377	2 377	2 377
Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"	0	0	0	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713	1 713
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"	1 101	891	1 048	1 078	1 078	1 078	1 078	1 078	1 078	1 078	1 078	1 078
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"	207	218	207	207	207	207	207	207	207	207	207	207
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1	727	1 962	2 333	2 328	2 328	2 328	2 328	2 328	2 328	2 328	2 328	2 328

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Котельная	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего прочие	312 042	320 835	329 517	323 923	322 726	323 123	328 188	335 342	339 998	343 491	345 814	347 116

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.

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 2023 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 2023 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 2021 году в городе Нижний Новгород преобладающим видом топлива является природный газ. На его долю приходится 99,9% суммарного потребления топлива, на до-

лю мазута – 0,1%.

9.5 Приоритетное направление развития топливного баланса города

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.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижний Новгород представлены в таблице 9.13, прогнозные значения расходов условного топлива – в таблице 9.14.

Таблица 9.13 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижний Новгород, млн. м³/ тыс. т н.т.

ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Автозаводская ТЭЦ, котельная "Ленинская"	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	779,6	810,9	904,2	810,0	810,0	810,0	810,0	810,0	810,0	810,0	810,0	810,0
	Мазут	0,1	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сормовская ТЭЦ	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	314,0	294,9	373,4	373,4	373,4	373,4	372,9	372,2	371,1	370,5	369,7	369,3
	Мазут	1,1	1,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Котельные АО "Теплоэнерго"	Уголь	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Природный газ	0,2	0,2	0,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные прочих тепло-снабжающих организаций	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	313,1	321,4	330,1	324,7	323,5	323,9	329,0	336,2	340,9	344,4	346,7	348,0
	Мазут	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 в поселении	Уголь	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Природный газ	1 406,8	1 427,3	1 607,9	1 508,3	1 507,0	1 507,4	1 511,9	1 518,4	1 522,0	1 524,8	1 526,4	1 527,3
	Мазут	1,5	1,8	2,1	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

Таблица 9.14 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижний Новгород, тыс. т у.т.

ТСО	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Автозаводская ТЭЦ, котельная "Ленинская"	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	908,1	948,8	1 055,0	958,7	965,5	965,5	965,5	965,5	965,5	965,5	965,5	965,5
	Мазут	0,1	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Сормовская ТЭЦ	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	365,9	343,6	435,2	435,2	435,2	435,2	434,5	433,7	432,5	431,7	430,9	430,3
	Мазут	1,5	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Котельные АО "Теплоэнерго"	Уголь	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Природный газ	0,5	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Мазут	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельные прочих тепло-снабжающих организаций	Уголь	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	364,7	374,4	384,6	378,3	376,9	377,3	383,3	391,6	397,1	401,1	403,9	405,4
	Мазут	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Всего в поселении	Уголь	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Природный газ	1 639,2	1 667,2	1 875,3	1 772,8	1 778,2	1 778,6	1 783,9	1 791,4	1 795,7	1 799,0	1 800,8	1 801,8
	Мазут	2,0	2,5	2,9	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1

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	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 001-01.01 Источники теплоснабжения. Сормовская ТЭЦ									
Всего капитальные затраты	304 842	200 399	0	0	0	0	0	0	0
НДС	60 968	40 080	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	365 810	240 479	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	365 810	606 289	606 289	606 289	606 289	606 289	606 289	606 289	606 289
Подгруппа проектов 001-01.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"									
Всего капитальные затраты	304 842	200 399	0	0	0	0	0	0	0
НДС	60 968	40 080	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	365 810	240 479	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	365 810	606 289	606 289	606 289	606 289	606 289	606 289	606 289	606 289
Проект 001-01.01.03.001 "Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)"									
Всего капитальные затраты	45 930	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	9 186	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	55 116	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.002 "Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)"									
Всего капитальные затраты	0	27 536	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	5 507	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	33 044	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.003 "Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)"									
Всего капитальные затраты	0	2 607	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	521	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	3 128	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.004 "Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)"									
Всего капитальные затраты	26 674	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 335	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	32 009	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.005 "Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)"									
Всего капитальные затраты	36 432	64 730	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 286	12 946	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	43 718	77 675	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.006 "Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)"									
Всего капитальные затраты	0	4 723	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	945	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	5 668	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Проект 001-01.01.03.007 "Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)"									
Всего капитальные затраты	8 399	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 680	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	10 079	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.008 "Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час (Сормовская ТЭЦ)"									
Всего капитальные затраты	91 214	95 200	0	0	0	0	0	0	0
НДС	18 243	19 040	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	109 457	114 240	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.009 "Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)"									
Всего капитальные затраты	45 596	5 603	0	0	0	0	0	0	0
НДС	9 119	1 121	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	54 715	6 724	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.010 "Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети "									
Всего капитальные затраты	44 687	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	8 937	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	53 624	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-01.01.03.011 "Продление паркового ресурса ТГ4 на Сормовской ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	5 910	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 182	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	7 092	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 10.2 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб.

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 001-02.01 Источники теплоснабжения. Котельные в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго»									
Всего капитальные затраты	385 566	1 598 155	378 965	1 094 505	497 171	126 300	0	0	0
НДС	77 113	319 631	75 793	218 901	99 434	25 260	0	0	0
Всего смета проекта	462 679	1 917 786	454 758	1 313 406	596 605	151 559	0	0	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	462 679	2 380 465	2 835 222	4 148 628	4 745 233	4 896 793	4 896 793	4 896 793	4 896 793
Подгруппа проектов 001-02.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"									
Всего капитальные затраты	25 421	265 750	91 636	289 000	28 000	0	0	0	0
НДС	5 084	53 150	18 327	57 800	5 600	0	0	0	0
Всего смета проекта	30 506	318 899	109 963	346 800	33 600	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	30 506	349 405	459 368	806 168	839 768	839 768	839 768	839 768	839 768
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"									
Всего капитальные затраты	3 228	56 206	0	0	0	0	0	0	0
НДС	646	11 241	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	3 874	67 447	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.002 "Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д"									

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	11 306	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 261	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	13 567	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.010 "Строительство блочно-модульной котельной №2 расположенной по адресу: г. Н.Новгород, Советский район, у деревни Кузнециха, участок №4"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.012 "Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская"									
Всего капитальные затраты	3 323	100 000	67 636	0	0	0	0	0	0
НДС	665	20 000	13 527	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	3 987	120 000	81 163	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.013 "Строительство котельной на ул. Премудрова (существующая котельная Премудрова, 12а выводится из эксплуатации)"									
Всего капитальные затраты	0	0	20 000	252 000	28 000	0	0	0	0
НДС	0	0	4 000	50 400	5 600	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	24 000	302 400	33 600	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.014 "Строительство котельной на ул. Дачная"									
Всего капитальные затраты	0	0	4 000	37 000	0	0	0	0	0
НДС	0	0	800	7 400	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	4 800	44 400	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.015 "Строительство котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3"									
Всего капитальные затраты	6 286	99 350	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 257	19 870	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	7 543	119 221	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.016 "Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Дальняя, 1/29В"									
Всего капитальные затраты	1 279	10 193	0	0	0	0	0	0	0
НДС	256	2 039	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1 535	12 232	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-02.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"									
Всего капитальные затраты	120 203	582 471	228 800	755 300	400 190	63 963	0	0	0
НДС	24 041	116 494	45 760	151 060	80 038	12 793	0	0	0
Всего смета проекта	144 243	698 966	274 560	906 360	480 228	76 756	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	144 243	843 209	1 117 769	2 024 129	2 504 356	2 581 112	2 581 112	2 581 112	2 581 112
Проект 001-02.01.02.001 "Реконструкция котельной по адресу: Нижегородская область, Богородский муниципальный район, сельское поселение Новинский сельсовет, поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1"									
Всего капитальные затраты	4 534	29 570	0	0	0	0	0	0	0
НДС	907	5 914	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	5 440	35 484	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Проект 001-02.01.02.002 "Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"									
Всего капитальные затраты	0	14 349	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2 870	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	17 219	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.003 "Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"									
Всего капитальные затраты	0	138 604	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	27 721	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	166 325	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.004 "Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"									
Всего капитальные затраты	0	18 750	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	3 750	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	22 500	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.005 "Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"									
Всего капитальные затраты	0	31 027	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	6 205	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	37 232	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.006 "Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"									
Всего капитальные затраты	0	39 196	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	7 839	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	47 035	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.007 "Реконструкция кот.НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	374 190	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	74 838	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	449 028	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.008 "Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"									
Всего капитальные затраты	0	31 552	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	6 310	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	37 863	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.009 "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"									
Всего капитальные затраты	0	0	8 200	73 800	0	0	0	0	0
НДС	0	0	1 640	14 760	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	9 840	88 560	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.011 "Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой"									

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
мощности"									
Всего капитальные затраты	0	31 552	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	6 310	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	37 863	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.012 "Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	43 963	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	8 793	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	52 756	0	0	0
Проект 001-02.01.02.013 "Реконструкция котельной жилого комплекса по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-125 "Ряжск-Касимов-Муром-Нижний Новгород""									
Всего капитальные затраты	29 580	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 916	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	35 496	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.014 "Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А"									
Всего капитальные затраты	31 097	82 809	0	0	0	0	0	0	0
НДС	6 219	16 562	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	37 316	99 371	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.015 "Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7"									
Всего капитальные затраты	43 989	161 562	0	0	0	0	0	0	0
НДС	8 798	32 312	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	52 786	193 875	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.017 "Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий ВЦСПС""									
Всего капитальные затраты	0	1 000	17 600	0	0	0	0	0	0
НДС	0	200	3 520	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1 200	21 120	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.018 "Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий Нижегородский""									
Всего капитальные затраты	0	2 500	22 500	0	0	0	0	0	0
НДС	0	500	4 500	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	3 000	27 000	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.019 "Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, к.п.Зеленый город Санаторий Ройка"									
Всего капитальные затраты	0	0	500	10 000	0	0	0	0	0
НДС	0	0	100	2 000	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	600	12 000	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.020 "Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Металлистов, 46"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	1 500	25 000	0	0	0	0
НДС	0	0	0	300	5 000	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	1 800	30 000	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.021 "Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Нижне-Волжская набережная, 2а"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	1 000	20 000	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	0	0	0	0	200	4 000	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	1 200	24 000	0	0	0
Проект 001-02.01.02.023 "Строительство котельной пр-т Гагарина, 178-б с когенерационной установкой"									
Всего капитальные затраты	905	0	180 000	570 000	0	0	0	0	0
НДС	181	0	36 000	114 000	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1 085	0	216 000	684 000	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.024 "Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"									
Всего капитальные затраты	10 099	0	0	100 000	0	0	0	0	0
НДС	2 020	0	0	20 000	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	12 118	0	0	120 000	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-02.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"									
Всего капитальные затраты	239 942	749 934	58 529	50 205	68 981	62 336	0	0	0
НДС	47 988	149 987	11 706	10 041	13 796	12 467	0	0	0
Всего смета проекта	287 930	899 921	70 235	60 246	82 777	74 803	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	287 930	1 187 851	1 258 086	1 318 331	1 401 109	1 475 912	1 475 912	1 475 912	1 475 912
Проект 001-02.01.03.012 "Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская,5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"									
Всего капитальные затраты	0	63 031	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	12 606	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	75 638	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.013 "Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"									
Всего капитальные затраты	0	156 931	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	31 386	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	188 317	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.014 "Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности"									
Всего капитальные затраты	0	13 814	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	2 763	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	16 577	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.015 "Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч "									
Всего капитальные затраты	0	16 561	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	3 312	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	19 873	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.016 "Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности "									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.017 "Модернизация котельной по адресу: город Нижний Новгород, ул. Климовская, 86а"									

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	36 000	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 200	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	43 200	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.018 "Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Тихорецкая, 3в"									
Всего капитальные затраты	0	22 500	2 500	0	0	0	0	0	0
НДС	0	4 500	500	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	27 000	3 000	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.020 "Техническое перевооружение котлов ПТВМ-100 на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, 5"									
Всего капитальные затраты	145 664	403 108	0	0	32 448	33 746	0	0	0
НДС	29 133	80 622	0	0	6 490	6 749	0	0	0
Всего смета проекта	174 797	483 729	0	0	38 938	40 495	0	0	0
Проект 001-02.01.03.021 "Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5"									
Всего капитальные затраты	1 664	23 615	0	0	0	0	0	0	0
НДС	333	4 723	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1 997	28 338	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.022 "Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП"									
Всего капитальные затраты	0	23 174	24 101	17 000	2 000	0	0	0	0
НДС	0	4 635	4 820	3 400	400	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	27 809	28 921	20 400	2 400	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.023 "Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго""									
Всего капитальные затраты	26 875	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 375	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	32 250	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.024 "Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП"									
Всего капитальные затраты	0	6 261	6 511	6 772	7 043	0	0	0	0
НДС	0	1 252	1 302	1 354	1 409	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	7 513	7 813	8 126	8 451	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.025 "Строительство, техническое перевооружение, модернизация объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования"									
Всего капитальные затраты	7 519	10 939	15 017	15 617	16 242	16 892	0	0	0
НДС	1 504	2 188	3 003	3 123	3 248	3 378	0	0	0
Всего смета проекта	9 022	13 127	18 020	18 741	19 490	20 270	0	0	0
Проект 001-02.01.03.026 "Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных"									
Всего капитальные затраты	7 307	10 000	10 400	10 816	11 249	11 699	0	0	0
НДС	1 461	2 000	2 080	2 163	2 250	2 340	0	0	0
Всего смета проекта	8 768	12 000	12 480	12 979	13 498	14 038	0	0	0
Проект 001-02.01.03.027 "Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго""									
Всего капитальные затраты	14 913	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 983	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего смета проекта	17 895	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-02.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"									
Всего капитальные затраты	148 419	4 639	50 912	0	3 000	32 000	0	0	0
НДС	29 684	928	10 182	0	600	6 400	0	0	0
Всего смета проекта	178 103	5 566	61 094	0	3 600	38 400	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	178 103	183 669	244 764	244 764	248 364	286 764	286 764	286 764	286 764
Проект 001-02.01.04.004 "Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.005 "Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"									
Всего капитальные затраты	2 319	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	464	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	2 783	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.006 "Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.007 "Переключение потребителей с котельной по адресу ул. 3-я Ямская, 7 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"									
Всего капитальные затраты	16 518	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 304	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	19 822	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.008 "Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"									
Всего капитальные затраты	0	3 639	35 912	0	0	0	0	0	0
НДС	0	728	7 182	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	4 366	43 094	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.009 "Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Горького, 113/30 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"									
Всего капитальные затраты	15 919	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 184	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	19 102	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.010 "Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Белинского, 32 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"									
Всего капитальные затраты	17 556	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 511	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	21 068	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.014 "Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	66 965	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	13 393	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	80 357	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Проект 001-02.01.04.015 "Переключение объектов с котельной ОАО "НАЗ "Сокол" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	3 000	32 000	0	0	0
НДС	0	0	0	0	600	6 400	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	3 600	38 400	0	0	0
Проект 001-02.01.04.016 "Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"									
Всего капитальные затраты	29 142	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	5 828	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	34 970	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.017 "Переключение нагрузки от котельной Кремль, корпус 3а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.04.018 "Переключение нагрузки с котельной ул. Горького, 65-д на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"									
Всего капитальные затраты	0	1 000	15 000	0	0	0	0	0	0
НДС	0	200	3 000	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1 200	18 000	0	0	0	0	0	0

Таблица 10.3 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Автозаводской ТЭЦ в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Группа проектов 002-01.01 Источники теплоснабжения. Автозаводская ТЭЦ												
Всего капитальные затраты	221 172	239 554	238 360	291 740	311 855	370 456	0	0	0	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	44 234	47 911	47 672	58 348	62 371	74 091	0	0	0	254 237	254 237	338 983
Всего смета проекта	265 406	287 465	286 032	350 088	374 226	444 547	0	0	0	1 525 424	1 525 424	2 033 898
Всего смета группы проектов накопленным итогом	265 406	552 871	838 903	1 188 991	1 563 217	2 007 764	2 007 764	2 007 764	2 007 764	3 533 188	5 058 612	7 092 510
Подгруппа проектов 002-01.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"												
Всего капитальные затраты	221 172	239 554	238 360	291 740	311 855	370 456	0	0	0	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	44 234	47 911	47 672	58 348	62 371	74 091	0	0	0	254 237	254 237	338 983
Всего смета проекта	265 406	287 465	286 032	350 088	374 226	444 547	0	0	0	1 525 424	1 525 424	2 033 898
Всего смета категории проектов накопленным итогом	265 406	552 871	838 903	1 188 991	1 563 217	2 007 764	2 007 764	2 007 764	2 007 764	3 533 188	5 058 612	7 092 510
Проект 002-01.01.04.001 "Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)"												
Всего капитальные затраты	221 172	239 554	238 360	291 740	311 855	370 456	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
НДС	44 234	47 911	47 672	58 348	62 371	74 091	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	265 406	287 465	286 032	350 088	374 226	444 547	0	0	0	0	0	0
Проект 002-01.01.04.002 "Строительство ПГУ-440"												
Всего капитальные затраты	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	254 237	254 237	338 983
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 525 424	1 525 424	2 033 898

Таблица 10.4 Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 002-02.01 Источники теплоснабжения. Котельные в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»									
Всего капитальные затраты	153 626	9 924	10 135	28 022	13 500	13 500	13 500	0	0
НДС	30 725	1 985	2 027	5 604	2 700	2 700	2 700	0	0
Всего смета проекта	184 351	11 909	12 162	33 626	16 200	16 200	16 200	0	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	184 351	196 260	208 422	242 048	258 248	274 448	290 648	290 648	290 648
Подгруппа проектов 002-02.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"									
Всего капитальные затраты	153 626	9 924	10 135	28 022	13 500	13 500	13 500	0	0
НДС	30 725	1 985	2 027	5 604	2 700	2 700	2 700	0	0
Всего смета проекта	184 351	11 909	12 162	33 626	16 200	16 200	16 200	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	184 351	196 260	208 422	242 048	258 248	274 448	290 648	290 648	290 648
Проект 002-02.01.04.003 "Модернизация котельной Северная с увеличением мощности за счет переключения существующей нагрузки 75,8 Гкал/ч с Ленинградской трассы ТИ Автозаводская ТЭЦ на котельную «Северная»"									
Всего капитальные затраты	143 702	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	28 740	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	172 443	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 002-02.01.04.011 "Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")"									
Всего капитальные затраты	9 924	9 924	9 924	0	0	0	0	0	0
НДС	1 985	1 985	1 985	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	11 909	11 909	11 909	0	0	0	0	0	0
Проект 002-02.01.04.012 "Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	13 500	13 500	13 500	13 500	0	0
НДС	0	0	0	2 700	2 700	2 700	2 700	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	16 200	16 200	16 200	16 200	0	0
Проект 002-02.01.04.013 "Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла"									
Всего капитальные затраты	0	0	211	14 522	0	0	0	0	0
НДС	0	0	42	2 904	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	254	17 426	0	0	0	0	0

Таблица 10.5 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», тыс. руб.

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 003.01 Источники теплоснабжения. Котельные ООО «Нижновтеплоэнерго»									
Всего капитальные затраты	0	0	0	126 822	29 593	19 729	126 822	0	0
НДС	0	0	0	25 364	5 919	3 946	25 364	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	152 186	35 512	23 675	152 186	0	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	0	0	0	152 186	187 698	211 373	363 559	363 559	363 559
Подгруппа проектов 003.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	126 822	29 593	19 729	126 822	0	0
НДС	0	0	0	25 364	5 919	3 946	25 364	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	152 186	35 512	23 675	152 186	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	0	0	0	152 186	187 698	211 373	363 559	363 559	363 559
Проект 003.01.02.010 "Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,1946 (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго""									
Всего капитальные затраты	0	0	0	126 822	0	0	126 822	0	0
НДС	0	0	0	25 364	0	0	25 364	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	152 186	0	0	152 186	0	0
Проект 003.01.02.022 "Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая,14 ООО "Нижновтеплоэнерго""									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	29 593	19 729	0	0	0
НДС	0	0	0	0	5 919	3 946	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	35 512	23 675	0	0	0

Таблица 10.6 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «СТН-Энергосети», тыс. руб.

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 004.01 Источники теплоснабжения. Котельные ООО «СТН-Энергосети»									
Всего капитальные затраты	0	128 393	0	140 020	0	112 237	0	122 402	0
НДС	0	25 679	0	28 004	0	22 447	0	24 480	0
Всего смета проекта	0	154 071	0	168 024	0	134 684	0	146 882	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	0	154 071	154 071	322 095	322 095	456 780	456 780	603 662	603 662
Подгруппа проектов 004.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"									
Всего капитальные затраты	0	128 393	0	140 020	0	112 237	0	122 402	0
НДС	0	25 679	0	28 004	0	22 447	0	24 480	0
Всего смета проекта	0	154 071	0	168 024	0	134 684	0	146 882	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего смета категории проектов накопленным итогом	0	154 071	154 071	322 095	322 095	456 780	456 780	603 662	603 662
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 "									
Всего капитальные затраты	0	128 393	0	140 020	0	112 237	0	122 402	0
НДС	0	25 679	0	28 004	0	22 447	0	24 480	0
Всего смета проекта	0	154 071	0	168 024	0	134 684	0	146 882	0

Таблица 10.7 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «КСК», тыс. руб.

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 005.01 Источники теплоснабжения. Котельные ООО «КСК»									
Всего капитальные затраты	12 500	17 020	38 212	53 053	8 333	12 377	0	0	0
НДС	2 500	3 404	7 642	10 611	1 667	2 475	0	0	0
Всего смета проекта	15 000	20 424	45 854	63 664	10 000	14 852	0	0	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	15 000	35 424	81 278	144 942	154 942	169 794	169 794	169 794	169 794
Подгруппа проектов 005.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"									
Всего капитальные затраты	0	13 520	28 122	29 246	0	0	0	0	0
НДС	0	2 704	5 624	5 849	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	16 224	33 746	35 096	0	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	0	16 224	49 970	85 066	85 066	85 066	85 066	85 066	85 066
Проект 005.01.01.009 "Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 2600кВт - 2 шт., Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 1000кВт - 2 шт. (2-5 очереди)"									
Всего капитальные затраты	0	13 520	28 122	29 246	0	0	0	0	0
НДС	0	2 704	5 624	5 849	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	16 224	33 746	35 096	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"									
Всего капитальные затраты	12 500	3 500	10 090	23 807	8 333	12 377	0	0	0
НДС	2 500	700	2 018	4 761	1 667	2 475	0	0	0
Всего смета проекта	15 000	4 200	12 108	28 568	10 000	14 852	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	15 000	19 200	31 308	59 876	69 876	84 728	84 728	84 728	84 728
Проект 005.01.03.019 "Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в."									
Всего капитальные затраты	12 500	3 500	10 090	23 807	8 333	12 377	0	0	0
НДС	2 500	700	2 018	4 761	1 667	2 475	0	0	0
Всего смета проекта	15 000	4 200	12 108	28 568	10 000	14 852	0	0	0

Таблица 10.8- Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных прочих теплоснабжающих организаций, тыс. руб.

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 100.01 Источники теплоснабжения. Котельные прочих теплоснабжающих организаций									
Всего капитальные затраты	329 614	513 570	385 178	50 000	0	0	0	0	0
НДС	65 923	102 714	77 036	10 000	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	395 537	616 284	462 213	60 000	0	0	0	0	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	395 537	1 011 821	1 474 034	1 534 034	1 534 034	1 534 034	1 534 034	1 534 034	1 534 034
Подгруппа проектов 100.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"									
Всего капитальные затраты	329 614	513 570	385 178	0	0	0	0	0	0
НДС	65 923	102 714	77 036	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	395 537	616 284	462 213	0	0	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	395 537	1 011 821	1 474 034	1 474 034	1 474 034	1 474 034	1 474 034	1 474 034	1 474 034
Проект 100.01.01.004 "Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч"									
Всего капитальные затраты	307 479	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	61 496	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	368 975	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 100.01.01.005 "Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч"									
Всего капитальные затраты	0	513 570	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	102 714	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	616 284	0	0	0	0	0	0	0
Проект 100.01.01.006 "Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч"									
Всего капитальные затраты	0	0	385 178	0	0	0	0	0	0
НДС	0	0	77 036	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	462 213	0	0	0	0	0	0
Проект 100.01.01.007 "Строительство газовой котельной по ул. лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч"									
Всего капитальные затраты	22 135	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	4 427	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	26 563	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 100.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	50 000	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	10 000	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	60 000	0	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	0	0	0	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000	60 000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
гом									
Проект 100.01.02.016 "Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	50 000	0	0	0	0	0
НДС	0	0	0	10 000	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	60 000	0	0	0	0	0

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	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Группа проектов 000.01 Источники теплоснабжения. Город Нижний Новгород												
Всего капитальные затраты	1 407 320	2 707 014	1 050 849	1 784 162	860 452	654 598	140 322	122 402	0	1 281 257	1 271 187	1 694 915
НДС	281 464	541 403	210 170	356 832	172 090	130 920	28 064	24 480	0	256 251	254 237	338 983
Всего смета проекта	1 688 784	3 248 417	1 261 019	2 140 995	1 032 542	785 518	168 386	146 882	0	1 537 508	1 525 424	2 033 898
Всего смета группы проектов накопленным итогом	1 688 784	4 937 201	6 198 220	8 339 215	9 371 757	10 157 275	10 325 661	10 472 544	10 472 544	12 010 051	13 535 475	15 569 373
Подгруппа проектов 000.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"												
Всего капитальные затраты	355 036	921 232	504 935	458 267	28 000	112 237	0	122 402	0	0	0	0
НДС	71 007	184 246	100 987	91 653	5 600	22 447	0	24 480	0	0	0	0
Всего смета проекта	426 043	1 105 479	605 922	549 920	33 600	134 684	0	146 882	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	426 043	1 531 521	2 137 444	2 687 364	2 720 964	2 855 648	2 855 648	3 002 530	3 002 530	3 002 530	3 002 530	3 002 530
Подгруппа проектов 000.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"												
Всего капитальные затраты	120 203	582 471	228 800	932 122	429 783	83 692	126 822	0	0	0	0	0
НДС	24 041	116 494	45 760	186 424	85 957	16 738	25 364	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	144 243	698 966	274 560	1 118 546	515 739	100 431	152 186	0	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	144 243	843 209	1 117 769	2 236 315	2 752 054	2 852 485	3 004 672	3 004 672	3 004 672	3 004 672	3 004 672	3 004 672
Подгруппа проектов 000.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"												
Всего капитальные затраты	557 284	953 833	68 619	74 012	77 314	74 713	0	0	0	10 070	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Сметы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ты												
НДС	111 457	190 767	13 724	14 802	15 463	14 943	0	0	0	2 014	0	0
Всего смета проекта	668 740	1 144 600	82 343	88 814	92 777	89 655	0	0	0	12 084	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	668 740	1 813 340	1 895 683	1 984 497	2 077 274	2 166 929	2 166 929	2 166 929	2 166 929	2 179 013	2 179 013	2 179 013
Подгруппа проектов 000.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"												
Всего капитальные затраты	374 798	249 478	248 495	319 762	325 355	383 956	13 500	0	0	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	74 960	49 896	49 699	63 952	65 071	76 791	2 700	0	0	254 237	254 237	338 983
Всего смета проекта	449 757	299 373	298 194	383 714	390 426	460 747	16 200	0	0	1 525 424	1 525 424	2 033 898
Всего смета категории проектов накопленным итогом	449 757	749 131	1 047 325	1 431 039	1 821 465	2 282 213	2 298 413	2 298 413	2 298 413	3 823 837	5 349 261	7 383 159

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.

Таблица 10.10 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для г. Нижний Новгород, тыс. руб.

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа проектов 000.02 "Тепловые сети и сооружения на них" для г.Нижний Новгород									
Всего капитальные затраты	4 977 490	6 877 755	6 152 105	2 222 979	2 836 776	1 935 537	384 476	1 470 426	64 365
Непредвиденные затраты	18 204	12 244	7 218	8 525	7 681	0	0	0	0
НДС	999 136	1 379 173	1 231 865	446 301	568 892	387 107	76 895	294 085	12 873
Всего смета проекта	5 994 829	8 269 172	7 391 190	2 677 805	3 413 348	2 322 644	461 372	1 764 511	77 238
Всего смета проекта накопленным итогом	5 994 829	14 264 001	21 655 191	24 332 996	27 746 344	30 068 988	30 530 360	32 294 871	32 372 110
Подгруппа проектов 000.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"									
Всего капитальные затраты	372 662	264 081	55 996	17 527	24 133	12 570	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	74 532	52 816	11 199	3 505	4 827	2 514	0	0	0
Всего смета проекта	447 194	316 897	67 196	21 032	28 960	15 084	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	447 194	764 092	831 287	852 319	881 279	896 363	896 363	896 363	896 363
Подгруппа проектов 000.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"									
Всего капитальные затраты	203 968	107 973	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	40 794	21 595	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	244 761	129 568	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	244 761	374 329	374 329	374 329	374 329	374 329	374 329	374 329	374 329
Подгруппа проектов 000.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"									
Всего капитальные затраты	3 828 670	5 883 341	5 867 506	2 061 351	2 644 709	1 888 470	384 476	1 470 426	64 365
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	765 734	1 176 668	1 173 501	412 270	528 942	377 694	76 895	294 085	12 873
Всего смета проекта	4 594 404	7 060 009	7 041 007	2 473 622	3 173 651	2 266 164	461 372	1 764 511	77 238
Всего смета проекта накопленным итогом	4 594 404	11 654 413	18 695 420	21 169 042	24 342 693	26 608 856	27 070 228	28 834 740	28 911 978
Подгруппа проектов 000.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"									
Всего капитальные затраты	394 501	403 201	48 724	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	78 900	80 640	9 745	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	473 401	483 841	58 469	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	473 401	957 243	1 015 711	1 015 711	1 015 711	1 015 711	1 015 711	1 015 711	1 015 711
Подгруппа проектов 000.02.08 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов"									
Всего капитальные затраты	80 183	41 660	114 883	42 682	43 264	34 497	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	16 037	8 332	22 977	8 536	8 653	6 899	0	0	0
Всего смета проекта	96 220	49 992	137 859	51 218	51 917	41 397	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	96 220	146 212	284 071	335 289	387 206	428 603	428 603	428 603	428 603
Подгруппа проектов 000.02.09 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района"									
Всего капитальные затраты	97 506	177 499	64 996	101 419	124 670	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	18 204	12 244	7 218	8 525	7 681	0	0	0	0
НДС	23 139	39 122	14 443	21 989	26 471	0	0	0	0
Всего смета проекта	138 848	228 865	86 659	131 933	158 821	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	138 848	367 713	454 372	586 305	745 126	745 126	745 126	745 126	745 126
Группа проектов 001.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия АО «Теплоэнерго»									
Всего капитальные затраты	1 506 807	2 156 953	1 227 774	1 572 245	1 519 360	1 390 420	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	301 361	431 391	245 555	314 449	303 872	278 084	0	0	0
Всего смета проекта	1 808 168	2 588 344	1 473 328	1 886 694	1 823 232	1 668 504	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	1 808 168	4 396 512	5 869 840	7 756 535	9 579 767	11 248 271	11 248 271	11 248 271	11 248 271
Подгруппа проектов 001.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"									
Всего капитальные затраты	225 570	134 947	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	45 114	26 989	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	270 684	161 936	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	270 684	432 621	432 621	432 621	432 621	432 621	432 621	432 621	432 621
Подгруппа проектов 001.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"									
Всего капитальные затраты	154 267	100 246	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	30 853	20 049	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	185 120	120 295	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	185 120	305 415	305 415	305 415	305 415	305 415	305 415	305 415	305 415
Подгруппа проектов 001.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"									
Всего капитальные затраты	667 945	1 541 283	1 181 234	1 529 564	1 476 096	1 355 923	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	133 589	308 257	236 247	305 913	295 219	271 185	0	0	0
Всего смета проекта	801 534	1 849 540	1 417 480	1 835 476	1 771 315	1 627 108	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	801 534	2 651 074	4 068 555	5 904 031	7 675 346	9 302 454	9 302 454	9 302 454	9 302 454
Подгруппа проектов 001.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"									
Всего капитальные затраты	394 501	354 477	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	78 900	70 895	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	473 401	425 373	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	473 401	898 774	898 774	898 774	898 774	898 774	898 774	898 774	898 774
Подгруппа проектов 001.02.08 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов"									
Всего капитальные затраты	64 523	26 000	46 540	42 682	43 264	34 497	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	12 905	5 200	9 308	8 536	8 653	6 899	0	0	0
Всего смета проекта	77 428	31 200	55 848	51 218	51 917	41 397	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	77 428	108 628	164 476	215 694	267 611	309 008	309 008	309 008	309 008
Группа проектов 002.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»									
Всего капитальные затраты	3 439 756	4 630 630	4 783 415	638 343	1 293 283	532 547	384 476	1 470 426	64 365
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	691 589	929 748	958 127	129 374	260 194	106 509	76 895	294 085	12 873
Всего смета проекта	4 149 548	5 572 623	5 748 761	776 241	1 561 157	639 056	461 372	1 764 511	77 238
Всего смета проекта накопленным итогом	4 149 548	9 722 171	15 470 932	16 247 173	17 808 330	18 447 386	18 908 758	20 673 269	20 750 508
Подгруппа проектов 002.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"									
Всего капитальные затраты	131 824	103 346	32 146	5 136	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	26 365	20 669	6 429	1 027	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	158 189	124 016	38 576	6 163	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	158 189	282 205	320 781	326 944	326 944	326 944	326 944	326 944	326 944
Подгруппа проектов 002.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"									
Всего капитальные затраты	49 701	7 728	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
НДС	9 940	1 546	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	59 641	9 273	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	59 641	68 914	68 914	68 914	68 914	68 914	68 914	68 914	68 914
Подгруппа проектов 002.02.03 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса"									
Всего капитальные затраты	3 160 725	4 342 057	4 686 272	531 788	1 168 613	532 547	384 476	1 470 426	64 365
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	632 145	868 411	937 254	106 358	233 723	106 509	76 895	294 085	12 873
Всего смета проекта	3 792 870	5 210 469	5 623 527	638 145	1 402 336	639 056	461 372	1 764 511	77 238
Всего смета проекта накопленным итогом	3 792 870	9 003 339	14 626 865	15 265 011	16 667 346	17 306 402	17 767 774	19 532 286	19 609 524
Подгруппа проектов 002.02.09 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района"									
Всего капитальные затраты	97 506	177 499	64 996	101 419	124 670	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	18 204	12 244	7 218	8 525	7 681	0	0	0	0
НДС	23 139	39 122	14 443	21 989	26 471	0	0	0	0
Всего смета проекта	138 848	228 865	86 659	131 933	158 821	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	138 848	367 713	454 372	586 305	745 126	745 126	745 126	745 126	745 126
Группа проектов 002-01.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ООО «Автозаводская ТЭЦ» в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»;									
Всего капитальные затраты	43 828	75 871	28 710	27 820	24 369	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	16 595	9 195	6 130	6 317	4 671	0	0	0	0
НДС	12 086	17 012	6 968	6 827	5 808	0	0	0	0
Всего смета проекта	72 508	102 078	41 808	40 964	34 848	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	72 508	174 586	216 394	257 358	292 206	292 206	292 206	292 206	292 206
Подгруппа проектов 002-01.02.09 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ""									
Всего капитальные затраты	43 828	75 871	28 710	27 820	24 369	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	16 595	9 195	6 130	6 317	4 671	0	0	0	0
НДС	12 086	17 012	6 968	6 827	5 808	0	0	0	0
Всего смета проекта	72 508	102 078	41 808	40 964	34 848	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	72 508	174 586	216 394	257 358	292 206	292 206	292 206	292 206	292 206
Группа проектов 002-02.02 "Тепловые сети и сооружения на них" ООО «Теплосети» - в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»									
Всего капитальные затраты	3 395 928	4 554 759	4 754 705	610 523	1 268 914	532 547	384 476	1 470 426	64 365
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	679 503	912 736	951 159	122 547	254 386	106 509	76 895	294 085	12 873
Всего смета проекта	4 077 040	5 470 545	5 706 953	735 277	1 526 309	639 056	461 372	1 764 511	77 238
Всего смета проекта накопленным итогом	4 077 040	9 547 585	15 254 538	15 989 815	17 516 124	18 155 180	18 616 552	20 381 063	20 458 302
Подгруппа проектов 002-02.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"									
Всего капитальные затраты	131 824	103 346	32 146	5 136	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	26 365	20 669	6 429	1 027	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	158 189	124 016	38 576	6 163	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	158 189	282 205	320 781	326 944	326 944	326 944	326 944	326 944	326 944
Подгруппа проектов 002-02.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"									
Всего капитальные затраты	49 701	7 728	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	9 940	1 546	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	59 641	9 273	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	59 641	68 914	68 914	68 914	68 914	68 914	68 914	68 914	68 914
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"									
тепловой энергии в том числе за счет ликвидации котельных									

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего капитальные затраты	3 160 725	4 342 057	4 686 272	531 788	1 168 613	532 547	384 476	1 470 426	64 365
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	632 145	868 411	937 254	106 358	233 723	106 509	76 895	294 085	12 873
Всего смета проекта	3 792 870	5 210 469	5 623 527	638 145	1 402 336	639 056	461 372	1 764 511	77 238
Всего смета проекта накопленным итогом	3 792 870	9 003 339	14 626 865	15 265 011	16 667 346	17 306 402	17 767 774	19 532 286	19 609 524
Подгруппа проектов 002-02.02.09 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района , выполняемые ООО «Теплосети»"									
Всего капитальные затраты	53 678	101 628	36 286	73 599	100 301	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	1 609	3 049	1 088	2 208	3 010	0	0	0	0
НДС	11 053	22 110	7 475	15 162	20 663	0	0	0	0
Всего смета проекта	66 340	126 787	44 851	90 969	123 973	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	66 340	193 127	237 978	328 947	452 920	452 920	452 920	452 920	452 920
Группа проектов 003.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго»									
Всего капитальные затраты	15 660	64 384	117 066	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 132	12 877	23 413	0	0	0	0	0	0
Всего смета	18 792	77 261	140 480	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	18 792	96 053	236 533	236 533	236 533	236 533	236 533	236 533	236 533
Подгруппа проектов 003.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"									
Всего капитальные затраты	0	48 724	48 724	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	9 745	9 745	0	0	0	0	0	0
Всего смета	0	58 469	58 469	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	0	58 469	116 938	116 938	116 938	116 938	116 938	116 938	116 938
Подгруппа проектов 003.02.08 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов"									
Всего капитальные затраты	15 660	15 660	68 343	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 132	3 132	13 669	0	0	0	0	0	0
Всего смета	18 792	18 792	82 011	0	0	0	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	18 792	37 584	119 595	119 595	119 595	119 595	119 595	119 595	119 595
Группа проектов 004.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «Коммунальная сетевая компания»									
Всего капитальные затраты	15 268	25 788	23 850	12 391	24 133	12 570	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 054	5 158	4 770	2 478	4 827	2 514	0	0	0
Всего смета	18 321	30 945	28 620	14 869	28 960	15 084	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	18 321	49 266	77 886	92 755	121 715	136 799	136 799	136 799	136 799
Подгруппа проектов 004.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"									
Всего капитальные затраты	15 268	25 788	23 850	12 391	24 133	12 570	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 054	5 158	4 770	2 478	4 827	2 514	0	0	0
Всего смета	18 321	30 945	28 620	14 869	28 960	15 084	0	0	0
Всего смета накопленным итогом	18 321	49 266	77 886	92 755	121 715	136 799	136 799	136 799	136 799

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.

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Подгруппа проектов 002.02.09 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района»									
Всего капитальные затраты	97 506	177 499	64 996	101 419	124 670	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	18 204	12 244	7 218	8 525	7 681	0	0	0	0
НДС	23 139	39 122	14 443	21 989	26 471	0	0	0	0
Всего смета проекта	138 848	228 865	86 659	131 933	158 821	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	138 848	367 713	454 372	586 305	745 126	745 126	745 126	745 126	745 126
Подгруппа проектов 002-01.02.09 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ""									
Всего капитальные затраты	43 828	75 871	28 710	27 820	24 369	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	16 595	9 195	6 130	6 317	4 671	0	0	0	0
НДС	12 086	17 012	6 968	6 827	5 808	0	0	0	0
Всего смета проекта	72 508	102 078	41 808	40 964	34 848	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	72 508	174 586	216 394	257 358	292 206	292 206	292 206	292 206	292 206
Подгруппа проектов 002-02.02.09 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района, выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	53 678	101 628	36 286	73 599	100 301	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	1 609	3 049	1 088	2 208	3 010	0	0	0	0
НДС	11 053	22 110	7 475	15 162	20 663	0	0	0	0
Всего смета проекта	66 340	126 787	44 851	90 969	123 973	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	66 340	193 127	237 978	328 947	452 920	452 920	452 920	452 920	452 920
Подгруппа проектов 002-02.02.09.1 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-6», выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	13 951	19 337	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	419	580	0	0	0	0	0	0	0
НДС	2 874	3 983	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	17 244	23 901	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-02.02.09.2 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-9», выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	14 912	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	447	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 072	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	18 432	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-02.02.09.3 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-13», выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	4 233	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	127	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	872	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	5 231	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-02.02.09.4 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-25», выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	6 733	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	202	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 387	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	8 322	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Подгруппа проектов 002-02.02.09.5 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-12», выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	5 701	4 384	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	171	132	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 169	2 078	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	7 041	6 593	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-02.02.09.6 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-1», выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	3 569	20 627	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	107	619	0	0	0	0	0	0	0
НДС	735	4 249	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	4 411	25 495	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-02.02.09.7 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-7», выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	1 082	0	3 215	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	32	0	96	0	0	0	0	0	0
НДС	223	0	662	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1 337	0	3 974	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-02.02.09.8 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-5», выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	1 882	0	21 182	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	56	0	635	0	0	0	0	0	0
НДС	388	0	4 364	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	2 326	0	26 182	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-02.02.09.9 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС МСК-10», выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	1 615	55 770	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	48	1 673	0	0	0	0	0	0	0
НДС	333	11 489	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1 996	68 931	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-02.02.09.10 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-4», выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	0	1 203	0	33 410	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	36	0	1 002	0	0	0	0	0
НДС	0	248	0	6 883	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	1 487	0	41 295	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-02.02.09.11 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-6», выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	0	307	9 142	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	9	274	0	0	0	0	0	0
НДС	0	63	1 883	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	380	11 300	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-02.02.09.12 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-2», выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	0	0	1 361	37 214	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	41	1 116	0	0	0	0	0
НДС	0	0	280	7 666	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	1 682	45 996	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Подгруппа проектов 002-02.02.09.13 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-4», выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	0	0	1 386	0	33 488	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	42	0	1 005	0	0	0	0
НДС	0	0	286	0	6 899	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	1 713	0	41 391	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-02.02.09.14 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-7», выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	0	0	0	1 017	31 355	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	31	941	0	0	0	0
НДС	0	0	0	210	6 459	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	1 257	38 755	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-02.02.09.15 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-15», выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	0	0	0	370	8 527	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	11	256	0	0	0	0
НДС	0	0	0	76	1 757	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	458	10 540	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-02.02.09.16 «Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-28», выполняемые ООО «Теплосети»»									
Всего капитальные затраты	0	0	0	1 588	26 931	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	48	808	0	0	0	0
НДС	0	0	0	327	5 548	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	1 963	33 287	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-01.02.09.17 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-6", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	4679	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	2005	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 337	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	8 021	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-01.02.09.18 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-12", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	5 808	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	301	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 222	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	7 331	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-01.02.09.19 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-2", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	0	1451	1465	12 568	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	622	628	2 306	0	0	0	0	0
НДС	0	414	419	2 974	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	2 487	2 512	17 848	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-01.02.09.20 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-4", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	0	1451	1465	10 404	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	622	628	1 932	0	0	0	0	0
НДС	0	414	419	2 467	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	2 487	2 512	14 803	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Подгруппа проектов 002-01.02.09.21 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-7", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	0	0	1464	1616	10 886	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	628	693	2 530	0	0	0	0
НДС	0	0	418	462	2 683	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	2 510	2 771	16 099	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-01.02.09.22 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-15", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	0	0	1464	1616	2 884	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	628	693	176	0	0	0	0
НДС	0	0	418	462	612	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	2 510	2 771	3 672	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-01.02.09.23 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-28", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	0	0	1464	1616	10 599	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	628	693	1 965	0	0	0	0
НДС	0	0	418	462	2 513	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	2 510	2 771	15 077	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-01.02.09.24 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-1, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	26 362	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	11298	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	7 532	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	45 192	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-01.02.09.25 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-4, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	1 424	1451	15 122	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	610	622	2 062	0	0	0	0	0	0
НДС	407	415	3 437	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	2 441	2 488	20 621	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-01.02.09.26 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-6, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	1 424	1451	6 266	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	610	622	928	0	0	0	0	0	0
НДС	407	415	1 439	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	2 441	2 488	8 633	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-01.02.09.27 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-7, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	1 353	29 228	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	580	862	0	0	0	0	0	0	0
НДС	387	6 017	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	2 320	36 107	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002-01.02.09.28 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СП-5, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	1 353	11628	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	580	4984	0	0	0	0	0	0	0
НДС	387	3 322	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	2 320	19 934	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Подгруппа проектов 002-01.02.09.29 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС МСК-10, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	1 425	29 211	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	611	861	0	0	0	0	0	0	0
НДС	407	6 015	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	2 442	36 087	0	0	0	0	0	0	0

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
Проекты 001.02.09 "Объемы мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС										
Всего капитальные затраты	0	81504	213187	213248	0	0	0	0	0	0
НДС	0	20376	53297	53312	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	101880	266484	266559	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	0	101880	368364	634923	634 923	634 923	634 923	634 923	634 923	634 923

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.

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	2031	2032	2033
Суммарный эффект	0,0	0,0	0,0	399,5	498,6	829,1	931,1	1 005,5	1 085,0	1 184,9	1 293,0	1 422,7	1 614,1
Кап. вложения в ценах соответствующих лет без НДС	0,00	533,98	1602,79	429,88	1094,50	500,17	158,30	0,00	0,00	0,00	10,07	0,00	0,00
Сальдо денежного потока	0,0	-534,0	-1 602,8	-30,4	-595,9	328,9	772,8	1 005,5	1 085,0	1 184,9	1 283,0	1 422,7	1 614,1
Коэффициент дисконтирования	1,00	1,12	1,25	1,40	1,57	1,76	1,97	2,21	2,48	2,77	3,11	3,48	3,90
Дисконтированный денежный поток (DCF)	0,0	-476,8	-1277,7	-21,6	-378,7	186,6	391,5	454,8	438,2	427,3	413,1	409,0	414,3
NPV	0,0	-476,8	-1754,5	-1776,1	-2154,9	-1968,3	-1576,7	-1121,9	-683,7	-256,4	156,7	565,7	980,0

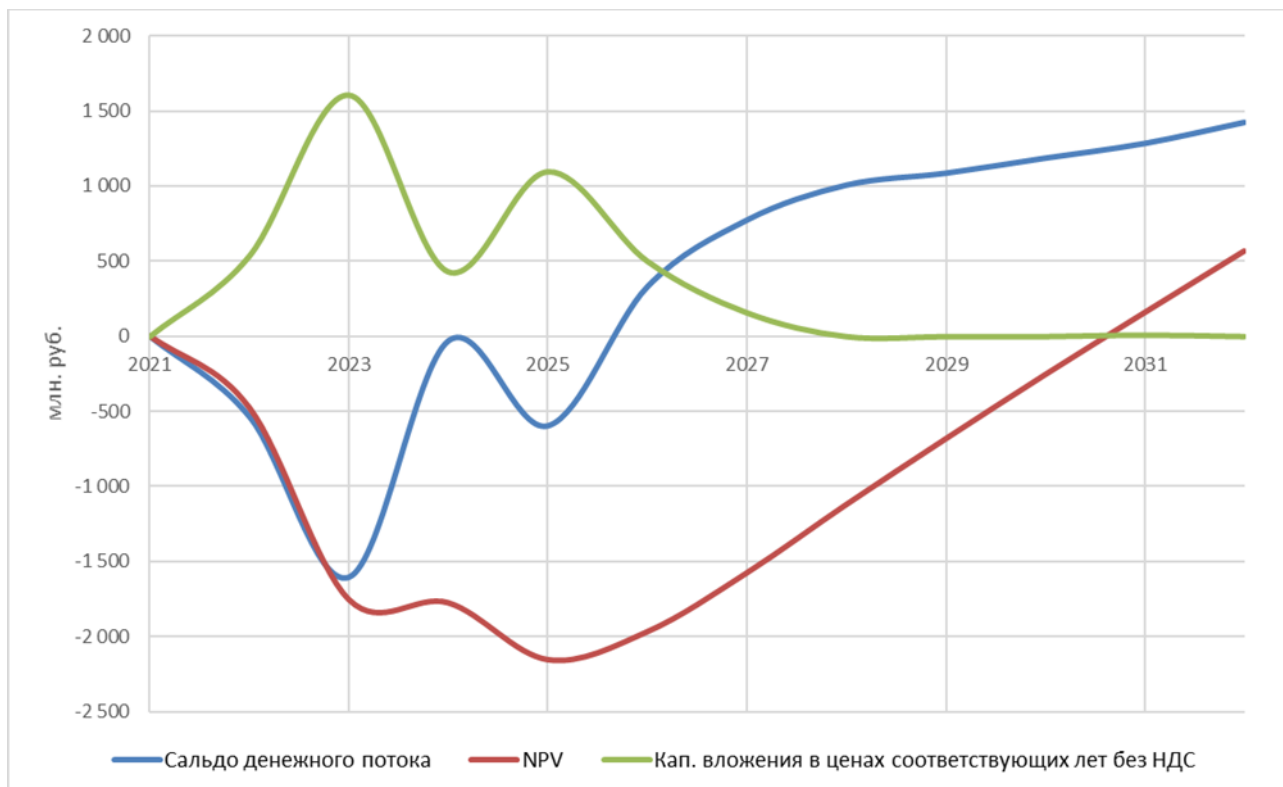


Рисунок 10.1 - Результаты оценки эффективности полного состава проектов в зоне АО «Теплоэнерго»

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 9 годам (до 2030 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 25,0% 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	%	25,0%	25,0%	25,0%
1	Статические показатели				
	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.01.2018 г.) (РВР)	лет	19,0	12,5	-
2	Дисконтные показатели				
2.1	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	тыс.руб.	-3 161 937	-301 725	--19 697 130
2.2	Внутренняя норма доходности проекта (IRR)	%	16,2%	5,45%	-
2.3	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (с момента осуществления инвестиций - 01.01.2013 г.) (DPBP)	лет	нет	9,9	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») - не окупаются.
- инвестиции ООО «АТЭЦ» без учета строительства блока ПГУ окупаются в течении 12,5 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 объем 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
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.2	Техническое перевооружение основного бойлера № 1,2 и пикового бойлера №1 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>

№ про-екта	Состав проекта	Источник финансирования
1.3	Техническое перевооружение основного бойлера № 3,4 и пикового бойлера №2 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.4	Техническое перевооружение аккумуляторного бака ст.№ 4 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.5	Замена вакуумного деаэратора ст №1 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.6	Техническое перевооружение питательного трубопровода от ПЭН ст.№4,5 до котлов ст.№3,4 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.7	Замена сетевых насосов (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.8	Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.9	Разработка проекта и установка водогрейного котла номинальной тепловой мощностью 50 Гкал/час (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.10	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
1.11	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
2.1	Продление паркового ресурса ТГ4 на Сормовской ТЭЦ	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
3.1	Строительство ПГУ-440	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
4.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	<i>Собственные / Заемные средства</i>
4.2	Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.3	Строительство проектируемой котельной ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети» (№48.1 по генплану) ООО "Инградстрой" тепловой мощностью 103,2 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.4	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.5	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.6	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.7	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.8	Строительство двух котельных №4 (тепловой нагрузкой 0,86 Гкал/ч) и №5 (тепловой нагрузкой 2,45 Гкал/ч) ООО "Виктория НН"	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.9	Строительство котельной в районе ул. Малоэтажная (Юг-2) ООО "КСК" в составе котлов Vitomax LW тип M62C 2600кВт - 2 шт., Vitomax LW тип M62C 5200кВт - 3 шт., Vitomax 200-LW тип M64A 10000кВт - 2 шт. (2-5 очереди)	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.10	Строительство блочно-модульной котельной №2 расположенной по адресу: г. Н.Новгород, Советский район, у деревни Кузнечиха, участок №4	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.11	Модернизация котельной пер. Мотальный, д.8 (установка новой БМК, существующая котельная выводится из эксплуатации).	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
4.12	Строительство блочно-модульной котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Канавинский район, в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.13	Строительство котельной на ул. Премудрова (существующая котельная Премудрова, 12а выводится из эксплуатации)	<i>Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>
4.14	Строительство котельной на ул. Дачная	<i>Собственные (плата за подключение к</i>

№ про-екта	Состав проекта	Источник финансирования
		системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.15	Строительство котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
4.16	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Дальняя, 1/29В	Собственные (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Заемные средства
5.1	Реконструкция котельной по адресу: Нижегородская область, Богородский муниципальный район, сельское поселение Новинский сельсовет, поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1	Собственные / Заемные средства
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. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.7	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)
6.8	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)
6.9	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)
6.10	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	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.11	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,194б (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго"	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.12	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.13	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)
6.14	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)
6.15	Реконструкция котельной жилого комплекса по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-125 "Ряжск-Касимов-Муром-Нижний Новгород"	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.16	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
6.17	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения)
7.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом.	Собственные / Заемные средства

№ про-екта	Состав проекта	Источник финансирования
	П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	
7.2	Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
7.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
7.4	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. 3-я Ямская, 7 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
7.5	Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
7.6	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Горького, 113/30 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
7.7	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Белинского, 32 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.2	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.3	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.4	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	<i>Собственные / Заемные средства</i>
8.5	Модернизация котельной по адресу: город Нижний Новгород, ул. Климовская, 86а	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.1	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.2	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.3	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Тихорецкая, 3в	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.4	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий ВЦСПС"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.5	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий Нижегородский"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.6	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, к.п.Зеленый город Санаторий Ройка	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.7	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Металлистов, 4б	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.8	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.9	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в.	<i>Собственные / Заемные средства</i>
9.10	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская,8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла"	<i>Собственные средства/заемные средства</i>
10.1	Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	<i>Собственные / Заемные средства</i>
10.2	Переключение объектов с котельной ОАО "НАЗ "Сокол" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	<i>Собственные / Заемные средства</i>
11.1	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
11.2	Переключение нагрузки от котельной Кремль, корпус 3а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
11.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Горького, 65-д на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
12.1	Техническое перевооружение котлов ПТВМ-100 на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, 5	<i>Собственные / Заемные средства</i>
12.2	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	<i>Собственные / Заемные средства</i>

№ про-екта	Состав проекта	Источник финансирования
12.3	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	<i>Собственные / Заемные средства</i>
12.4	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
12.5	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	Собственные / Заемные средства
12.6	Строительство, техническое перевооружение, модернизация объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	Собственные / Заемные средства
12.7	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	Собственные / Заемные средства
12.8	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	Собственные / Заемные средства
13.1	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая, 14 ООО "Нижновтепло-энерго"	<i>Собственные / Заемные средства</i>
13.2	Строительство котельной пр-т Гагарина, 178-б с когенерационной установкой	<i>Собственные / Заемные средства</i>
13.3	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	<i>Собственные / Заемные средства</i>
14.1	Вывод из эксплуатации котельной Профинтерна, 7б, ООО «Генерация тепла», переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2024 г.	<i>Собственные средства/заемные средства</i>

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.

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
Подгруппа 1 – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Собственные средства (плата за подключение к системе теплоснабжения) / Собственные / Заемные средства
Подгруппа 2 – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	Собственные / Заемные средства
Подгруппа 3. - 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
Подгруппа 4 – 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
Подгруппа 5 – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	Собственные / Заемные средства
Подгруппа 6 – подгруппа проектов строительства новых насосных станций	Собственные / Заемные средства
Подгруппа 7 – подгруппа проектов реконструкции насосных станций	Собственные / Заемные средства
Подгруппа 8 – 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
Подгруппа 9 – 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 (изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района) /бюджетные средства (перевод потребителей с открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытую систему горячего водоснабжения)

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 2023 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
97	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
58	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 ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
119	Котельная АО «Завод «Электромаш» - Федосеенко ул., 64	АО «Завод «Электромаш»	ИСТОЧНИК			
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
88	Котельная - Пугачева ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
10	Котельная - Базарная ул., 6	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
92	Котельная - Римского-Корсакова ул., 50	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
108	Котельная - Федосеенко ул., 89А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
98	Котельная - Станиславского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	3	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
33	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 ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
34	Котельная - Гаугеля ул., 25	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
20	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
12	Котельная - Баренца ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	7	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
112	Котельная - Энгельса ул., 1В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	8	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
83	Котельная - Планетная ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	9	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
67	Котельная - Меднолитейная ул., 1Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	10	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
80	Котельная - Общественный пер., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	11	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
43	Котельная - Дубравная ул., 17	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	12	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
11	Котельная - Баранова ул., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	14	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
145	Котельная № 1 Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ» - Чаадаева ул., 10В	Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ» АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
60	Котельная - Красных Зорь ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	16	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
74	Котельная - Николая Гастелло ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	17	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
36	Котельная - Героев пр-т, 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	18	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
63	Котельная - Лесной Городок ул., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	19	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
109	Котельная - Чкалова ул., 9Г	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	20	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
55	Котельная - Июльских Дней ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	21	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
5	Котельная - Академика Баха ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
57	Котельная - Климовская ул., 86А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	22	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
100	Котельная - Таллинская ул., 15В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	23	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
25	Котельная - Вольская ул., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	24	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
103	Котельная «15-й квартал» - Тихорецкая ул., 3В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	25	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
53	Котельная - Знаменская ул., 5Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	26	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
54	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
70	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 ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
3	Сормовская ТЭЦ - Коминтерна ул., 45к1	Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
107	Котельная - Федосеенко ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	32	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
110	Котельная - Чкалова ул., 37А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	33	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
72	Котельная - Невельская ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	34	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
89	Котельная - Путейская ул., 31А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	35	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
111	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
68	Котельная - Металлистов ул., 4Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	38	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
71	Котельная - Московское ш., 219А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	39	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
82	Котельная - Памирская ул., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	40	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
87	Котельная - Премудрова ул., 12А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	41	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
81	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
37	Котельная - Геройская ул., 11А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	43	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне дея-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
62	Котельная - Ленина пр-т, 51к10	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	44	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
23	Нагорная теплоцентраль (НТЦ) - Ветеринарная ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	45	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
64	Котельная - Максима Горького ул., 65Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
18	Котельная «Кардиоцентр» - Ванеева ул., 209Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
42	Котельная - Донецкая ул., 9В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	46	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
99	Котельная - Суевинская ул., 21	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	47	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
84	Котельная - Плотничный пер., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	48	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
15	Котельная - Бойновский пер., 9Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	49	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
86	Котельная - Почтовый съезд, 2 / Рождественская ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	50	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
95	Котельная - Рождественская ул., 40А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	52	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
96	Котельная - Соревнования ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	55	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
39	Котельная - Гребешковский Откос ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
69	Котельная - Минаева ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	56	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
16	Котельная - Большая Покровская ул., 16	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	57	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
93	Котельная - Рождественская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	58	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
113	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
41	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
40	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
51	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
26	Котельная - Воровского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	63	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
47	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
50	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
52	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
49	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
17	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
35	Котельная - Генкиной ул., 37	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	70	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
44	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 ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
91	Котельная - Республиканская ул., 47А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
105	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 ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
13	Котельная - Батумская ул., 7Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
66	Котельная - Маршала Голованова ул., 25А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	74	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
38	Котельная - Горная ул., 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	75	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
8	Котельная - Анкудиновское ш., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
7	Котельная - Анкудиновское ш., 3Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	77	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
32	Котельная - Гагарина пр-т, 178Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	78	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
28	Котельная - Гагарина пр-т, 60к22	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	79	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
24	Котельная - Военных Комиссаров ул., 9	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	80	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
31	Котельная - Гагарина пр-т, 156	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	81	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
90	Котельная - Радистов ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	82	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
102	Котельная - Терешковой ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	83	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
29	Котельная - Гагарина пр-т, 70А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
4	Котельная - 40 лет Победы ул., 15	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	84	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
30	Котельная - Гагарина пр-т, 97к14	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	85	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
94	Котельная - Рождественская ул., 8	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	86	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
19	Котельная - Варварская ул., 15Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	87	АО «Теплоэнерго»	Единая заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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 ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
114	Котельная - Ярославская ул., 23	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	89	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
65	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
22	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
106	Котельная - Ульянова ул., 47	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	93	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
73	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
48	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
27	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
104	Котельная - Тропинина ул., 13Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	98	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
21	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
101	Котельная - Тепличная ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	100	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
46	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
6	Котельная - Академика Сахарова ул., 4А	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 ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
61	Котельная - Кузнечиха д., уч. № 2, 4	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
14	Котельная - Березовая Пойма п., Чернореченская ул., 1к1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	103	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
151	Котельная ОАО «Железобетонстрой № 5» - Федосеенко ул., 44А	ОАО «Железобетонстрой № 5»	ИСТОЧНИК	104	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
146	Котельная № 3 Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ» - Чаадаева ул., 1	Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	ИСТОЧНИК	105	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
126	Котельная АО «ОКБМ Африкантов» - Бурнаковский пр-д, 15	АО «ОКБМ Африкантов»	ИСТОЧНИК	106	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
152	Котельная ОАО «Оргсинтез» - Московское ш., 83А	ОАО «Оргсинтез»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	107	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
219	Котельная АО «Нормаль» - Литвинова ул., 74	АО «Нормаль»	ИСТОЧНИК	108	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
224	Котельная ФГБОУ ВО «ННГАСУ» - Ильинская ул., 65А	ФГБОУ ВО «ННГАСУ»	ИСТОЧНИК	110	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
125	Котельная АО «НКХП-Девелопмент» - Гаршина ул., 40	АО «НКХП-Девелопмент»	ИСТОЧНИК	112	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
156	Котельная ООО «Высоковский кирпичный завод» - Яблонева ул., 18	ООО «Высоковский кирпичный завод»	ИСТОЧНИК	113	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
209	Котельная ООО «ЦТО «Меркурий» - Гагарина пр-т, 50	ООО «ЦТО «Меркурий»	ИСТОЧНИК	115	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
150	Котельная ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов» - Медицинская ул., 2	ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов»	ИСТОЧНИК	116	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
225	Котельная «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47	«НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ»	ИСТОЧНИК	118	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
190	Котельная ООО «Санаторий «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	ООО «Санаторий «Зеленый Город»	ИСТОЧНИК	120	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
						052-18273
196	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Московское ш., 52	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК	241	ООО «СТН-Энергосети»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 07.11.2018 № СТН-Э/932
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	121	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
171	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Зайцева ул., 31В	ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	122	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
169	Котельная ООО «Класс Плюс» - Черепичный п., 14	ООО «Класс Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	123	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
192	Котельная ООО «Спектр» - Интернациональная ул., 96	ООО «Спектр»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	125	АО «Теплоэнерго»	Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения (п. 10 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) Владение на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
185	Котельная ООО «Профит - Нартова ул., 6	ООО «Профит»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	126	АО «Теплоэнерго»	Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения (п. 10 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) Владение на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
212	Котельная ООО «Энергосервис» - Вахитова пер., 4Д	ООО «Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	127	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
1	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 в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Коммунальная сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
		ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
2	Котельная «Ленинская» - Монастырка ул., 5А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК	129	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
163	Котельная «Северная» ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 18	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	129	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
157	Котельная ООО «Генерация тепла» - Геройская ул., 2А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	130	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
164	Котельная ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 35А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	131	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
160	Котельная ООО «Генерация тепла» - Завкомовская ул., 8	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	134	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
162	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мостоотряд п., 32А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	136	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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 «Автозаводская ТЭЦ»	-			6759
161	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мончегорская ул., 11	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	137	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
159	Котельная «Школа № 16» ООО «Генерация тепла» - Гнилицы п., Героя Советского Союза Ляхова ул., 92А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	138	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
166	Котельная «Школа № 114» ООО «Генерация тепла» - Стригино п., Земляничная ул., 1Б	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	139	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
165	Котельная «Школа № 145» ООО «Генерация тепла» - Новое Доскино п., 19-я линия, 25А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	140	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
158	Котельная ООО «Генерация тепла» - Героя Советского Союза Бахтина ул., 10	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	142	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
134	Котельная «Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А	АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	146	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
135	Котельная «Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3	АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	147	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
133	Котельная «Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	148	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единовременная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			
208	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
205	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
206	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
207	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
194	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 ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
195	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 60Б	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
198	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Цветочная ул., 3В	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	154	ООО «СТН-Энергосети»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 07.11.2018 № СТН-Э/932
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	239	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правитель-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
						ства РФ от 08.08.2012 № 808)
193	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 07.11.2018 № СТН-Э/932
197	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
128	Котельная АО «РУМО» - Адмирала Нахимова ул., 13	АО «РУМО»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	156	АО «РУМО»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
222	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
217	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
218	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
139	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
137	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
138	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
223	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
56	Котельная - Казанское ш., 12А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	170	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
127	Котельная квартала «А» АО ПКО «Теплообменник» - Ленина пр-т, 856	АО ПКО «Теплообменник»	ИСТОЧНИК	171	АО ПКО «Теплообменник»	Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения (п. 10 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
		ЗАО «Энерго Групп»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью 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 2023 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
120	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
177	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
132	Котельная АО «Энергосервис» - Волжская наб., 8	АО «Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	175	АО «Энергосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
148	Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс» - КИМа ул., 335	НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	177	НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
149	Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс» - Удмуртская ул., 40	НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
118	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
167	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
176	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
155	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
216	Котельная АО «Завод Красный Якорь» - Московское ш., 120	АО «Завод Красный Якорь»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	187	АО «Завод Красный Якорь»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
201	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
184	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
191	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
188	Котельная ООО «РУАН» - Нижне-Волжская наб., 17	ООО «РУАН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	194	ООО «РУАН»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
						ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
140	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
189	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
142	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
124	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
129	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
183	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
182	Котельная ООО «Норма» - Героя Шапошникова ул., 15	ООО «Норма»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	203	ООО «Норма»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
203	Котельная ООО «Фитофарм-НН» - Кащенко ул., 9	ООО «Фитофарм-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	205	ООО «Фитофарм-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
204	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
116	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
121	Котельная АО «Нижегородагроснаб» - Кузбасская ул., 7А	АО «Нижегородагроснаб»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	211	АО «Нижегородагроснаб»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
214	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
122	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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 ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
123	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
153	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
187	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
117	Котельная АО «Автоиспытания» - Октябрьской Революции ул., 43	АО «Автоиспытания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	222	АО «Автоиспытания»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
130	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
141	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
181	Котельная ООО «Николь-Пак Империл» - Спортсменский пер., 11	ООО «Николь-Пак Империл»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	231	ООО «Николь-Пак Империл»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
59	Котельная - Космонавта Комарова ул., 2Е	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	232	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
154	Котельная ООО «Актеон» - Бурнаковский пр-д, 1	ООО «Актеон»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	233	ООО «Актеон»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
131	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
179	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 ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
180	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Родионова ул., 194Б	ООО «Нижновтеплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
9	Котельная - Арктическая ул., 20А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	237	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и 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 2023 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
144	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
85	Котельная - Полевая ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	240	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
143	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
147	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
136	Котельная ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	246	ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
115	Котельная АО «Теплоэнерго» (бывш. ООО «Виктория»)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	247	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
170	Котельная ООО «КМ Энерго»	ООО «КМ Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	248	ООО «КМ Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
175	Котельная ООО «Муравьиные цены»	ООО «Муравьиные цены»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	249	ООО «Муравьиные цены»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
178	Котельная ООО «Нижегородтеплогаз»	ООО «Нижегородтеплогаз»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	250	ООО «Нижегородтеплогаз»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
199	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
200	Котельная ООО «Теплогазсервис»	ООО «Теплогазсервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	252	ООО «Теплогазсервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
210	Котельная ООО «Элкост»	ООО «Элкост»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	253	ООО «Элкост»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
211	Котельная ООО «Энергетика»	ООО «Энергетика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	254	ООО «Энергетика»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
						ния Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
213	Котельная ООО «ЭнерджиПро-НН»	ООО «ЭнерджиПро-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	255	ООО «ЭнерджиПро-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
215	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
226	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 ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
227	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			
228	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			
229	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			
230	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			
231	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			
45	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
75	Котельная - Новинки п., Ботаническая ул., 9А	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 ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
76	Котельная - Новинки п., Дорожная ул., 5/1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
77	Котельная - Новинки п., Магистральная ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
78	Котельная - Новинки п., Магистральная ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
79	Котельная - Новинки п., Полевая ул., 2В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
172	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Малозатная 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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 27.02.2020 № 140/а
173	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Монастырка ул., 1	ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	261	ООО «Коммунальная сетевая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
168	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
174	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 ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
186	Котельная ООО «Профстройпроект» - Кусяковка д., Полевая ул., 58Д	ООО «Профстройпроект»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	264	ООО «Профстройпроект»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и 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 2023 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
220	Котельная УК ООО «ЭкОйл-Сервис» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 2	УК ООО «ЭкОйл-Сервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	265	УК ООО «ЭкОйл-Сервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
221	Котельная УК ООО «ЭкОйл-Сервис» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 6	УК ООО «ЭкОйл-Сервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
202	Котельная ООО «УК «ТСЖ - Регион» - Новинки п., Учительская ул., 12	ООО «УК «ТСЖ - Регион»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	266	ООО «УК «ТСЖ - Регион»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и 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
97	Котельная - Союзный пр-т, 43	54,27	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	2871,85	ЗАЯВКА ПОДАНА	1	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
58	Котельная - Коперника ул., 1А	13,21	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1048,50	ЗАЯВКА ПОДАНА	2	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
119	Котельная АО «Завод «Электромаш» - Федосеенко ул., 64	48,86	АО «Завод «Электромаш» АО «Теплоэнерго»	100 995 778	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	- 2465,15	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ ЗАЯВКА ПОДАНА			
88	Котельная - Пугачева ул., 1	35,51	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1960,93	ЗАЯВКА ПОДАНА			
10	Котельная - Базарная ул., 6	27,71	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1543,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
92	Котельная - Римского-Корсакова ул., 50	5,66	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	263,83	ЗАЯВКА ПОДАНА			
108	Котельная - Федосеенко ул., 89А	4,77	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	278,19	ЗАЯВКА ПОДАНА			
98	Котельная - Станиславского ул., 3	16,82	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1111,25	ЗАЯВКА ПОДАНА	3	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
33	Котельная - Гаугеля ул., 6Б	31,48	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1297,21	ЗАЯВКА ПОДАНА	4	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
34	Котельная - Гаугеля ул., 25	31,83	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1362,22	ЗАЯВКА ПОДАНА			
20	Котельная - Василия Иванова ул., 14Б	22,96	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1437,06	ЗАЯВКА ПОДАНА	6	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
12	Котельная - Баренца ул., 9А	22,08	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1160,38	ЗАЯВКА ПОДАНА	7	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
112	Котельная - Энгельса ул., 1В	29,37	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1359,20	ЗАЯВКА ПОДАНА	8	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
83	Котельная - Планетная ул., 8А	11,90	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	550,33	ЗАЯВКА ПОДАНА	9	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 по-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
											становления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
67	Котельная - Меднолитейная ул., 1Б	0,32	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	14,36	ЗАЯВКА ПОДАНА	10	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
80	Котельная - Общественный пер., 6А	0,29	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	13,61	ЗАЯВКА ПОДАНА	11	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
43	Котельная - Дубравная ул., 17	5,93	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	221,49	ЗАЯВКА ПОДАНА	12	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
11	Котельная - Баранова ул., 11	25,66	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1615,47	ЗАЯВКА ПОДАНА	14	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
145	Котельная № 1 Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ» - Чаадаева ул., 10В	40,00	Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ» АО «Теплоэнерго»	30 089 084 995 778	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	- 2433,40	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ ЗАЯВКА ПОДАНА			
60	Котельная - Красных Зорь ул., 4А	12,18	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	758,97	ЗАЯВКА ПОДАНА	16	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
74	Котельная - Николая Гастелло ул., 1А	12,79	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	947,96	ЗАЯВКА ПОДАНА	17	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
36	Котельная - Героев пр-т, 13	5,80	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	309,18	ЗАЯВКА ПОДАНА	18	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
63	Котельная - Лесной Городок ул., 6А	31,28	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1397,00	ЗАЯВКА ПОДАНА	19	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
109	Котельная - Чкалова ул., 9Г	16,70	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	924,53	ЗАЯВКА ПОДАНА	20	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
55	Котельная - Июльских Дней ул., 1	19,57	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1836,20	ЗАЯВКА ПОДАНА	21	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
5	Котельная - Академика Баха ул., 4А	68,31	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	4129,00	ЗАЯВКА ПОДАНА			СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
57	Котельная - Климовская ул., 86А	21,56	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1198,18	ЗАЯВКА ПОДАНА	22	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
100	Котельная - Таллинская ул., 15В	32,28	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1904,24	ЗАЯВКА ПОДАНА	23	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
25	Котельная - Вольская ул., 15А	9,46	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	248,71	ЗАЯВКА ПОДАНА	24	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
103	Котельная «15-й квартал» - Тихорецкая ул., 3В	13,75	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	975,18	ЗАЯВКА ПОДАНА	25	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
53	Котельная - Знаменская ул., 5Б	4,34	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	180,67	ЗАЯВКА ПОДАНА	26	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
54	Котельная - Ивана Романова ул., 3А	4,22	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	185,96	ЗАЯВКА ПОДАНА	27	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
70	Котельная «Водопроводная» - Московское ш., 15А	21,12	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1017,51	ЗАЯВКА ПОДАНА	28	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
3	Сормовская ТЭЦ - Коминтерна ул., 45к1	598,00	Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» АО «Теплоэнерго»	44 467 039 995 778	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	- 33767,53	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ ЗАЯВКА ПОДАНА			
107	Котельная - Федосеенко ул., 4А	1,62	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	48,38	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	32	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
110	Котельная - Чкалова ул., 37А	2,98	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	133,80	ЗАЯВКА ПОДАНА	33	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
72	Котельная - Невельская ул., 9А	3,02	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	182,94	ЗАЯВКА ПОДАНА	34	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕ-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
											ТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
89	Котельная - Путейская ул., 31А	8,42	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	405,19	ЗАЯВКА ПОДАНА	35	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
111	Котельная «Больница № 10» - Чонгарская ул., 43А	1,05	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	38,55	ЗАЯВКА ПОДАНА	36	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
68	Котельная - Металлистов ул., 4Б	2,62	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	223,01	ЗАЯВКА ПОДАНА	38	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
71	Котельная - Московское ш., 219А	4,52	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	213,93	ЗАЯВКА ПОДАНА	39	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
82	Котельная - Памирская ул., 11	31,93	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1793,11	ЗАЯВКА ПОДАНА	40	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
87	Котельная - Премудрова ул., 12А	27,51	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1654,77	ЗАЯВКА ПОДАНА	41	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
81	Котельная - Октябрьской Революции ул., 66	8,65	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	322,79	ЗАЯВКА ПОДАНА	42	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
37	Котельная - Геройская ул., 11А	14,02	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1028,09	ЗАЯВКА ПОДАНА	43	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
62	Котельная - Ленина пр-т, 51к10	18,84	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1074,20	ЗАЯВКА ПОДАНА	44	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
23	Нагорная теплоцентраль (НТЦ) - Ветеринарная ул., 5	553,56	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	41423,79	ЗАЯВКА ПОДАНА	45	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
64	Котельная - Максима Горького ул., 65Д	5,57	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	253,24	ЗАЯВКА ПОДАНА			СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
18	Котельная «Кардиоцентр» - Ванеева ул., 209Б	19,04	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1137,70	ЗАЯВКА ПОДАНА			
42	Котельная - Донецкая ул., 9В	15,60	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	684,13	ЗАЯВКА ПОДАНА	46	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
99	Котельная - Суетинская ул., 21	13,99	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	519,34	ЗАЯВКА ПОДАНА	47	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
84	Котельная - Плотничный пер., 11	16,16	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	891,27	ЗАЯВКА ПОДАНА	48	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
15	Котельная - Бойновский пер., 9Д	2,80	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	274,41	ЗАЯВКА ПОДАНА	49	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
86	Котельная - Почтовый съезд, 2 / Рождественская ул., 24	2,02	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	77,11	ЗАЯВКА ПОДАНА	50	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
95	Котельная - Рождественская ул., 40А	1,08	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	71,82	ЗАЯВКА ПОДАНА	52	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
96	Котельная - Соревнования ул., 4А	1,15	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	99,79	ЗАЯВКА ПОДАНА	55	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
39	Котельная - Гребешковский Откос ул., 7	0,99	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	50,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
69	Котельная - Минина ул., 1	3,98	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	208,64	ЗАЯВКА ПОДАНА	56	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
16	Котельная - Большая Покровская ул., 16	0,28	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	37,80	ЗАЯВКА ПОДАНА	57	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
93	Котельная - Рождественская ул., 2	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	58	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
113	Котельная - 3-я Ямская ул., 7	0,63	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	30,24	ЗАЯВКА ПОДАНА	59	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
41	Котельная - Дальняя ул., 1/29В	0,29	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	12,85	ЗАЯВКА ПОДАНА	60	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
40	Котельная «Очистные сооружения» - Гребного Канала наб.	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	61	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
51	Котельная «Санаторий «Нижегородский» - Зеленый Город к. п.	2,01	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	15,12	ЗАЯВКА ПОДАНА	62	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
26	Котельная - Воровского ул., 3	1,91	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	78,62	ЗАЯВКА ПОДАНА	63	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
47	Котельная «ДО «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	0,26	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	11,34	ЗАЯВКА ПОДАНА	65	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
50	Котельная «Мореновская областная санаторно-лесная школа» - Зеленый Город к. п., 7Г	1,03	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	33,26	ЗАЯВКА ПОДАНА	66	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
52	Котельная «Санаторий «Ройка» - Зеленый Город к. п.	1,28	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	22,68	ЗАЯВКА ПОДАНА	67	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
49	Котельная «ДООЛ «Чайка» - Зеленый Город к. п.	2,29	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	63,50	ЗАЯВКА ПОДАНА	68	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
17	Котельная - Бориса Панина ул., 19Б	2,18	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	178,40	ЗАЯВКА ПОДАНА	69	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
35	Котельная - Генкиной ул., 37	0,41	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	26,46	ЗАЯВКА ПОДАНА	70	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
44	Котельная - Звенигородский пер., 8А	2,81	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	165,55	ЗАЯВКА ПОДАНА	72	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
91	Котельная - Республиканская ул., 47А	1,96	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	83,91	ЗАЯВКА ПОДАНА			
105	Котельная - Углова ул., 7	10,61	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	474,74	ЗАЯВКА ПОДАНА	73	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
13	Котельная - Батумская ул., 7Б	29,46	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	684,89	ЗАЯВКА ПОДАНА			
66	Котельная - Маршала Голованова ул., 25А	31,77	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1691,06	ЗАЯВКА ПОДАНА	74	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
38	Котельная - Горная ул., 13	19,59	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1071,94	ЗАЯВКА ПОДАНА	75	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
8	Котельная - Анкудиновское ш., 24	6,36	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	304,65	ЗАЯВКА ПОДАНА			
7	Котельная - Анкудиновское ш., 3Б	12,95	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	650,12	ЗАЯВКА ПОДАНА	77	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
32	Котельная - Гагарина пр-т, 178Б	47,91	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	3164,41	ЗАЯВКА ПОДАНА	78	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
28	Котельная - Гагарина пр-т, 60к22	11,48	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	231,32	ЗАЯВКА ПОДАНА	79	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
24	Котельная - Военных Комиссаров ул., 9	27,18	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1663,85	ЗАЯВКА ПОДАНА	80	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
31	Котельная - Гагарина пр-т, 156	4,21	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	262,31	ЗАЯВКА ПОДАНА	81	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
90	Котельная - Радистов ул., 24	7,22	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	399,90	ЗАЯВКА ПОДАНА	82	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
102	Котельная - Терешковой ул., 7	14,82	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	856,49	ЗАЯВКА ПОДАНА	83	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
29	Котельная - Гагарина пр-т, 70А	17,26	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1003,90	ЗАЯВКА ПОДАНА			
4	Котельная - 40 лет Победы ул., 15	17,67	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1016,75	ЗАЯВКА ПОДАНА	84	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
30	Котельная - Гагарина пр-т, 97к14	10,77	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	541,26	ЗАЯВКА ПОДАНА	85	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
94	Котельная - Рождественская ул., 8	0,80	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	46,87	ЗАЯВКА ПОДАНА	86	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
19	Котельная - Варварская ул., 15Б	2,11	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	88,45	ЗАЯВКА ПОДАНА	87	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
114	Котельная - Ярославская ул., 23	0,22	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	9,83	ЗАЯВКА ПОДАНА	89	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
65	Котельная - Малая Ямская ул., 9Б	0,23	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	7,56	ЗАЯВКА ПОДАНА	90	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
22	Котельная - Верхне-Волжская наб., 7Д	1,66	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	76,35	ЗАЯВКА ПОДАНА	91	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
106	Котельная - Ульянова ул., 47	0,51	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	21,17	ЗАЯВКА ПОДАНА	93	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
73	Котельная - Нижне-Волжская наб., 2А	3,67	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	102,05	ЗАЯВКА ПОДАНА	95	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
48	Котельная «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	2,67	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	44,60	ЗАЯВКА ПОДАНА	96	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
27	Котельная - Гагарина пр-т, 25Е	9,84	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	471,71	ЗАЯВКА ПОДАНА	97	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
104	Котельная - Тропинина ул., 13Б	1,26	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	15,12	ЗАЯВКА ПОДАНА	98	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
21	Котельная - Василия Иванова ул., 36Б	10,57	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	575,28	ЗАЯВКА ПОДАНА	99	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
101	Котельная - Тепличная ул., 8А	8,61	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	386,29	ЗАЯВКА ПОДАНА	100	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
46	Котельная «2-я территория ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	0,87	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	46,11	ЗАЯВКА ПОДАНА	101	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
6	Котельная - Академика Сахарова ул., 4А	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / 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 ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
61	Котельная - Кузнечиха д., уч. № 2, 4	2,28	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	140,61	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
14	Котельная - Березовая Пойма п., Чернореченская ул., 1к1	3,84	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	130,78	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	103	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и 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 2023 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
151	Котельная ОАО «Железобетонстрой № 5» - Федосеенко ул., 44А	11,86	ОАО «Железобетонстрой № 5»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	104	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	614,59	ЗАЯВКА ПОДАНА			
146	Котельная № 3 Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ» - Чаадаева ул., 1	Н/Д	Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	30 089 084	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	105	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
126	Котельная АО «ОКБМ Африкантов» - Бурнаковский пр-д, 15	15,00	АО «ОКБМ Африкантов»	6 523 068	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	106	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	670,53	ЗАЯВКА ПОДАНА			
152	Котельная ОАО «Оргсинтез» - Московское ш., 83А	Н/Д	ОАО «Оргсинтез»	21 189	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	107	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
219	Котельная АО «Нормаль» - Литвинова ул., 74	25,20	АО «Нормаль»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	108	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	399,90	ЗАЯВКА ПОДАНА			
224	Котельная ФГБОУ ВО «ННГАСУ» - Ильинская ул., 65А	26,60	ФГБОУ ВО «ННГАСУ»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	110	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	721,18	ЗАЯВКА ПОДАНА			
125	Котельная АО «НКХП-Девелопмент» - Гаршина ул., 40	7,00	АО «НКХП-Девелопмент»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	112	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	110,37	ЗАЯВКА ПОДАНА			
156	Котельная ООО «Высоковский кирпичный завод» - Яблонева ул., 18	6,10	ООО «Высоковский кирпичный завод»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	113	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	225,27	ЗАЯВКА ПОДАНА			
209	Котельная ООО «ЦТО «Меркурий» - Гагарина пр-т, 50	4,58	ООО «ЦТО «Меркурий»	Н/Д	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	115	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	263,83	ЗАЯВКА ПОДАНА			
150	Котельная ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов» - Медицинская ул., 2	Н/Д	ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов»	171 597	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	116	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
225	Котельная «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47	75,40	«НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ»	53 993 129	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	118	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	4889,48	ЗАЯВКА ПОДАНА			
190	Котельная ООО «Санаторий «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	3,50	ООО «Санаторий «Зеленый Город»	10	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	120	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	223,76	ЗАЯВКА ПОДАНА			
196	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Московское ш., 52	21,66	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА	241	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 07.11.2018 № СТН-Э/932
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1576,16	ЗАЯВКА ПОДАНА			
171	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Зайцева ул., 31В	141,65	ООО «Коммунальная сетевая компания»	90 777	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	5374,80	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	122	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ПОДАНА			
169	Котельная ООО «Класс Плюс» - Черепичный п., 14	7,69	ООО «Класс Плюс»	3 500	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	409,72	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	123	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ПОДАНА			
192	Котельная ООО «Спектр» - Интернациональная ул., 96	Н/Д	ООО «Спектр»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	125	АО «Теплоэнерго»	Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения (п. 10 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) Владение на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
185	Котельная ООО «Профит - Нартова ул., 6	37,90	ООО «Профит»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	1483,93	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	126	АО «Теплоэнерго»	Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения (п. 10 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) Владение на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
212	Котельная ООО «Энергосервис» - Вахитова пер., 4Д	Н/Д	ООО «Энергосервис»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	127	АО «Теплоэнерго»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 29.10.2012 № 052-18273
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА			
1	Автозаводская ТЭЦ - Ленина пр-т, 88	1812,00	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
			ООО «Коммунальная сетевая компания»	90 777	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	146333,02	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
			ООО «Теплосети»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
2	Котельная «Ленинская» - Монастырка ул., 5А	360,00	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
			ООО «Теплосети»	10	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	14589,84	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
163	Котельная «Северная» ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 18	206,79	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	7455,93	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	129	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
157	Котельная ООО «Генерация тепла» - Геройская ул., 2А	Н/Д	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	130	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
164	Котельная ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 35А	Н/Д	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	131	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
160	Котельная ООО «Генерация тепла» - Завкомовская ул., 8	1,36	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	70,30	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	134	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
162	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мостоотряд п., 32А	5,28	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	461,89	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	136	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
161	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мончегорская ул., 11	7,56	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	602,49	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	137	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
159	Котельная «Школа № 16» ООО «Генерация тепла» - Гнилицы п., Героя Советского Союза Ляхова ул., 92А	0,24	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	9,83	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	138	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
166	Котельная «Школа № 114» ООО «Генерация тепла» - Стригино п., Земляничная ул., 1Б	0,30	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	15,12	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	139	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
165	Котельная «Школа № 145» ООО «Генерация тепла» - Новое Доскино п., 19-я линия, 25А	0,24	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	15,87	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	140	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
158	Котельная ООО «Генерация тепла» - Героя Советского Союза Бахтина ул., 10	4,77	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	273,65	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	142	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
			ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	-	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			
134	Котельная «Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания»	0,30	АО «Энергосетевая компания»	14 934	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ;	11,34	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	146	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА:

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
	тевая компания» - Ильича пр-т, 54А		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	1 978 433	-	АРЕНДА	-	ЗАЯВКА ПОДАНА			исх. от 05.10.2012 № 6759
135	Котельная «Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3	0,05	АО «Энергосетевая компания» ООО «Автозаводская ТЭЦ»	14 934 1 978 433	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ -	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА -	2,27 -	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ ЗАЯВКА ПОДАНА	147	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
133	Котельная «Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	0,13	АО «Энергосетевая компания» ООО «Автозаводская ТЭЦ»	14 934 1 978 433	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ -	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА -	5,29 -	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ ЗАЯВКА ПОДАНА	148	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
208	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - 3-я Ямская ул., 30	Н/Д	ООО фирма «Нижегородстрой»	524	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	149	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
205	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Белинского ул., 62	Н/Д	ООО фирма «Нижегородстрой»	524	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	150	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
206	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Обухова ул., 45	Н/Д	ООО фирма «Нижегородстрой»	524	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	151	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
207	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Октябрьской Революции ул., 45	Н/Д	ООО фирма «Нижегородстрой»	524	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	152	ООО фирма «Нижегородстрой»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
194	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 42А	40,42	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	2300,36	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	153	ООО «СТН-Энергосети»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
195	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 60Б		ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
198	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Цветочная ул., 3В	51,60	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	2518,07	ЗАЯВКА ПОДАНА	154	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 07.11.2018 № СТН-Э/932
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	239	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
193	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Вечерняя ул., 71	26,33	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1913,31	ЗАЯВКА ПОДАНА	154	ООО «СТН-Энергосети»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 07.11.2018 № СТН-Э/932

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
197	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Родионова ул., 187А	13,68	ООО «СТН-Энергосети»	77 826	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	656,92	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	155	ООО «СТН-Энергосети»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
128	Котельная АО «РУМО» - Адмирала Нахимова ул., 13	Н/Д	АО «РУМО»	100	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	156	АО «РУМО»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
222	Котельная ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского» - Гагарина пр-т, 24	26,10	ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1387,92	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	162	ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
217	Котельная ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина» - Гагарина пр-т, 37	33,56	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	2016,87	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	164	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
218	Котельная ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина» - Заовражная ул., 6	3,00	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	136,07	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	165	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
139	Котельная ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Электровозная ул., 1	Н/Д	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	2 709 040 885	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	166	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
137	Котельная «НГЧ-2» ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Кондукторская ул., 26	Н/Д	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	2 709 040 885	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	167	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
138	Котельная ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ленина пр-т, 18	Н/Д	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	2 709 040 885	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	168	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
223	Котельная ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева» - Минина ул., 24	Н/Д	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	169	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
56	Котельная - Казанское ш., 12А	20,00	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	694,72	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	170	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и 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 2023 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
127	Котельная квартала «А» АО ПКО «Теплообменник» - Ленина пр-т, 856	4,13	АО ПКО «Теплообменник»	23 136	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	171	АО ПКО «Теплообменник»	Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения (п. 10 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
			ЗАО «Энерго Групп»	100	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА	264,58	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
120	Котельная АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	6,00	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	310 447	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	309,94	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	172	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
177	Котельная ООО «Нижегородский завод «Старт» - Белинского ул., 61	10,80	ООО «Нижегородский завод «Старт»	1 000	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	631,97	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	174	ООО «Нижегородский завод «Старт»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
132	Котельная АО «Энергосервис» - Волжская наб., 8	Н/Д	АО «Энергосервис»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	175	АО «Энергосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
148	Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс» - КИМа ул., 335	8,20	НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс»	332 331	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	402,92	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	177	НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
149	Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс» - Удмуртская ул., 40	Н/Д	НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс»	332 331	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
118	Котельная АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс» - Айвазовского ул., 10А	6,10	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	340,93	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	179	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
167	Котельная ООО «Зенит Энерго» - Красноезвездная ул., 37	Н/Д	ООО «Зенит Энерго»	2 001	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	180	ООО «Зенит Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
176	Котельная ООО «Нижегородская трикотажная фабрика» - Полтавская ул., 32	Н/Д	ООО «Нижегородская трикотажная фабрика»	2 009	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	182	ООО «Нижегородская трикотажная фабрика»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
155	Котельная ООО «Бор Теплоэнерго» - Родионова ул., 190	14,40	ООО «Бор Теплоэнерго»	32 190	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1040,19	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	184	ООО «Бор Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
216	Котельная АО «Завод Красный Якорь» - Московское ш., 120	16,62	АО «Завод Красный Якорь»	622	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	819,45	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	187	АО «Завод Красный Якорь»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
											соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
201	Котельная ООО ТП «Нижегородец» - Московское ш., 34	Н/Д	ООО ТП «Нижегородец»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	189	ООО ТП «Нижегородец»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
184	Котельная ООО «Прима Энерго» - Московское ш., 105	Н/Д	ООО «Прима Энерго»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	191	ООО «Прима Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
191	Котельная «1-я территория ВЦСПС» ООО «Санаторий им. ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	Н/Д	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	193	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
188	Котельная ООО «РУАН» - Нижне-Волжская наб., 17	Н/Д	ООО «РУАН»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	194	ООО «РУАН»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
140	Котельная ЗАО «Завод Труд» - Ларина ул., 18	Н/Д	ЗАО «Завод Труд»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	195	ЗАО «Завод Труд»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
189	Котельная ООО «Русский Стандарт» - Зеленский съезд, 8	Н/Д	ООО «Русский Стандарт»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	196	ООО «Русский Стандарт»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
142	Котельная ЗАО «Механический завод «Рилс» - Ошарская ул., 76	1,10	ЗАО «Механический завод «Рилс»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	3,78	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	197	ЗАО «Механический завод «Рилс»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
124	Котельная АО «Нижегородский текстиль» - Бойновский пер., 17	Н/Д	АО «Нижегородский текстиль»	6 292	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	199	АО «Нижегородский текстиль»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
129	Котельная АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот») - Маркина пл., 15А	Н/Д	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот»)	3 340 478	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	201	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот»)	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
183	Котельная ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость» - Нижне-Волжская наб., 8/7	Н/Д	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	202	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и 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 2023 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
											ления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
182	Котельная ООО «Норма» - Героя Шапошникова ул., 15	Н/Д	ООО «Норма»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	203	ООО «Норма»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
203	Котельная ООО «Фитофарм-НН» - Кашенко ул., 9	Н/Д	ООО «Фитофарм-НН»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	205	ООО «Фитофарм-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
204	Котельная ООО фирма «Вика» - Георгиевский съезд, 3	Н/Д	ООО фирма «Вика»	39	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	207	ООО фирма «Вика»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
116	Котельная АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.» - Вторчермета ул., 7	Н/Д	АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.»	25 248	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	209	АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
121	Котельная АО «Нижегородагро-снаб» - Кузбасская ул., 7А	Н/Д	АО «Нижегородагро-снаб»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	211	АО «Нижегородагро-снаб»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
214	Котельная ПАО «Завод «Красное Сормово» - Баррикад ул., 1	80,00	ПАО «Завод «Красное Сормово»	1 597	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	5649,97	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	214	ПАО «Завод «Красное Сормово»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
122	Котельная АО «Нижегородский масложировой комбинат» - Жиркомбината ш., 11	Н/Д	АО «Нижегородский масложировой комбинат»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	216	АО «Нижегородский масложировой комбинат»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
123	Котельная АО «Нижегородский молочный завод № 1» - Дьяконова ул., 2В	Н/Д	АО «Нижегородский молочный завод № 1»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	218	АО «Нижегородский молочный завод № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
153	Котельная ОАО «Силикатный завод № 1» - Зайцева ул., 35	Н/Д	ОАО «Силикатный завод № 1»	100	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	220	ОАО «Силикатный завод № 1»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
187	Котельная ООО «РАСКО-Энергосервис» - Интернациональная ул., 100	Н/Д	ООО «РАСКО-Энергосервис»	200	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	221	ООО «РАСКО-Энергосервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и 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 2023 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
											ления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
117	Котельная АО «Автоиспытания» - Октябрьской Революции ул., 43	Н/Д	АО «Автоиспытания»	3	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	222	АО «Автоиспытания»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
130	Котельная АО «Транс-Сигнал» - Торфяная ул., 30	Н/Д	АО «Транс-Сигнал»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	225	АО «Транс-Сигнал»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
141	Котельная ЗАО «Концерн «Термаль» - Гагарина пр-т, 178	Н/Д	ЗАО «Концерн «Термаль»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	229	ЗАО «Концерн «Термаль»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
181	Котельная ООО «Николь-Пак Империл» - Спортсменский пер., 11	Н/Д	ООО «Николь-Пак Империл»	260 000	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	231	ООО «Николь-Пак Империл»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
59	Котельная - Космонавта Комарова ул., 2Е	2,15	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	83,91	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	232	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
154	Котельная ООО «Актеон» - Бурнаковский пр-д, 1	Н/Д	ООО «Актеон»	20	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	233	ООО «Актеон»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
131	Котельная АО Хладокомбинат «Заречный» - Ленина пр-т, 31к2	2,10	АО Хладокомбинат «Заречный»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	2,27	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	234	АО Хладокомбинат «Заречный»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
179	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Деловая ул., 14	82,71	ООО «Нижновтеплоэнерго»	100	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	7305,50	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	236	ООО «Нижновтеплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
180	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Родионова ул., 194Б	115,00	ООО «Нижновтеплоэнерго»	100	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	9814,50	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
9	Котельная - Арктическая ул., 20А	2,15	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	65,77	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	237	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
144	Котельная Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн» - Ларина ул., 19	42,00	Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»	4 331	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	2038,04	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	238	Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и 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 2023 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
											ления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
85	Котельная - Полевая ул., 8А	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	240	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
143	Котельная «ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	Н/Д	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	11 615 910	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	243	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
147	Котельная «Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	Н/Д	«Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	1 565 775	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	244	«Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
136	Котельная ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	Н/Д	ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	246	ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
115	Котельная АО «Теплоэнерго» (бывш. ООО «Виктория»)	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	247	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
170	Котельная ООО «КМ Энерго»	Н/Д	ООО «КМ Энерго»	15	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	248	ООО «КМ Энерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
175	Котельная ООО «Муравьиные цены»	Н/Д	ООО «Муравьиные цены»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	249	ООО «Муравьиные цены»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
178	Котельная ООО «Нижегородтеплогаз»	Н/Д	ООО «Нижегородтеплогаз»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	250	ООО «Нижегородтеплогаз»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
199	Котельная ООО «СЭУ «ФС-6»	Н/Д	ООО «СЭУ «ФС-6»	35	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	251	ООО «СЭУ «ФС-6»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
200	Котельная ООО «Теплогазсервис»	Н/Д	ООО «Теплогазсервис»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	252	ООО «Теплогазсервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и 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 2023 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
											ления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
210	Котельная ООО «Элкост»	Н/Д	ООО «Элкост»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	253	ООО «Элкост»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
211	Котельная ООО «Энергетика»	Н/Д	ООО «Энергетика»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	254	ООО «Энергетика»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
213	Котельная ООО «ЭнерджиПро-НН»	Н/Д	ООО «ЭнерджиПро-НН»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	255	ООО «ЭнерджиПро-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
215	Котельная ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	Н/Д	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	61	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	256	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
226	Котельная № 18 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 64	2,52	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	76,35	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 ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
227	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 / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
228	Котельная № 39 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 98	3,15	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	89,20	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
229	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 / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
230	Котельная № 104 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 53	4,35	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	247,20	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
231	Котельная № 114 Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11 - в/г 53	4,52	Филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ по ЗВО ЖЭ (К) О № 11	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	220,74	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
45	Котельная - Зеленый Город к. п., Агродом д. о., 12	3,44	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	81,64	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	258	АО «Теплоэнерго»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
75	Котельная - Новинки п., Ботаническая ул., 9А	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / 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 ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
76	Котельная - Новинки п., Дорожная ул., 5/1	16,00	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	585,86	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
77	Котельная - Новинки п., Магистральная ул., 1	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
78	Котельная - Новинки п., Магистральная ул., 3	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
						АРЕНДА					
79	Котельная - Новинки п., Полевая ул., 2В	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
172	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Малоэтажная ул., 31А	Н/Д	ООО «Коммунальная сетевая компания»	90 777	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	260	ООО «Коммунальная сетевая компания»	Единственная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ в соответствующей зоне деятельности (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 27.02.2020 № 140/а
173	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Монастырка ул., 1	Н/Д	ООО «Коммунальная сетевая компания»	90 777	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	261	ООО «Коммунальная сетевая компания»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
168	Котельная ООО «Капитал-Менеджмент» - Новинки п., Инженерный пр-д	Н/Д	ООО «Капитал-Менеджмент»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	262	ООО «Капитал-Менеджмент»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
174	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Нижегородская ул., 8А	2,58	ООО «Коммунальщик-НН»	10	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	119,44	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	263	ООО «Коммунальщик-НН»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
186	Котельная ООО «Профстройпроект» - Кусяковка д., Полевая ул., 58Д	Н/Д	ООО «Профстройпроект»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	264	ООО «Профстройпроект»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
220	Котельная УК ООО «ЭкОйл-Сервис» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 2	Н/Д	УК ООО «ЭкОйл-Сервис»	12	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	265	УК ООО «ЭкОйл-Сервис»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛОВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
221	Котельная УК ООО «ЭкОйл-Сервис» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 6	Н/Д	УК ООО «ЭкОйл-Сервис»	12	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
202	Котельная ООО «УК «ТСЖ - Регион» - Новинки п., Учительская ул., 12	Н/Д	ООО «УК «ТСЖ - Регион»	15	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	266	ООО «УК «ТСЖ - Регион»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и 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 2023 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
97	Котельная - Союзный пр-т, 43	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
58	Котельная - Коперника ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
119	Котельная АО «Завод «Электромаш» - Федосеенко ул., 64	АО «Завод «Электромаш»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
88	Котельная - Пугачева ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
10	Котельная - Базарная ул., 6	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
92	Котельная - Римского-Корсакова ул., 50	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
108	Котельная - Федосеенко ул., 89А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
98	Котельная - Станиславского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
33	Котельная - Гаугеля ул., 6Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
34	Котельная - Гаугеля ул., 25	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
20	Котельная - Василия Иванова ул., 14Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
12	Котельная - Баренца ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
112	Котельная - Энгельса ул., 1В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
83	Котельная - Планетная ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
67	Котельная - Меднолитейная ул., 1Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
80	Котельная - Общественный пер., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
43	Котельная - Дубравная ул., 17	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
11	Котельная - Баранова ул., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
145	Котельная № 1 Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ» - Чаадаева ул., 10В	Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
60	Котельная - Красных Зорь ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
74	Котельная - Николая Гастелло ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
36	Котельная - Героев пр-т, 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
63	Котельная - Лесной Городок ул., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
109	Котельная - Чкалова ул., 9Г	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
55	Котельная - Июльских Дней ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
5	Котельная - Академика Баха ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
57	Котельная - Климовская ул., 86А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
100	Котельная - Таллинская ул., 15В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
25	Котельная - Вольская ул., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
103	Котельная «15-й квартал» - Тихорецкая ул., 3В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
53	Котельная - Знаменская ул., 5Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
54	Котельная - Ивана Романова ул., 3А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
70	Котельная «Водопроводная» - Московское ш., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
3	Сормовская ТЭЦ - Коминтерна ул., 45к1	Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
107	Котельная - Федосеенко ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
110	Котельная - Чкалова ул., 37А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
72	Котельная - Невельская ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
89	Котельная - Путейская ул., 31А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
111	Котельная «Больница № 10» - Чонгарская ул., 43А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
68	Котельная - Металлистов ул., 4Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
71	Котельная - Московское ш., 219А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
82	Котельная - Памирская ул., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
87	Котельная - Премудрова ул., 12А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
81	Котельная - Октябрьской Революции ул., 66	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
37	Котельная - Геройская ул., 11А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
62	Котельная - Ленина пр-т, 51к10	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
23	Нагорная теплоцентраль (НТЦ) - Ветеринарная ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
64	Котельная - Максима Горького ул., 65Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
18	Котельная «Кардиоцентр» - Ванеева ул., 209Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
42	Котельная - Донецкая ул., 9В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
99	Котельная - Суетинская ул., 21	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
84	Котельная - Плотничный пер., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
15	Котельная - Бойновский пер., 9Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
86	Котельная - Почтовый съезд, 2 / Рождественская ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
95	Котельная - Рождественская ул., 40А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
96	Котельная - Соревнования ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
39	Котельная - Гребешковский Откос ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
69	Котельная - Минина ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
16	Котельная - Большая Покровская ул., 16	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
93	Котельная - Рождественская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
113	Котельная - 3-я Ямская ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
41	Котельная - Дальняя ул., 1/29В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
40	Котельная «Очистные сооружения» - Гребного Канала наб.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
51	Котельная «Санаторий «Нижегородский» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
26	Котельная - Воровского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
47	Котельная «ДО «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
50	Котельная «Мореновская областная санаторно-лесная школа» - Зеленый Город к. п., 7Г	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
52	Котельная «Санаторий «Ройка» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
49	Котельная «ДООЛ «Чайка» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
17	Котельная - Бориса Панина ул., 19Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
35	Котельная - Генкиной ул., 37	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
44	Котельная - Звенигородский пер., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
91	Котельная - Республиканская ул., 47А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
105	Котельная - Углова ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
13	Котельная - Батумская ул., 7Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
66	Котельная - Маршала Голованова ул., 25А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
38	Котельная - Горная ул., 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
8	Котельная - Анкудиновское ш., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
7	Котельная - Анкудиновское ш., 3Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
32	Котельная - Гагарина пр-т, 178Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
28	Котельная - Гагарина пр-т, 60к22	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
24	Котельная - Военных Комиссаров ул., 9	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
31	Котельная - Гагарина пр-т, 156	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
90	Котельная - Радистов ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
102	Котельная - Терешковой ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
29	Котельная - Гагарина пр-т, 70А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
4	Котельная - 40 лет Победы ул., 15	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
30	Котельная - Гагарина пр-т, 97к14	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
94	Котельная - Рождественская ул., 8	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
19	Котельная - Варварская ул., 15Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
114	Котельная - Ярославская ул., 23	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
65	Котельная - Малая Ямская ул., 9Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
22	Котельная - Верхне-Волжская наб., 7Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
106	Котельная - Ульянова ул., 47	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
73	Котельная - Нижне-Волжская наб., 2А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
48	Котельная «Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
27	Котельная - Гагарина пр-т, 25Е	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
104	Котельная - Тропинина ул., 13Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
21	Котельная - Василия Иванова ул., 36Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
101	Котельная - Тепличная ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
46	Котельная «2-я территория ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
6	Котельная - Академика Сахарова ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
61	Котельная - Кузнечиха д., уч. № 2, 4	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
14	Котельная - Березовая Пойма п., Чернореченская ул., 1к1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
151	Котельная ОАО «Железобетонстрой № 5» - Федосеенко ул., 44А	ОАО «Железобетонстрой № 5»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
146	Котельная № 3 Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ» - Чаадаева ул., 1	Нижегородский авиастроительный завод «Сокол» - филиал АО «РСК «МиГ»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
126	Котельная АО «ОКБМ Африкантов» - Бурнаковский пр-д, 15	АО «ОКБМ Африкантов»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
152	Котельная ОАО «Оргсинтез» - Московское ш., 83А	ОАО «Оргсинтез»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
219	Котельная АО «Нормаль» - Литвинова ул., 74	АО «Нормаль»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
224	Котельная ФГБОУ ВО «ННГАСУ» - Ильинская ул., 65А	ФГБОУ ВО «ННГАСУ»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
125	Котельная АО «НКХП-Девелопмент» - Гаршина ул., 40	АО «НКХП-Девелопмент»	ИСТОЧНИК

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
156	Котельная ООО «Высоковский кирпичный завод» - Яблонева ул., 18	ООО «Высоковский кирпичный завод»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
209	Котельная ООО «ЦТО «Меркурий» - Гагарина пр-т, 50	ООО «ЦТО «Меркурий»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
150	Котельная ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов» - Медицинская ул., 2	ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
225	Котельная «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47	«НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
190	Котельная ООО «Санаторий «Зеленый Город» - Зеленый Город к. п.	ООО «Санаторий «Зеленый Город»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
196	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Московское ш., 52	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
171	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Зайцева ул., 31В	ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
169	Котельная ООО «Класс Плюс» - Черепичный п., 14	ООО «Класс Плюс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
192	Котельная ООО «Спектр» - Интернациональная ул., 96	ООО «Спектр»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
185	Котельная ООО «Профит - Нартова ул., 6	ООО «Профит»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
212	Котельная ООО «Энергосервис» - Вахитова пер., 4Д	ООО «Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
1	Автозаводская ТЭЦ - Ленина пр-т, 88	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК
		ООО «Коммунальная сетевая компания»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
2	Котельная «Ленинская» - Монастырка ул., 5А	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК
		ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
163	Котельная «Северная» ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 18	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
157	Котельная ООО «Генерация тепла» - Геройская ул., 2А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
164	Котельная ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 35А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
160	Котельная ООО «Генерация тепла» - Завкомовская ул., 8	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
162	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мостоотряд п., 32А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
161	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мончегорская ул., 11	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
159	Котельная «Школа № 16» ООО «Генерация тепла» - Гнилицы п., Героя Советского Союза Ляхова ул., 92А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
166	Котельная «Школа № 114» ООО «Генерация тепла» - Стригино п., Земляничная ул., 1Б	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
165	Котельная «Школа № 145» ООО «Генерация тепла» - Новое Доскино п., 19-я линия, 25А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
158	Котельная ООО «Генерация тепла» - Героя Советского Союза Бахтина ул., 10	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
134	Котельная «Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А	АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
135	Котельная «Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3	АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
133	Котельная «Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	АО «Энергосетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-
208	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - 3-я Ямская ул., 30	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
205	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Белинского ул., 62	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
206	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Обухова ул., 45	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
207	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Октябрьской Революции ул., 45	ООО фирма «Нижегородстрой»	ИСТОЧНИК / ТЕП-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
			ЛОВЫЕ СЕТИ
194	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 42А	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
195	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Карла Маркса ул., 60Б	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
198	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Цветочная ул., 3В	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
193	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Вечерняя ул., 71	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
197	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Родионова ул., 187А	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
128	Котельная АО «РУМО» - Адмирала Нахимова ул., 13	АО «РУМО»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
222	Котельная ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского» - Гагарина пр-т, 24	ФГАОУ ВО «ННГУ им. Н. И. Лобачевского»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
217	Котельная ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина» - Гагарина пр-т, 37	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
218	Котельная ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина» - Заовражная ул., 6	ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
139	Котельная ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Электровозная ул., 1	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
137	Котельная «НГЧ-2» ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Кондукторская ул., 26	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
138	Котельная ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД» - Ленина пр-т, 18	ГДТВ - структурное подразделение ЦДТВ - филиал ОАО «РЖД»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
223	Котельная ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева» - Минина ул., 24	ФГБОУ ВО «НГТУ им. Р. Е. Алексеева»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
56	Котельная - Казанское ш., 12А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
127	Котельная квартала «А» АО ПКО «Теплообменник» - Ленина пр-т, 856	АО ПКО «Теплообменник»	ИСТОЧНИК

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
		ЗАО «Энерго Групп»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
120	Котельная АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
177	Котельная ООО «Нижегородский завод «Старт» - Белинского ул., 61	ООО «Нижегородский завод «Старт»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
132	Котельная АО «Энергосервис» - Волжская наб., 8	АО «Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
148	Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс» - КИМа ул., 335	НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
149	Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс» - Удмуртская ул., 40	НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
118	Котельная АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс» - Айвазовского ул., 10А	АО «ВВПКП «Оборонпромкомплекс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
167	Котельная ООО «Зенит Энерго» - Краснозвездная ул., 37	ООО «Зенит Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
176	Котельная ООО «Нижегородская трикотажная фабрика» - Полтавская ул., 32	ООО «Нижегородская трикотажная фабрика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
155	Котельная ООО «Бор Теплоэнерго» - Родионова ул., 190	ООО «Бор Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
216	Котельная АО «Завод Красный Якорь» - Московское ш., 120	АО «Завод Красный Якорь»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
201	Котельная ООО ТП «Нижегородец» - Московское ш., 34	ООО ТП «Нижегородец»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
184	Котельная ООО «Прима Энерго» - Московское ш., 105	ООО «Прима Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
191	Котельная «1-я территория ВЦСПС» ООО «Санаторий им. ВЦСПС» - Зеленый Город к. п.	ООО «Санаторий им. ВЦСПС»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
188	Котельная ООО «РУАН» - Нижне-Волжская наб., 17	ООО «РУАН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
140	Котельная ЗАО «Завод Труд» - Ларина ул., 18	ЗАО «Завод Труд»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
189	Котельная ООО «Русский Стандарт» - Зеленский съезд, 8	ООО «Русский Стандарт»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
142	Котельная ЗАО «Механический завод «Рилс» - Ошарская ул., 76	ЗАО «Механический завод «Рилс»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
124	Котельная АО «Нижегородский текстиль» - Бойновский пер., 17	АО «Нижегородский текстиль»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
129	Котельная АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот») - Маркина пл., 15А	АО «Судоходная компания «Волжское пароходство» (АО «Волга-флот»)	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
183	Котельная ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость» - Нижне-Волжская наб., 8/7	ООО «Оздоровительный комплекс «Молодость»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
182	Котельная ООО «Норма» - Героя Шапошникова ул., 15	ООО «Норма»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
203	Котельная ООО «Фитофарм-НН» - Кащенко ул., 9	ООО «Фитофарм-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
204	Котельная ООО фирма «Вика» - Георгиевский съезд, 3	ООО фирма «Вика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
116	Котельная АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.» - Вторчермета ул., 7	АО «78 деревообрабатывающий комбинат Н. М.»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
121	Котельная АО «Нижегородагроснаб» - Кузбасская ул., 7А	АО «Нижегородагроснаб»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
214	Котельная ПАО «Завод «Красное Сормово» - Баррикад ул., 1	ПАО «Завод «Красное Сормово»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
122	Котельная АО «Нижегородский масложировой комбинат» - Жиркомбината ш., 11	АО «Нижегородский масложировой комбинат»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
123	Котельная АО «Нижегородский молочный завод № 1» - Дьяконова ул., 2В	АО «Нижегородский молочный завод № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
153	Котельная ОАО «Силикатный завод № 1» - Зайцева ул., 35	ОАО «Силикатный завод № 1»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
187	Котельная ООО «РАСКО-Энергосервис» - Интернациональная ул., 100	ООО «РАСКО-Энергосервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
117	Котельная АО «Автоиспытания» - Октябрьской Революции ул., 43	АО «Автоиспытания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
130	Котельная АО «Транс-Сигнал» - Торфяная ул., 30	АО «Транс-Сигнал»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
141	Котельная ЗАО «Концерн «Термаль» - Гагарина пр-т, 178	ЗАО «Концерн «Термаль»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
181	Котельная ООО «Николь-Пак Империял» - Спортсменский пер., 11	ООО «Николь-Пак Империял»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
59	Котельная - Космонавта Комарова ул., 2Е	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
154	Котельная ООО «Актеон» - Бурнаковский пр-д, 1	ООО «Актеон»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
131	Котельная АО Хладокомбинат «Заречный» - Ленина пр-т, 31к2	АО Хладокомбинат «Заречный»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
179	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Деловая ул., 14	ООО «Нижновтеплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
180	Котельная ООО «Нижновтеплоэнерго» - Родионова ул., 194Б	ООО «Нижновтеплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
9	Котельная - Арктическая ул., 20А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
144	Котельная Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн» - Ларина ул., 19	Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
85	Котельная - Полевая ул., 8А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
143	Котельная «ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	«ИмБио» - филиал АО «НПО «Микроген»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
147	Котельная «Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	«Нижполиграф» - филиал АО «Первая образцовая типография»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
136	Котельная ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
115	Котельная АО «Теплоэнерго» (бывш. ООО «Виктория»)	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
170	Котельная ООО «КМ Энерго»	ООО «КМ Энерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
175	Котельная ООО «Муравьиные цены»	ООО «Муравьиные цены»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
178	Котельная ООО «Нижегородтеплогаз»	ООО «Нижегородтеплогаз»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
199	Котельная ООО «СЭУ «ФС-6»	ООО «СЭУ «ФС-6»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
200	Котельная ООО «Теплогазсервис»	ООО «Теплогазсервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
210	Котельная ООО «Элкост»	ООО «Элкост»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
211	Котельная ООО «Энергетика»	ООО «Энергетика»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
213	Котельная ООО «ЭнерджиПро-НН»	ООО «ЭнерджиПро-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
215	Котельная ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	ПАО «Завод им. Г. И. Петровского»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
226	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
227	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
228	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
229	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
230	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
231	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
45	Котельная - Зеленый Город к. п., Агродом д. о., 12	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
75	Котельная - Новинки п., Ботаническая ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
76	Котельная - Новинки п., Дорожная ул., 5/1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
77	Котельная - Новинки п., Магистральная ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
78	Котельная - Новинки п., Магистральная ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
79	Котельная - Новинки п., Полевая ул., 2В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
172	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Малоэтажная ул., 31А	ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
173	Котельная ООО «Коммунальная сетевая компания» - Монастырка ул., 1	ООО «Коммунальная сетевая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
168	Котельная ООО «Капитал-Менеджмент» - Новинки п., Инженерный пр-д	ООО «Капитал-Менеджмент»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
174	Котельная ООО «Коммунальщик-НН» - Новинки п., Нижегородская ул., 8А	ООО «Коммунальщик-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
186	Котельная ООО «Профстройпроект» - Кусаковка д., Полевая ул., 58Д	ООО «Профстройпроект»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
220	Котельная УК ООО «ЭкОйл-Сервис» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 2	УК ООО «ЭкОйл-Сервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
221	Котельная УК ООО «ЭкОйл-Сервис» - Новинки п., Олимпийский пр-т, 6	УК ООО «ЭкОйл-Сервис»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
202	Котельная ООО «УК «ТСЖ - Регион» - Новинки п., Учительская ул., 12	ООО «УК «ТСЖ - Регион»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ 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" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2019	2021
Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2014	2022
Переключение нагрузки от котельной Кремль, корпус 3а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2021	2021
Переключение нагрузки с котельной ул. Горького, 65-д на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2023	2024
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	2021
Переключение потребителей с котельной по адресу ул. 3-я Ямская, 7 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2021	2022
Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2023	2024
Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Горького, 113/30 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	2022
Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Белинского, 32 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2022	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 2022 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 бесхозных объектов недвижимости, эксплуатируемых АО "Теплоэнерго" в рамках постановлений администрации города Нижнего Новгорода

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Ревизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
1	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	Кот. НТЦ (ЦТП-103)	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-422-3-2_к4 до наружной стены дома № 37 по ул. Полтавская	78,8	Тепловая сеть	от ТК-422/3-К4 до узла учета на отопление жилого дома № 37 по ул. Полтавская в Советском районе города Нижнего Новгорода Нижегородской области	276
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				78,8	Сеть горячего водоснабжения	Нижегородская обл., городской округ город Нижний Новгород, г. нижний Новгород, ул. Полтавская, 37, от ТК-422/3-К4 до узла учета горячей воды
2	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	Кот. НТЦ (ЦТП-104)	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 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	474,8	Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 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	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-3_к1 до наружной стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева	14
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 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	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от внутренней стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева по техподполью	66

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 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	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от наружной стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева до ТК-405-3_к4	4
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 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	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-к4 до наружной стены жилого дома по ул. Тимирязева, 13	3
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 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	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул. Тимирязева, 13 (вставка)	98
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.			474,8	Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 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	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-3_к1 до наружной стены жилого дома №11 по ул. Тимирязева	14

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 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	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от внутренней стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева по техподполью	66
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 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	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от наружной стены жилого дома № 11 по ул. Тимирязева до ТК-405-3_к4	4
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 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	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул. Тимирязева, 13	3
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Трасса отопления и ГВС от ТК-450-3_к1 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	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-405-3_к4 до наружной стены жилого дома по ул. Тимирязева, 13(вставка)	98

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Ревизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
3	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления на жилой дом по ул. Бекетова, д.3А	66	данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, на жилые дома по ул. Краснозвездной № 1, 2, 3, 4, 6а, 6, 8а, 10а, 12, 14, 16, 19/1, 19/2, 19/3, 19 корп. 1 по ул. Бекетова № 3а, Мельникова-Печерского №4, 7, 9	1223
4	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления и ГВС на жилой дом 19 по ул. Краснозвездной	36			
5	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления и ГВС на жилой дом 19/1 по ул. Краснозвездной	36			
6	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления и ГВС на жилые дома 12, 14, 16 по ул. Краснозвездная	942			
7	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления и ГВС на жилые дома 1, 3, 4 по ул. Краснозвездной	758			
8	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ (ЦТП-171)	Теплотрасса отопления на жилые дома 8а, 10а по ул. Краснозвездной	204			
9	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС к ж.д. № 83 по ул. Невзоровых (ТСЖ Невзоровское)	74,95	Теплотрасса отопления и ГВС к ж.д. № 83 по ул. Невзоровых (ТСЖ "Невзоровское")	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от места врезки трубопровода до запорной арматуры в ИТП "Невзоровых, 85"	11

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Ревизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ИТП "Невzorовых,85" до внутренней стены жилого дома № 83 по ул. Невzorовых	28
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ИТП "Невzorовых,85" до внутренней стены жилого дома № 83 по ул. Невzorовых	25
10	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС к ж.д. № 12 по ул. Дунаева (ТСЖ "Невzorовское")	459,05	Теплотрасса отопления и горячего водоснабжения к ж.д. № 12 по ул. дунаева (ТСЖ "Невzorовское")	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-427-1-К-1 до наружной стены жилого дома №12 по ул. Дунаева	16
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Теплотрасса отопления и горячего водоснабжения к ж.д. № 12 по ул. дунаева (ТСЖ "Невzorовское")	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-427-1-К-1 до наружной стены жилого дома №12 по ул. Дунаева	16
11	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Советский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-122_е3 до наружной стены жилого дома 19 по ул. Верхняя	24	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-122_к2 до наружной стены жилого дома №19 по ул. Верхняя	8
12	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. ул. Вавварская, 15Б	Теплотрасса отопления и ГВС от котельной "Школа №40" по ул. Варварская, 15Б до узла ввода лица №40 по ул. Варварская, 15А, до д. №7 по ул. Академика Блохиной	394	данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород от котельной "школа 40" (Варварская,15а) до узла ввода лица №40 (Варварская ,15а) с учетом узла ввода	50
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород от котельной "школа 40" (Варварская,15а) до узла ввода лица №40 (Варварская ,15а) с учетом узла ввода	50

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от котельной "школа40" (Варварская,15б)до стены дома №7 ул.Блохиной	43
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород от котельной "школа 40" (Варварская,15б) до стены дома №7 ул.Блохиной	43
13	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ	Теплотрасса от врезки в городскую сеть до стены здания церкви Петра и Павла (ул. Горького, 141а)	90	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от врезки в городскую сеть до стены здания церкви Петра и Павла (ул. Горького,141а)	46
14	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. пер. Плотничный, 11	Теплотрасса отопления от врезки в городскую сеть до стены зданий прихода Успенской церкви (пер. Крутой, 3, 7)	76	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород,от врезки в городскую сеть до стены зданий прихода Успенской церкви (пер. крутой,3,7)	76
15	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. ул. Горького, 65Д	Теплотрасса отопления от ТК-3 до здания академии МВД по ул. Б. Покровская, 65	120	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород,от ТК-3 до здания академии МВД по ул. Б.Покровская,65	65
16	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Нижегородский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. НТЦ (ЦТП-127)	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-436-3к1-1 до наружной стены дома № 45А по ул. Б.Печерская, ТСЖ "Дружба"	140	Данные отсутствуют	Нижегородская область,г Нижний Новгород , от ТК-436-3к1-1 до стены дома №45А ул.Б.Печерская	18
17	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. ул. Коперника, 1а	Теплотрасса отопления от УТ-2-2 жо наружной стены домов № 7, 7/1 по ул. Циолковского	259	от УТ-2-2 до наружной стены домов № 7, 7/1 по ул. Циолковского	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, р-н Московский, от УТ-2-2 до камеры опуска	15

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
18	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.	кот. ул. Гаугеля, 6Б	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-27 до наружной стены дома 45/3 по пр. Кораблестроителей	735,5	от УТ-2-2 до наружной стены домов № 7, 7/1 по ул. Циолковского	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от камеры опуска до ТК-2-2-1	2
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				от УТ-2-2 до наружной стены домов № 7, 7/1 по ул. Циолковского	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-2-2-1 до наружной стены дома № 7 по ул. Циолковского	10
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				от УТ-2-2 до наружной стены домов № 7, 7/1 по ул. Циолковского	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-2-2-1 до ТК-2-2-2	4
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				от УТ-2-2 до наружной стены домов № 7, 7/1 по ул. Циолковского	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-2-2 до наружной стены дома № 7/1 по ул. Циолковского	95
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-27 до наружной стены ж/д № 45/1 по пр. Кораблестроителей	56
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/1 по техподполью до точки врезки на эл. узел	5
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки на эл. узел до наружной стены дома № 45/1 по пр. Кораблестроителей	51

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/1 до ТК-28	27
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-28 до наружной стены дома № 45/2 по пр. Кораблестроителей	4
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/2 по техподполью до точки врезки на эл. узел	47
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки на эл. узел до наружной стены дома № 45/2 по пр. Кораблестроителей	19
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки на эл. узел до наружной стены дома № 45/2 по пр. Кораблестроителей	19
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/2 до ТК-29	4
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, р-н Сормовский, от ТК 29 до наружной стены дома № 45/3 по пр. Кораблестроителей	56

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Ревизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.			Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК - 27 до наружной стены ж/д № 45/1 по пр. Кораблестроителей	56	
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.			Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/1 по техподполью до точки врезки на эл. узел	5	
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.			Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки на эл. узел до наружной стены дома 45/1 по пр. Кораблестроителей	51	
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.			Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/1 до ТК-28	27	
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.			Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК 28 до наружной стены дома № 45/2 по пр. Кораблестроителей	4	
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.			Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены дома № 45/2 по техподполью до точки врезки на эл. узел	47	
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.			Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, р-н Сормовский, от точки врезки на эл. узел до наружной стены дома 45/2 по пр. Кораблестроителей	19	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Ревизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, р-н Сормовский, от наружной стены дома №45/2 до ТК-29	4
	Бесхоз-1	№ 4753 от 12.11.2012 (в редакции постановления от 15.07.2013 № 2627	Сормовский	№ 355/п-1 от 13.11.2012г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-29 до наружной стены дома №45/3 по пр. Кораблестроителей	56
19	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. НТЦ, (ЦТП-136)	Теплотрасса отопления и ГВС ул. Генерала Ивлиева, 22	108	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-362к12 до наружной стены дома №22 по ул.Генерала Ивлиева	46
	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-362к12 до наружной стены дома №22 по ул.Генерала Ивлиева	46
20	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. НТЦ, (ТК-427-2)	Теплотрасса отопления ул. Невзоровых, 87	29	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, ТК-427-2 до наружной стены дома №87 по ул. Невзоровых	27
21	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. НТЦ, (ЦТП-167)	Теплотрасса отопления и ГВС ул. Маршала Рокоссовского, 6 (ввод 1)	34	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-334-2_к4 до наружной стены дома №6 по ул. Маршала Рокоссовского	29
	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.				Теплотрасса отопления	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-334-2_к4 до наружной стены дома №6 по ул. Маршала Рокоссовского	29

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
22	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. НТЦ, (ЦТП-167)	Теплотрасса отопления и ГВС ул. Маршала Рокоссовского,6 (ввод 2)	64	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород,от запорной арматуры в ТК-334-2_к5 до наружной стены дома №6 по ул. Маршала Рокоссовского	76
	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.				64	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород,от запорной арматуры в ТК-334-2_к5 до наружной стены дома №6 по ул. Маршала Рокоссовского
23	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. НТЦ, (ЦТП-152)	Теплотрасса отопления и ГВС бульвар 60 лет Октября, 15	58	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород,от запорной арматуры в ТК-335_к4 до наружной стены дома №15 по бульвару 60 лет Октября	139
	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.				58	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-355_к4 до наружной стены д. 15 по бульвару 60 лет Октября
24	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Советский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. НТЦ, (ТК-415_к3)	Теплотрасса ул. Генкиной, 25	329	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-415_к3 до наружной стены дома № 25 по ул. Генкиной	190
25	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. ул. Климовская,86а	Теплотрасса отопления ул. Менделеева, 15а	338	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от УТ-9-1 сети ЦТП-203 до наружной стены многоквартирного дома 15а по ул. Менделеева	173
26	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. Московское шоссе, 15а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-2-1 до дома 5 по ул. Тонкинская	372	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-2-1 до наружной стены дома №5 по ул.Тонкинская	215

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.			370	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-2,ТКОЦТП-52 к -5 до дома №5 по ул. Тонкинская	223
27	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. СТЭЦ, (ЦТП-303)	Теплотрасса отопления к домам 22а, 22б по ул. Сергей Акимова	156	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки до дома №22б по ул.Сергея Акимова	111
	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки до дома №22а по ул.Сергея Акимова	104
28	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот.ул. Лесной городок, 6а	Теплотрасса отопления от УТ-10-1 до домов 1, 2, 5, 6, 11, 19а, 21, 21а, 22, 26, 30 по ул. Вязниковская	1544	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от УТ-8-1-1 У Д. 2 ПО УЛ. Болотникова до дд.№ 1,2,5,6,11,22,26,30 по ул. Вязниковская	649
29	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот.ул. Лесной городок, 6а	Теплотрасса отопления от т. 4 до жилых домов 23, 25, 27, 29а, 31 по ул. Вязниковская	567	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород,от т.4 у д. 29а по ул. Вязниковская до д. 29а, 31,27,25,23, 21, 21а, 19а по ул. Вязниковская	282
30	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. ул. Знаменская,5-б	Теплотрасса отопления и ГВС от дома 19 до дома 21 по ул. Касимовская	136	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от д.19 по ул.Касимовская до наружной стены дома №21 по ул.Касимовская	85
	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Канавинский	№ 36/п от 20.02. 2013г.			136	Сеть отопления	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от д.19 по ул.Касимовская до наружной стены дома №21 по ул.Касимовская	85

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
31	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Приокский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. пр.Гагарина,70а	Теплотрасса отопления пер. Корейский, 10	110,8	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород,от наружной стены жилого дома №11 по ул.Медицинская до наружной стены жилого дома №10 по пер.Корейский	54
	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Приокский	№ 36/п от 20.02. 2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, по тех. подполью жилого дома № 11 по ул. Медицинская	18
32	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Московский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. ул. Куйбышева, 41а	Теплотрасса отопления от ТК-3 до наружной стены дома 49 по ул. Куйбышева	180	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-3 до наружной стены жилого дома 49 по ул. Куйбышева	93
33	Бесхоз-2	№ 5512 от 19.12.2012 в редакции постановления от 30.07.2013 № 2897	Московский	№ 36/п от 20.02. 2013г.	кот. СТЭЦ, (ЦТП-327)	Теплотрасса отопления ГВС от дома 10 по ул. Куйбышева до наружной стены домов 12, 14, 16, 18 по ул. Куйбышева	957,2	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК у дома № 10 по ул. Куйбышева вдоль домов № 10, 12, 14, 16, 18 по ул. Куйбышева и ввода в дома	346
34	Бесхоз-3	№ 5282 от 06.12.2012	Канавинский	№ 37/п от 20.02.2013г.	кот. СТЭЦ	Теплоснабжение жилого дома № 51 по ул. Акимова (ТСЖ "Экспресс-М")	26	нет данных	нет данных	26
35	Бесхоз-3	№ 5282 от 06.12.2012	Канавинский	№ 37/п от 20.02.2013г.	кот. СТЭЦ	Теплотрасса	76	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, ул. Волжская Набережная,9а (ТСЖ Чайка) от дома №9 до дома №9 по ул. Волжская Набережная	8
36	Бесхоз-3	№ 5282 от 06.12.2012	Канавинский	№ 37/п от 20.02.2013г.	кот. СТЭЦ	Теплотрасса	76	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, ул. Волжская Набережная, 11 (ТСЖ Волга)второй фланец задвижки на подающем и первый фланец задвижки на обратном трубопроводах по ходу теплоносителя	21
37	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Советский	№ 116/п от 02.04.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления	184,6	нет данных	нет данных	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
38	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Сормовский	№ 116/п от 02.04.2013г.	кот. ул. Иванова, 14д	Теплотрасса отопления	660	Трасса ЦО д. 14/8 по ул. В. Иванова	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от задвижки центральной трассы с 1 по 9 подъезд до 5 приборов учета в тех.подп. Дома	316
39	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Сормовский	№ 116/п от 02.04.2013г.	кот. ул. Иванова, 14д	Теплотрасса ГВС	660	Трасса ГВС д. 14/8 по ул. В. Иванова	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от задвижки центральной трассы с 1 по 9 подъезд до 5 приборов учета в тех.подп.дома	316
40	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Канавинский	№ 116/п от 02.04.2013г.	кот. СТЭЦ (ЦТП-309)	Тепловые сети	15	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от Тк-220а-к1-3 до стены д. №4 по ул.Бетанкура	17
41	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Канавинский	№ 116/п от 02.04.2013г.	кот. ул. Лесной городок, 6в	Трасса ГВС	28	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки до д.№5 "б" по ул. Лесной городок	31
42	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Канавинский	№ 116/п от 02.04.2013г.	кот. ул. Лесной городок, 6в	Тепловые сети	28	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от точки врезки до д.№5 "б" по ул. Лесной городок	31
43	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.	кот. ул. Суетинская, 21	Трасса отопления и ГВС		Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10 до стены ж/д Почтовый съезд, 15А	48
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, по техподполью ж.д. Почтовый съезд, 15А от стены до стены	91
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-1-1 до ТК-10	56
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от наружной стены ж.д. Почтовый съезд, 15А до ТК-10-2	65
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-2 до ТК-10-3	42

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-3 до ТК-10-4	41
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-4 до ТК-10-5	26
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-5 до ТК-10-6	84
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-6 до наружной стены ж/д Сергиевская, 12Д	109
	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-10-6 до наружной стены ж/д Сергиевская, 12Д	109
44	Бесхоз-4	№ 567 от 20.02.2013	Нижегородский	№ 116/п от 02.04.2013г.	кот. к.п. Зеленый город, санаторий ВЦСПС, 2-я территория	Тепловые сети	612	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от котельной 2-ой территории санатория им. ВЦСПС к жилым домам санатория № 4,7,8,9,10,11,12	460
45	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС от Тк-355_к3 по техподполью дома № 12 по бульвару 60 лет Октября и до дома № 14/12 по бульвару 60 лет Октября	207	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-355к3 по техподполью жилого дома №12 по бульвару 60 летия октября до наружной стены дома №14/12 по бульвару 60 летия Октября	236
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-355к3 по техподполью жилого дома №12 по бульвару 60 летия октября до наружной стены дома №14/12 по бульвару 60 летия Октября	236
46	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-112-к4 до дома № 12 по ул. Шорина	141	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-112 до наружной стены дома №12 по ул.Шорина	124

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
47	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-108-1 до наружной стены здания по ул. Артельная, д. 9а	214,8	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от наружной стены здания по ул.Артельная, 9 до наружной стены здания по ул.Артельная,9а	131
48	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса ГВС от ТК-108-к2 до наружной стены здания по ул. Артельная, 9а	144	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-108к2 до наружной стены здания по ул.Артельная,9а	138
49	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-428-к10-1 до дома № 6а по ул. Родникова	36	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород,от запорной арматуры в ТК-428к10-1 до наружной стены дома №6а по ул.Родникова	43
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.			34	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород,от запорной арматуры в ТК-428к10-1 до наружной стены дома №6а по ул.Родникова	43
50	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления и ГВС от теплового пункта по ул. Б. Панина, д. 9 до наружной стены дома № 9, корп. 1 по ул. Б. Панина	97,6	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от теплового пункта ул.Бориса Панина,д.9 до наружной стены жилого дома №9 корп. 1 по ул. Бориса Панина	82
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.			94,7	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от теплового пункта ул.Бориса Панина,д.9 до наружной стены жилого дома №9 корп. 1 по ул. Бориса Панина	82
51	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-110-2К21 до наружной стены дома № 2 по пер. Светлогорский	270	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г Нижний Новгород,от ТК-110-К1А до наружной стены дома №2 по пер.Светлогорский	234
52	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Советский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-4к2-4 до дома № 1 по ул. Богородского	191	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-339-4к2-4 до наружной стены дома №1 по ул.Богородского	192

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
53	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. ул. Голова-нова,25а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-4-2-1 у дома № 3 до дома № 2 по ул. Вятская	334	Трубопровод центрального отопления (подача)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-1 до тк-4-2-4	93
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод центрального отопления (обратка)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-1 до тк-4-2-4	93
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод центрального отопления (подача)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-4 до тк-4-2-5	97
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод центрального отопления (обратка)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-4 до тк-4-2-5	97
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод центрального отопления (подача)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-5 до наружной стены дома	94
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод центрального отопления (обратка)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-5 до наружной стены дома	94
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.			334	Трубопровод горячего водоснабжения (подача)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-1 до тк-4-2-4	101

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод горячего водоснабжения (обратка)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-1 до тк-4-2-4	101
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод горячего водоснабжения (подача)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-4 до тк-4-2-5	146
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод горячего водоснабжения (подача)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-5 до наружной стены дома	116
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод горячего водоснабжения (обратка)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-4 до тк-4-2-5	146
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.				Трубопровод горячего водоснабжения (обратка)	Нижегородская область, г Нижний Новгород, объекты инженерной инфраструктуры жилого дома № 2 по ул. Вятская, от тк-4-2-5 до наружной стены дома	116
	54	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский				№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. пр. Гагарина, 178-б	Теплотрасса отопления от здания котельной по ул. Петровского, 15а до дома № 15 по ул. Петровского
55	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. Анкудиновское шоссе, 3-б	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-6 до ТК-8 у дома № 5 по Анкудиновскому шоссе	260	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от котельной академии МВД ТК-6 до ТК-7-1 по Анкудиновскому шоссе,5	120
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Приокский	№ 475/п от 24.10.2013г.			260	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от котельной академии МВД ТК-6 до ТК-7-1 по Анкудиновскому шоссе,5	121

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
56	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Канавинский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. СТЭЦ, ЦТП-311 ул. Гордеевская, 60а	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-329-к2 до дома № 60 по ул. Гордеевская	46	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК 10 до дома № 60 по ул. Гордеевская	49
57	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Сормовский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. ул. Базарная,6	Теплотрасса отопления и ГВС от ТК-3-1-1 до наружной стены дома № 5а по ул. Ефремова	16	Сети горячего водоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний новгород, от задвижки в ТК3-1 Т1 до прибора учета в тех. подп.дома №5 А по ул. Ефремова	16
	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Сормовский	№ 475/п от 24.10.2013г.			16	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от задвижки в ТК3-1 Т1 до прибора учета в тех. подп. дома №5 А по ул. Ефремова	16
58	Бесхоз-5	№ 3494 от 12.09.2013	Сормовский	№ 475/п от 24.10.2013г.	кот. ул. Гаугеля, 25	Теплотрасса отопления от ТК-5 до дома № 30 по ул. Гаугеля	10	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от задвижки в ТК-5 до прибора учета в тех.подп. Дома №30 по ул.Гаугеля	2
59	Бесхоз-6	№ 4878 от 13.12.2013	Нижегородский	№ 09/п от 14.01.2014г.	кот. НТЦ	Теплотрасса	110	Сети теплоснабжения	Нижегородская область,г. Нижний Новгород, ул. Горького д. 184 - ул. Ковалихинская д. 49 А-ул. Ковалихинская д. 49Г. От ТК-231к7-ТК231к7-1-ТК231-к7-2-ТК-231к7-2а-ИТП в здании НГФ ФГБУ	263
60	Бесхоз-6	№ 4878 от 13.12.2013	Приокский	№ 09/п от 14.01.2014г.	кот. ул. Голованова, 25-а	Трубопровод центрального отопления (подающий) (обратный)	67	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород,от ТК-11-3 до тсены дома №194 по пр.Гагарина	48
61	Бесхоз-6	№ 4878 от 13.12.2013	Приокский	№ 09/п от 14.01.2014г.	кот. ул. Голованова, 25-а	Трубопровод горячего водоснабжения (подающий) (обратный)	67	Сети горячего водоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-11-3 до стены дома № 194 по пр. Гагарина	48
62	Бесхоз-7	№ 4936 от 17.12.2013	Советский	№ 10/п от 14.01.2014г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления	65	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-5 по ул. Генкиной до наружной стены здания общежития ГБОУ СПО РЗАТ (ул. Генкиной, д. 63)	58

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Реквизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
63	Бесхоз-7	№ 4936 от 17.12.2013	Советский	№ 10/п от 14.01.2014г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления	24	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-339-4_к2-1 до наружной стены дома №5 корп. 1 по ул.Богородского	12
64	Бесхоз-7	№ 4936 от 17.12.2013	Советский	№ 10/п от 14.01.2014г.	кот. НТЦ	Теплотрасса отопления	17	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-422-10к2 до наружной стены жилого дома №3 по проезду Гаражный	8
65	Бесхоз-7	№ 4936 от 17.12.2013	Приокский	№ 10/п от 14.01.2014г.	кот. ул. Голованова, 25-а	Трубопровод центрального отопления	26,8	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от стены дома № 196 по пр. Гагарина до первого фланца задвижки в ТК	13
66	Бесхоз-7	№ 4936 от 17.12.2013	Приокский	№ 10/п от 14.01.2014г.	кот. ул. Голованова, 25-а	Трубопровод горячего водоснабжения	28	Сети горячего водоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от стены дома № 196 по пр. Гагарина до первого фланца задвижки в ТК	13
67	Бесхоз-7	№ 4936 от 17.12.2013	Приокский	№ 10/п от 14.01.2014г.	кот. ул. Цветочная, 3	Теплотрасса	569,49	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, 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
68	Бесхоз-7	№ 4936 от 17.12.2013	Московский	№ 10/п от 14.01.2014г.	кот. СТЭЦ (ЦТП-326)	Теплотрасса отопления и ГВС; включая элеваторные узлы	960	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от теплоснабжения ул. Шалыпина, 23 а (включая элеваторные узлы в техподполье дома №23 а ул. Шалыпина)до многоквартирного жилого дома №24 по ул. Куйбышева	129
69	Бесхоз-10	№ 620 от 28.02.2014	Сормовский		кот. пр. Союзный, 43	Внешние сети теплоснабжения жилого дома № 17 по ул. Рубинчика	94	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г Нижний Новгород, по тех.подполью д. №16,17 по ул. Рубинчика	32
70	Бесхоз-10	№ 620 от 28.02.2014	Сормовский		кот. пр. Союзный, 43	Внешние сети ГВС жилого дома № 17 по ул. Рубинчика	80	Сети горячего водоснабжения	Нижегородская область, г Нижний Новгород, ул Ефима Рубинчика, д 17	32

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Ревизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
71	Бесхоз-11	№ 1139 от 02.04.2014	Московский		кот. проезд Буринаковский, 15 (сторонний источник)	Теплотрасса (отопление и ГВС)	40	нет данных	нет данных	160
72	Бесхоз-11	№ 1139 от 02.04.2014	Советский		кот. НТЦ	Теплотрасса отопления	40	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-414к1 до наружной стены здания 86/34 по ул. Ашхабадской	15
73	Бесхоз-11	№ 1139 от 02.04.2014	Советский		кот. НТЦ	Теплотрасса	338	Сети теплоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-428к13 по техподполью жилого дома №18 по ул.Полтавская до наружной стены дома №80 по ул.Генкиной	169
74	Бесхоз-11	№ 1139 от 02.04.2014	Советский		кот. НТЦ	Трасса ГВС	338	Сети горячего водоснабжения	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-428к13 по техподполью жилого дома №18 по ул.Полтавская до наружной стены дома №80 по ул.Генкиной	169
75	Бесхоз-11	№ 1139 от 02.04.2014	Сормовский		кот. СТЭЦ (ЦТП-324)	Трасса ЦО	96	Сети теплоснабжения	обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, р-н Сормовский, от тепловой камеры у дома № 4 по ул. Васенко до элеваторного узла в доме № 5 по ул. Васенко	60
76	Бесхоз-11	№ 1139 от 02.04.2014	Сормовский		кот. СТЭЦ (ЦТП-324)	Трасса ГВС	95	Сети горячего водоснабжения	обл. Нижегородская, г. Нижний Новгород, р-н Сормовский, от тепловой камеры у дома № 4 по ул. Васенко до элеваторного узла в доме № 5 по ул. Васенко	60
77	Бесхоз-19	№2391 от 12.11.2015 (в редакции постановления от 31.07.2017 №3581)	Советский		кот. НТЦ	Теплотрасса отопления	63	Теплотрасса отопления	Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Советский район, от ТК-428к5 до наружной стены административного здания № 14 по ул. Полтавская	63

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Номер Бесхоза	Ревизиты постановления администрации г.Н.Новгорода	Административный район	Ревизиты приказа АО "Теплоэнерго"	Источник теплоснабжения	Наименование объекта по постановлению	Протяженность объекта по постановлению, м	Информация согласно сведениям из ЕГРН		
								Наименование объекта	Адрес/местоположение объекта	Протяженность, м
78	Бесхоз-29	№4404 от 25.11.2020	Ленинский		кот. по ул.Академика Баха,4	Теплотрасса ГВС	115	Теплотрасса ГВС	Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от стены ж/д №6/1 по ул. Голубева до стены ж/д №8/1 по ул. Голубева	115
79	Бесхоз-30	№4586 от 08.12.2020	Ленинский		кот. по ул.Академика Баха,4	Теплотрасса отопления	115	Теплотрасса отопления	Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от стены ж/д №6/1 по ул. Голубева до стены ж/д №8/1 по ул. Голубева	115
80	Бесхоз-30	№4586 от 08.12.2020	Ленинский		кот. Октябрьской революции, 66в (Роддом)	Сети отопления	63	Сети отопления	Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от котельной до Роддома №4 по ул. Октябрьской революции, д.66в	63
81	Бесхоз-30	№4586 от 08.12.2020	Ленинский		кот. по ул. Июльских дней,1	Теплотрасса отопления	7	Теплотрасса отопления	Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-7-4 у дома №1/1 по ул.Мичурина до стены дома № 1/1 по ул. Мичурина	7
82	Бесхоз-30	№4586 от 08.12.2020	Ленинский		кот. по ул. Премудрова, 12а	Теплотрасса отопления	112	Теплотрасса отопления	Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, от ТК-3-1 у дома 12 по ул. Премудрова до дома 12 и дома 14 по ул. Премудрова	112
83	Бесхоз-31	№2437 от 02.06.2021	Нижегородский			Павильон задвижек №7	63,5	Павильон задвижек №7	Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, пл.Свободы, д.3	63,5
84	Бесхоз-31	№2437 от 02.06.2021	Нижегородский			Котельная	216,8	Котельная	Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Большая Покровская, дом 16	216,8
85	Бесхоз-2	№2420 от 02.06.2021	Нижегородский			Павильон задвижек №2	30,1	Павильон задвижек №2	Российская Федерация, Нижегородская область, г. Нижний Новгород, ул.Ковалихинская, дом 51	30,1

Таблица 13.2 – Общий 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
1	2	3	4	5	6
АВТОЗАВОДСКИЙ РАЙОН					
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 ул. Дьяконова,31 (МБОУ ДОД ДЮСШ по футболу)	27	1981	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ» 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.)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
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» 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
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
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
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	67	2006	ООО «ЭНЕРГОСЕТИ»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
		го дома пр. Молодежный,31/1 (ТСЖ «Молодежный»)			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
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»
64	Сети теплоснабжения	от магистрального трубопровода до наружной стены ул.Комсомольская, 37 (ТСЖ № 339)	31	1983	Постановление № 5511 от 19.12.2012
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»
69	Сети теплоснабжения	от врезки в подвале жилого дома ул.Бурденко, 40 до наружной	81	1972	Постановление № 5511 от 19.12.2012

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
		стены ул.Дьяконова, 39 (стационар № 2 и гараж)			
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	
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
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 наруж-	10	1978	ООО «Теплосети»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
		ной стены жилого дома ул.Веденяпина,30			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,56) до жилых домов ул. Спутника,26, 28,30,32,34,36,38,40,42	473	2012	ООО «Теплосети»
	198,5				
	476,5				
	383,5				
	23				
	170,5				
14					
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	2008	ООО «Теплосети»
			65,6		
			65,6		
91	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС)	От врезки в теплотрассу на ул.Бурденко до жилого дома и по подвалу ул.Бурденко, 33/1	2x80	2012	ООО «Теплосети»
			80		
			80		
92	Трубопровод теплоснабжения (отопление и ГВС)	От врезки в теплотрассу на ул.Бурденко до жилого дома ул.Бурденко, 35	2x50	2007	ООО «Теплосети»
			2x50		
93	Трубопровод теплоснабжения (отопление)	От тепловой камеры на пр. Ильича до наружной стены корпуса №1 ГБУЗ НО «НОКПД» - филиал «Автозаводский» (пр. Ильича,50)	2x171	1995	ООО «Теплосети»
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,	ул.Аркадия Гайдара, д.26	275	1994	ООО «Теплосети»
					Постановление №1538 от 14.08.2015

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
	мкр.Аэродромный				
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»
101	Трубопровод теплоснабжения	от колодца до наружной стены жилого дома №35 ул.Юлиуса Фучика	10	1976	Постановление № 1919 от 28.09.2015
102	Трубопровод теплоснабжения	От врезки в тепловой камере у жилого дома №24 ул.Космическая до наружной стены жилого дома №51 ул. Космическая	2x50	2012	ООО «Теплосети»
			50		
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	2012	ООО «Теплосети»
			36,4		
			36,4		
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	2009	ООО «Теплосети»
			58		
107	Трубопровод теплоснабжения	От врезки в трубопровод теплоснабжения на ул.Лесная до тепловой камеры у жилого дома №35 по ул.Бурденко	2x161	2014	ООО «Теплосети»
			2x24,5		
			136,5		
			24,5		
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. Дружбева 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»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
110	трубопровод тепло-снабжения	от врезки в тепловой камере на ул. Васнецова до здания учебного корпуса и мастерских по ул. Бурденко, д. 31 (ГБПОУ «Нижегородский индустриальный колледж»)	2x136 1x124	1988	ООО «Теплосети»
111	трубопровод тепло-снабжения (отопление)	От котельной (ул. Ляхова, 92А) до наружной стены МБОУ СОШ № 16 (ул. Ляхова, 109)	2x16	1983	ООО «Генерация тепла»
КАНАВИНСКИЙ РАЙОН					
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 стеномногоквартирного 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 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»
121	Сети ГВС	От ТК-2, ТКОЦТП-52 к-5 до дома № 5 по ул.Тонкинская	176	2006	Постановление № 5512 от 19.12.2012
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	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
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 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	2х43	2011	ОАО «Теплоэнерго»
136	сети теплоснабжения	от ТК-6-1-2 до жилого дома №17А по бульв.Мира	2Х33	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
Ленинский район					
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
142	теплотрасса	от бойлерной до стены д.9/1 по ул. Героя Попова	39	1987	ООО «Тепловые сети» Вх.№ 33128 от 01.11.2012 Постановле-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
					ние № 567 от 20.02.2013
143	Сети теплоснабжения	ЦТП ул.Гончарова - ТК-1	163	1995	ОАО «Теплоэнерго»
144	Сети теплоснабжения	ТК-1 - здание КБ № 2 (Гончарова, 1 Д)	19	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
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 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»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
	снабжения				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»
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	Постановление № 5512 от 19.12.2013
163	Сети теплоснабжения	от т/камеры (ТК-18) до стены жилого дома № 4/4 по ул.Адм.Макарова	21	2005	ООО «Теплоэнерго»
164	Сети теплоснабжения	от т/камеры (ТК-18) до стены жилого дома № 4/5 по ул.Адм.Макарова	7	2005	Постановление № 5512 от 19.12.2013
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	
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
169	Трасса теплоснабжения (Д-80мм)	От камеры у дома 4/5 по ул. Таганская до стены д.10 по ул. Адм.Нахимова	81	2002	(вх.11931 от 05.05.15; вх.33077 от 19.11.15 -адм.Лен.р-на)
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»
Московский район					
пос.Березовая Пойма					
175	трубопровод тепло-	пос.Березовая пойма	200	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
	снабжения	(наименование участка в соотв. со схемой - 12)	200		
176	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	50	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 13)	50		
177	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	50	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 14)	50		
178	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	10	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 15)	10		
179	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	25	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 16)	25		
180	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	100	2005	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 23a)	100		
181	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	60	1982	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 24)	60		
182	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	60	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 25)	60		
183	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	60	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 26)	60		
184	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	100	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 27)	100		
185	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	50	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 28)	50		
186	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	3	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 29)	3		
187	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	4	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 30)	4		
188	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	60	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 31)	60		
189	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	220	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 32)	220		
190	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	220	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 33)	220		
191	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	60	1998	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 34)	60		
192	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	60	1998	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 35)	60		
193	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	100	2003	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 36)	100		
194	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	250	1990	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 37)	250		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
195	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	20	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 38)	20		
196	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	15	2001	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 39)	15		
197	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	10	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 40)	10		
198	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	180	2002	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 41)	180		
199	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	30	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 42)	30		
200	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	15	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 43)	15		
201	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	40	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 43а)	40		
202	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	110	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 44)	110		
203	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	70	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 45)	70		
204	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	70	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 46)	70		
205	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	5	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 47)	5		
206	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	6	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 48)	6		
207	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	110	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 49)	110		
208	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	25	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 50)	25		
209	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	30	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 51)	30		
210	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	60	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 52)	60		
211	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	35	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой -53)	35		
212	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	15	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 54)	15		
213	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	15	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 55)	15		
214	трубопровод тепло-	пос.Березовая пойма	40	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
	снабжения	(наименование участка в соотв. со схемой - 56)	40		
215	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	10	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 57)	10		
216	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	230	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 59)	230		
217	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	90	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 60)	90		
218	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	10	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 61)	10		
219	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	40	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 62)	40		
220	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	20	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 63)	20		
221	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	150	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 64)	150		
222	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	150	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 65)	150		
223	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	5	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 66)	5		
224	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	25	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 67)	25		
225	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	50	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 67a)	50		
226	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	5	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 68)	5		
227	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	10	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 68a)	10		
228	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма	25	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 69)	25		
229	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	50	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 70)	50		
230	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	220	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 71)	220		
231	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	45	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 72)	45		
232	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	10	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 73)	10		
233	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма	50	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		(наименование участка в соотв. со схемой - 74)	50		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
234	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 75)	50 50	1999	Постановление № 4753 от 12.11.2012
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 теплопункта ул.Шаляпина, 23 а (включая элеваторные узлы в техподполье дома № 23 а ул.Шаляпина) 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 02.04.2014
	Оборудование для распределения теплоносителя на I, II, IV очереди Сормовской ТЭЦ Московского и Канавинского районов				
	труба Ду-800 - 55 п.м				
	задвижка 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.				
	задвижки на перемычке Ду-250 - 6 шт.				
перемычка Ду-300 - 1 шт.					
байпасы Ду-80 - 7 шт.					
манометры 25 кгс/см ² - 10 шт.					
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	209	2008	ОАО Теплоэнерго

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
		дома № 22 по ул. Народная			
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»
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		
Нижегородский район					
261	Теплотрасса отопления	ул. Родионова (от котельной КСПК) от ТК-7-1 до наружной стены жилых домов микрорайона «Медвежья долина»	842	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»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
		Трасса отопления			Вх.№ 32755 от 30.10.2012
		от ТК-10-5 до ТК-10-6	32/32		Постановление об обслуживании
		от ТК-10-6 до наружной стены ж/д Сергиевская, 12 Д	03.мар		
		Трасса ГВС			
		от ТК-1-1 до ТК-10	18/18		
		от ТК-10 до стены ж/д Почтовый съезд, 15 А	45/45		
		по теплотрассе 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.ноя		
		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	03.мар		
		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
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 санатория	7	1995	Подключены к котельной, расположенной на территории 2-ой территории санатория им.ВЦСПС, которая в настоящее время является бесхозяйной (Постановление № 567 от 20.02.2013)
		№ 4,7,8,9,10,11,12	25		
			75		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
			220		
			140		
			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
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	Постановление № 567 от 20.02.2013
277	Теплотрасса	ул.Родионова (к дому № 167, корпус 1 по ул.Родионова)	9	2011	ООО «Нижновтеплоэнерго» Вх.№ 7455 от 14.03.2013
278	Теплотрасса	ул.Родионова, д.167, корпус 2	145	2011	Постановление № 3494 от 12.09.2013
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»
281	Сети теплоснабжения	от котельной (ул.Ярославская д.8) до жилого дома 2 по ул.Ярославская	76	1996	Постановление № 1140 от 02.04.2014
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
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)

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
296	Трасса горячего водоснабжения	от ТК-3 к дому №15 по ул. А.Хохлова	201,5	2005	котельная)
297	Участок теплотрассы	от запорной арматуры на гребенке до внешней стены котельной, расположенной по адресу: пер.Вахитова, 4 д	10	1995	ОАО «Теплоэнерго»
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	2006	ООО «Нижновтеплоэнерго»
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 34,5	2011	ОАО «Теплоэнерго»
		от ТК-234 до врезки на элеваторный узел в доме №8/22 по ул. Варварская ОБРАТКА	11,5 34,5		
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 83	2011	ОАО «Теплоэнерго»
		теплотрасса отопления от врезки в элеваторный узел в доме №8/22 по ул.Варварская до дома №6-а по ул.Варварская ОБРАТКА	25 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	7,2x2	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»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
			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	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	
Приокский район					
318	Трубопровод центрального отопления	по тех.подполью жилого дома № 11 по ул.Медицинская от наружной стены жилого дома № 11 по ул.Медицинская до наружной стены жилого дома № 10 по пер.Корейский	n-0,5	1976	Постановление № 5512 от 19.12.2012
			o-0,5		
			n-17		
			o-17		
ОБЪЕКТЫ ИНЖЕНЕРНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ЖИЛОГО ДОМА № 2 по ул.ВЯТСКАЯ					
319	Трубопровод центрального отопления	Подача От тк-4-2-1 до тк 4-2-4 Обратка От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	П - 28	2010	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013
			О - 28		
320	Трубопровод центрального отопления	Подача От тк-4-2-4 до тк-4-2-5 Обратка От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	П - 135	2010	
			О - 135		
321	Трубопровод центрального отопления	Подача От тк-4-2-5 до наружной стены дома Обратка От тк-4-2-5 до наружной стены дома	П - 4	2010	
			О - 4		
322	Трубопровод горячего водоснабжения	Подача От тк-4-2-1 до тк 4-2-4 Обратка От тк-4-2-1 до тк 4-2-4	П - 28	2010	
			О - 28		
323	Трубопровод горячего водоснабжения	Подача От тк-4-2-4 до тк-4-2-5 Обратка От тк-4-2-4 до тк-4-2-5	П – 135	2010	
			О – 135		
324	Трубопровод горячего водоснабжения	Подача От тк-4-2-5 до наружной стены дома Обратка От тк-4-2-5 до наружной стены дома	П – 4	2010	
			О – 4		
325	Трубопровод центрального отопления	от котельной Петровского, 15 А до стены многоквартирного дома 15 по ул.Петровского	П-50,4	1962	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 3494 от 12.09.2013
			О-50,4		
326	Трубопровод центрального отопления	от котельной академии МВД ТК-6 до ТК-7-1 по Анкудиновскому шоссе, 5	181	2001	ОАО «Теплоэнерго»
327	Трубопровод ГВС	от котельной академии МВД ТК-6 до ТК-7-1 по Анкудиновскому шоссе, 5	181	2001	Постановление № 3494 от 12.09.2013
328	Сети горячего водоснабжения	ул.Корейская, д.26	317	2010	ОАО «Теплоэнерго»
					Вх.№ 7492 от 14.03.2013 «Постановление № 4936 от 17.12.2013,

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
329	Сети теплоснабжения	ул.Корейская, д.26	317	2010	Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.изменен)»
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 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 14	2009	ОАО «Теплоэнерго»
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 10.окт	2008	ОАО «Теплоэнерго»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.				
					Постановление об обслуживании				
1	2	3	4	5	6				
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						
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	2012	ОАО «Теплоэнерго»				
			288						
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»)									
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									
	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	ОАО «Теплоэнерго»				
			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). Внутри-		пр-кт Гагарина, 97	57	2015	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.	
					Постановление об обслуживании	
1	2	3	4	5	6	
	площадочные сети: теплотрасса					
350	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 99 корпус 2	48	2014		
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад.номер 52:18:0080161:2765		48			
	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		
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад.номер 52:18:0080161:2766		44			
	жилой дом №5 (по генплану). Теплотрасса	пр-кт Гагарина, д. 97 (на территории по пр.Гагарина (в районе Нижегородской государственной сельскохозяйственной академии)	44	2014		
352	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 101 корпус 2	48	2014		
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад. номер 52:18:0080161:2768		48			
	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		
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом. Кад. номер 52:18:0080161:824		147			
	9-14-этажный жилой дом №3 (по генплану) с помещениями общественного назначения на территории по проспекту Гагарина (в рай-	пр-кт Гагарина, д. 101, корп.5	147	2013		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.	
					Постановление об обслуживании	
1	2	3	4	5	6	
	оне Нижегородской государственной сельскохозяйственной академии) в Приокском районе г.Нижнего Новгорода. Внутриплощадочные инженерные сети: теплоснабжение					
354	Теплотрасса отопления (см.ниже)	к ж/д № 101 корпус 4	4 4	2014		
	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 42	2014		
	данные по объекту в соответствии с представленным администрацией района кадастровым паспортом, кад. номер 52:18:0080161:2767					
	Жилой дом №1 (по генплану) с помещениями общественного назначения. Теплотрасса	пр-кт Гагарина, д. 97	42	2014		
356	Теплотрасса отопления	от ТК-113-к2-1 до стены ж/д №14/2 микрорайона Щербинки-1	27 27	2013	ОАО «Теплоэнерго»	
357	Теплотрасса ГВС	от ТК-113-к2-1 до стены ж/д №14/2 микрорайона Щербинки-1	27 27			
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			
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»	
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	1964		
			50			

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
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	
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	
381	Водопроводной ввод	От второго фланца задвижки в колодце на врезке в водопро-	16	1970	

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
		водную линию Д=200мм, проходящую между домами №3 и №5 по ул.Военных Комиссаров до стены жилого дома №5 по ул. Военных Комиссаров			
Советский район					
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	Трасса отопления: от ТК-405-3_к1 до наружной стены жилого дома № 11 по ул.Тимирязева	111,4	1994	Постановление № 4753 от 12.11.2012 , № 2627 от 15.07.2013 (внес.измен.)
		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		
		Трасса ГВС: 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				
383	теплотрасса и трубопровод ГВС в однотрубном 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»)	Трасса отопления: от места врезки трубопровода до запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85»	0,6	2003	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		от запорной арматуры в ИТП «Невзоровых,85» до внутренней стены жилого дома № 83 по ул.Невзоровых	38,5		
		Трасса ГВС: 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				

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
385	трасса отопления и ГВС к ж.д. № 12 по ул.Дунаева (ТСЖ «Невзоровское»)	Трасса отопления:		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		
		Трасса ГВС:		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		
			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»
388	Трубопровод ГВС	от ТК-362к12 до наружной стены дома № 22 по ул. Генерала Ивлиева	55	2003	Постановление № 5512 от 19.12.2012
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»
395	Теплотрасса отопления	от запорной арматуры в ТК-334-2_к4 до наружной стены дома № 6 по ул.Маршала Рокоссовского	34	1977	Постановление № 5512 от 19.12.2012»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
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»«
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	Постановление № 3494 от 12.09.2013»
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»«
402	Теплотрасса отопления	от наружной стены здания по ул.Артельная, 9 до наружной стены здания по ул.Артельная, 9 а	120	1972	Постановление № 3494 от 12.09.2013»
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»«
405	Трубопровод ГВС	от запорной арматуры в ТК-428к10-1 до наружной стены дома № 6а по ул.Родниковая	34	1988	Постановление № 3494 от 12.09.2013»
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»«
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	Постановление № 3494 от 12.09.2013»
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»
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 общежития 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
					(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,
415	Сети горячего водоснабжения	от ТК-1 до наружной стены жилого дома № 24 по проезду Высоковский	188	2010	Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен)»
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,
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	Постановление № 2391 от 12.11.2015 (внес.измен.)»
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»
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»
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	Постановление № 1139 от 02.04.2014»
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 Суловой	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	85	2003	ОАО «Теплоэнерго»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.	
					Постановление об обслуживании	
1	2	3	4	5	6	
		дома №.61 по ул.Генкиной			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)	
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)	2,2х2 -4,4	2008	ОАО «Теплоэнерго»	
		от точки опуска до наружной стены жилого дома № 4 а по проезду Светлогорский	25х2 -50			
436	Теплотрасса отопления	от УТ-9 у дома № 3 по ул.Бекетова до УТ-11 у дома № 3 б по ул.Бекетова	122 х 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 х 2	2013 (согласно кадастрового паспорта год постройки 2010)		
ТСЖ предоставили тех.документацию и кадастровый паспорт, объект поставлен на учет со следующими характеристиками						
	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 х 2	2005	ОАО «Теплоэнерго»	
438	Теплотрасса отопления И ГВС	от точки врезки у И ГВС от точки врезки у к8-1 у д.17а корп.9 по пр.Гагарина	74х2	1970		

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
	жилого дома №17а (суд) до наружной стены жилого дома №17 а корп.9 по пр.Гагарина	теплотрасса отопления от ТК-618к8-1 до 17а корп.9 по пр.Гагарина	14х2		
		теплотрасса ГВС от точки врезки у д.17а (суд) до ТК-618 к8-1 у д.17а корп.9 по пр.Гагарина	74х2		
		теплотрасса ГВС от ТК-618к8-1 до д.17а корп.9 по пр.Гагарина	14х2		
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	25х2	1970	
		теплотрасса отопления от ТК-618к7-2 до ТК-618 к7-3 у д.17 а (суд) по пр.Гагарина	15х2		
		теплотрасса отопления от ТК-618к7-3 до ШРП у д.17а корп.8 по пр.Гагарина	83х2		
		теплотрасса отопления от ШП до ШО у д.17а корп.8 по пр.Гагарина	140х2		
		теплотрасса отопления от ШО до д.17а корп.8 по пр.Гагарина	16х2		
		теплотрасса ГВС от ТК-618к7-1у д.17а (суд) до ТК-618к7-2 ув д.17а (суд) по пр.Гагарина	25х2		
		теплотрасса ГВС от ТК-618к7-2 до ТК -618к7-3 у д.17а (суд) по пр. Гагарина	15х2		
		теплотрасса ГВС от ТК-618к7-3 до ТК618к7-4 у д.17а корп.8 по пр.Гагарина	83х2		
		теплотрасса ГВС от ТК-618К7-4 до д.17а корп.8 по пр.Гагарина	54х2		
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 Оранжевая до стены дома №28а по ул.1-я Оранжевая (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	От ТК-422-3-2 к4 у дома №35/2 по ул.Полтавская до стены дома	32	1996	ОАО «Теплоэнерго»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
	и ГВС	№40/2 по ул.Ижорская			
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»
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.Суловой до стены дома №14 по ул.Н.Суловой	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»
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	33	2004	ОАО «Теплоэнерго»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
		по ул.Ижорская			
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»
479	Теплотрасса отопления	от ТК-344 к 3 у дома №1 корп.1 по ул.Н.Сусловой до стены дома №1 корп.1 по ул.Н.Сусловой	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 №3б по ул.Бекетова	189	1961	ОАО «Теплоэнерго»
485	Теплотрасса отопления	от УТ-8 у дома №1б по ул.Бекетова до стены дома №1б 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.Сусловой до стены дома №16/2 по ул.Н.Суловой	23	1970	ОАО «Теплоэнерго»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
488	теплотрасса ГВС	от ТК-345 к8 у дома №14 по ул.Н.Сусловой до стены дома №16/2 по ул.Н.Сусловой	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»
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 ТК415-4к1 до наружной стены жилого дома №25 по ул.Генкиной	от ТК415-4к1 до ТК-415-4к2	10	1977 кап.ремонт 2014	
			88		
		от ТК415-4к2 до наружной съены дома №25 по ул.Генкиной	3		
			15		
СОРМОВСКИЙ РАЙОН					
505	УТ-2-2 до наружной стены домов № 7,7/1 по	Трасса отопления: от УТ-2-2 до камеры опуска	5	2003	Постановление № 4753 от 12.11.2012

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
	ул. Циолковского	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	Трасса отопления:			
		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		
		от ТК 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		
		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		
		Трасса ГВС:		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	6,00/6,00				

Постановление № 4753 от 12.11.2012

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
		пр.Кораблестроителей			
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.	ОАО «Теплоэнерго»
			140	1998-2оч.	Постановление № 567 от 20.02.2013
			100	1999-3оч.	
			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»
514	Сети горячего водоснабжения	ул.Ефима Рубинчика, д.17	32	1987	«Постановление № 620 от 28.02.2014»
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 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	от ТК-705к25-1 до стены дома № 127 по ул.Коминтерна	15 под.	2003	ОАО «Теплоэнерго»

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.
					Постановление об обслуживании
1	2	3	4	5	6
	водоснабжения		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. 34 обр.	2003	ОАО «Теплоэнерго»
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 6	2008	
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	
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	
	ГВС		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 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование объекта	Местоположение	Протяженность, м	Год ввода в эксплуатацию	Ресурсоснабжающая организация.	
					Постановление об обслуживании	
1	2	3	4	5	6	
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 жд ул. Коминтерна, 183	т\тр ЦО от ТК-705к38 до стены жд 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	185х2 185х2	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 2021-2025 годы утверждена постановлением Правительства Нижегородской области от 29 декабря 2020 года № 1114.

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 планируется достижение следующих показателей:

- объем (прирост) годового потребления природного газа - 0,355 млрд м³;

- протяженность (строительство) газопроводов-отводов - 36,0 км;
- количество (строительство) газораспределительных станций - 2 ед.;
- реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) - 4 ед.;
- газоснабжение населенных пунктов природным газом - 73 ед.;
- протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов - 473,9 км;
- газификация квартир (домовладений) природным газом - 10 643 ед.;
- протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов - 343,7 км;
- уровень потенциальной газификации населения (природным газом и СУГ) - 95,1 %;
- перевод на природный газ автотранспортной техники - 3440 ед.;
- количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций (АГНКС) - 27 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 2023 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 2021-2027 гг. и СиПР электроэнергетики Нижегородской области на 2021-2025 годы в энергосистеме Нижегородской области предусмотрен ввод/вывод генери-

рующих мощностей:

- ввод 2-х ПГУ – 450 Нижегородской ТЭЦ (пос. Кстово) в 2024 и 2026 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;
- модернизация 4-х гидроагрегатов Нижегородской ГЭС в 2021, 2023 и 2025, 2027 годах соответственно с увеличением суммарной электрической мощности на 30 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 2021–2027 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 2021–2027 годы», МВт

Показатели, МВт	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. факт	2019 г. факт	2020 г. Факт	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Установленная мощность на начало года	2782,3	2792,5	2792,5	2795,5	2755,3	2732,1	2739,6	2739,6	2739,6	2747,1	2754,6	2754,6
Ввод мощности	0,0	0,0	3,0	0,0	1,8	7,5	0,0	0,0	7,5	7,5	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	40,2	25,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Установленная мощность на конец года	2782,3	2792,5	2795,5	2755,3	2732,1	2739,6	2739,6	2739,6	2747,1	2754,6	2754,6	2754,6
Ограничения мощности	27,0	7,3	-8,1	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
Располагаемая мощность	2755,3	2785,3	2803,6	2720,6	2697,4	2704,9	2704,9	2704,9	2712,4	2719,9	2719,9	2719,9
Потребление энергосистемы	3444,0	3374,0	3326,0	3331,0	3055,0	3356,0	3422,0	3518,0	3523,0	3552,0	3637,0	3738,0
Дефицит мощности	688,7	588,7	522,4	610,4	357,6	651,1	717,1	813,1	810,6	832,1	917,1	1018,1

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 2027 году составит 1018,1 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 указанных вариантов представлено в Главе 5 «Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода до 2030 года на 2023 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, 2023-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

Актуализированная схема водоснабжения и водоотведения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2025 года (в части схемы водоотведения поверхностных сточных вод города Нижнего Новгорода – на перспективу до 2029 года) утверждена постановлением администрации города Нижнего Новгорода от 25.08.2021 № 3556.

Основные мероприятия вышеуказанной схемы направлены на повышение экологической эффективности, показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем 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 2023 год).

15 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА

Для городского округа развитие системы теплоснабжения оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- к системам теплоснабжения;
- к ЕТО;
- к городскому округу в целом.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения (таблицы 15.1-15.11), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в изолированной системе теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО (таблицы 15.12-15.19), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности ЕТО, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения);
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии ЕТО в системах теплоснабжения;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей ЕТО;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в

части развития систем теплоснабжения.

К индикаторам, характеризующим развитие системы теплоснабжения города (таблицы 15.20-15.24), относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городском округе;
- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в городском округе;
- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в городском округе;
- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов ЕТО в части развития систем теплоснабжения городского округа.

Индикатор, характеризующий отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях, представлен для зон деятельности ЕТО в таблицах 15.12 – 15.14, для всего города в таблице 15.20.

15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения

Таблица 15.1 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Сор-мовской ТЭЦ, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	2830,7	3064,0	3054,0	3353,2	3507,1	3612,9	3908,6	4134,4	4299,0	4431,2	4574,2	4700,4	4775,5	4831,4
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	731,0	793,3	790,0	870,5	907,7	935,6	1016,0	1076,8	1120,4	1156,3	1194,8	1228,8	1248,9	1263,7
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	370,870	391,960	391,960	428,440	435,830	446,690	478,300	493,300	501,970	509,290	517,730	524,670	526,310	526,910
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	268,966	283,840	283,840	309,880	315,120	323,129	346,420	357,312	363,601	368,939	375,047	380,213	381,409	381,849
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	226,828	241,234	241,234	265,006	269,913	276,122	294,175	303,303	308,602	312,977	318,185	321,965	322,945	323,295
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.жф}$	Гкал/ч	42,138	42,606	42,606	44,874	45,207	47,007	52,245	54,009	54,999	55,962	56,862	58,248	58,464	58,554
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	101,894	108,120	108,120	118,560	120,700	123,561	131,880	135,988	138,369	140,351	142,683	144,457	144,901	145,061
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	97,212	103,386	103,386	113,574	115,677	118,338	126,075	129,987	132,258	134,133	136,365	137,985	138,405	138,555
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.гвс.одф}$	Гкал/ч	4,682	4,734	4,734	4,986	5,023	5,223	5,805	6,001	6,111	6,218	6,318	6,472	6,496	6,506
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	1086,50	1188,30	1107,10	1182,00	1411,80	1248,60	1272,10	1272,10	1278,10	1286,40	1297,90	1305,60	1313,80	1319,00
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	814,88	891,23	830,33	886,50	1058,85	936,45	954,08	954,08	958,58	964,80	973,43	979,20	985,35	989,25
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	643,75	704,07	655,96	700,34	836,49	739,80	753,72	753,72	757,27	762,19	769,01	773,57	778,43	781,51
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.жф}$	тыс. Гкал	171,12	187,16	174,37	186,17	222,36	196,65	200,36	200,36	201,30	202,61	204,42	205,63	206,92	207,74
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	271,63	297,08	276,78	295,50	352,95	312,15	318,03	318,03	319,53	321,60	324,48	326,40	328,45	329,75
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	266,19	291,13	271,24	289,59	345,89	305,91	311,66	311,66	313,13	315,17	317,99	319,87	321,88	323,16
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{гвс.одф}$	тыс. Гкал	5,43	5,94	5,54	5,91	7,06	6,24	6,36	6,36	6,39	6,43	6,49	6,53	6,57	6,60
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	80,1	78,7	79,0	79,0	77,0	76,4	75,3	73,4	71,8	70,6	69,6	68,5	67,6	66,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,227	0,230	0,215	0,209	0,239	0,205	0,193	0,182	0,176	0,172	0,168	0,165	0,163	0,162
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	44,24	44,70	41,78	40,63	46,39	39,83	37,51	35,46	34,26	33,46	32,70	32,01	31,71	31,46
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	133,0	130,3	130,9	130,5	127,4	126,5	124,1	120,7	118,0	116,0	114,1	112,3	110,8	109,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	70,8	71,4	66,8	64,7	74,1	63,6	59,7	56,3	54,4	53,0	51,8	50,6	50,1	49,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,247	0,254	0,254	0,266	0,268	0,271	0,281	0,285	0,288	0,290	0,292	0,294	0,295	0,295
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/га	0,429	0,457	0,425	0,434	0,514	0,449	0,442	0,436	0,434	0,434	0,434	0,434	0,436	0,437
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00246	0,00249	0,00256	0,00262	0,00263	0,00272	0,00277	0,00281	0,00286	0,00291	0,00294	0,00295	0,00297	0,00297
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/чел/год	6,97	7,26	6,96	6,93	8,15	7,27	7,10	6,99	7,02	7,08	7,10	7,10	7,15	7,17

Таблица 15.2 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии Автозаводской ТЭЦ, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	11472,3	11609,6	11596,2	11684,0	12104,2	12626,3	12983,8	13411,0	13908,4	14256,4	14569,2	14845,8	15075,5	15254,8
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	5655,8	5738,5	5726,8	5790,7	5980,7	6242,3	6443,3	6668,4	6919,8	7101,8	7265,1	7409,3	7526,7	7617,5
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1828,400	1818,000	1821,800	1839,120	1858,351	1929,150	1957,760	1973,480	2004,560	2023,050	2036,870	2044,570	2049,770	2052,360
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1044,865	1038,920	1041,085	1051,569	1063,242	1104,690	1122,028	1131,582	1149,831	1160,745	1168,841	1173,434	1176,416	1177,893
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	919,281	914,056	915,981	923,401	931,566	964,986	977,196	983,846	998,399	1006,929	1013,441	1016,890	1019,480	1020,789
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	125,584	124,864	125,104	128,168	131,675	139,704	144,832	147,736	151,432	153,816	155,400	156,544	156,936	157,104
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	783,535	779,080	780,715	787,552	795,109	824,460	835,732	841,899	854,730	862,305	868,029	871,137	873,354	874,467
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	752,139	747,864	749,439	755,510	762,191	789,534	799,524	804,965	816,872	823,851	829,179	832,001	834,120	835,191
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	31,396	31,216	31,276	32,042	32,919	34,926	36,208	36,934	37,858	38,454	38,850	39,136	39,234	39,276
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3034,3	3195,2	3024,2	3035,7	3328,7	3081,1	3081,1	3081,1	3081,1	3081,1	3082,0	3083,0	3084,0	3085,0
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1820,58	1917,12	1814,52	1821,42	1997,22	1848,66	1848,66	1848,66	1848,66	1848,66	1849,20	1849,80	1850,40	1851,00
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	1274,41	1341,98	1270,16	1274,99	1398,05	1294,06	1294,06	1294,06	1294,06	1294,06	1294,44	1294,86	1295,28	1295,70
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	546,17	575,14	544,36	546,43	599,17	554,60	554,60	554,60	554,60	554,60	554,76	554,94	555,12	555,30
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1213,72	1278,08	1209,68	1214,28	1331,48	1232,44	1232,44	1232,44	1232,44	1232,44	1232,80	1233,20	1233,60	1234,00
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1092,35	1150,27	1088,71	1092,85	1198,33	1109,20	1109,20	1109,20	1109,20	1109,20	1109,52	1109,88	1110,24	1110,60
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	121,37	127,81	120,97	121,43	133,15	123,24	123,24	123,24	123,24	123,24	123,28	123,32	123,36	123,40
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	80,1	78,7	79,0	79,0	77,0	76,4	75,3	73,4	71,8	70,6	69,6	68,5	67,6	66,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,111	0,116	0,110	0,109	0,116	0,102	0,100	0,096	0,093	0,091	0,089	0,087	0,086	0,085
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	21,61	22,48	21,31	21,23	22,47	19,94	19,39	18,77	18,10	17,66	17,28	16,97	16,71	16,52
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	133,0	130,3	130,9	130,5	127,4	126,5	124,1	120,7	118,0	116,0	114,1	112,3	110,8	109,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	37,6	39,0	37,0	36,7	39,0	34,6	33,5	32,4	31,2	30,4	29,7	29,1	28,7	28,4
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,229	0,228	0,228	0,229	0,230	0,233	0,234	0,234	0,236	0,236	0,237	0,237	0,237	0,238
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,159	0,168	0,159	0,159	0,173	0,156	0,155	0,154	0,152	0,151	0,151	0,150	0,150	0,150
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00203	0,00204	0,00210	0,00214	0,00214	0,00221	0,00226	0,00229	0,00233	0,00237	0,00239	0,00241	0,00242	0,00242
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,81	3,00	2,91	2,95	3,21	2,96	2,99	3,02	3,02	3,04	3,06	3,07	3,07	3,07

Таблица 15.3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников некомбинированной выработки тепловой энергии Ленинской котельной (ООО «Автозаводская ТЭЦ»), с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	1107,8	1193,9	1269,3	1268,7	1302,8	1311,9	1332,2	1366,7	1396,8	1419,6	1441,4	1463,8	1482,7	1498,4
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	546,2	590,1	626,9	628,8	643,7	648,6	661,1	679,6	694,9	707,2	718,8	730,6	740,2	748,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	176,700	187,100	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600	199,600
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	101,010	106,955	114,105	114,105	114,105	114,105	114,105	114,105	114,105	114,105	114,105	114,105	114,105	114,105
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	88,770	93,995	100,265	100,265	100,265	100,265	100,265	100,265	100,265	100,265	100,265	100,265	100,265	100,265
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	12,240	12,960	13,840	13,840	13,840	13,840	13,840	13,840	13,840	13,840	13,840	13,840	13,840	13,840
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	75,690	80,145	85,495	85,495	85,495	85,495	85,495	85,495	85,495	85,495	85,495	85,495	85,495	85,495
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	72,630	76,905	82,035	82,035	82,035	82,035	82,035	82,035	82,035	82,035	82,035	82,035	82,035	82,035
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	3,060	3,240	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	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
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	201,90	224,82	188,40	144,96	187,74	187,74	187,74	187,74	187,74	187,74	187,74	187,74	187,74	187,74
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	141,33	157,37	131,88	101,47	131,42	131,42	131,42	131,42	131,42	131,42	131,42	131,42	131,42	131,42
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	60,57	67,45	56,52	43,49	56,32	56,32	56,32	56,32	56,32	56,32	56,32	56,32	56,32	56,32
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	134,60	149,88	125,60	96,64	125,16	125,16	125,16	125,16	125,16	125,16	125,16	125,16	125,16	125,16
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	121,14	134,89	113,04	86,98	112,64	112,64	112,64	112,64	112,64	112,64	112,64	112,64	112,64	112,64
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	13,46	14,99	12,56	9,66	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	80,1	78,7	79,0	79,0	77,0	76,4	75,3	73,4	71,8	70,6	69,6	68,5	67,6	66,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,128	0,132	0,104	0,080	0,101	0,100	0,099	0,096	0,094	0,093	0,091	0,090	0,089	0,088
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	24,82	25,64	20,21	15,56	19,62	19,49	19,19	18,70	18,30	18,01	17,73	17,46	17,24	17,06
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	133,0	130,3	130,9	130,5	127,4	126,5	124,1	120,7	118,0	116,0	114,1	112,3	110,8	109,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	43,1	44,5	35,1	26,9	34,0	33,8	33,1	32,2	31,5	31,0	30,5	30,0	29,6	29,3
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,221	0,225	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,177	0,189	0,152	0,117	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00193	0,00194	0,00201	0,00203	0,00203	0,00210	0,00214	0,00217	0,00221	0,00224	0,00227	0,00228	0,00229	0,00229
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	3,08	3,25	2,64	2,05	2,66	2,75	2,81	2,85	2,89	2,94	2,97	2,99	3,00	3,00

Таблица 15.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников некомбинированной выработки тепловой энергии котельных АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	10307,3	10593,2	10558,0	10756,2	10491,6	11082,5	11769,2	12385,7	12935,2	13499,0	13956,8	14365,8	14683,1	14908,5
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	3344,2	3446,0	3431,5	3508,4	3411,6	3605,9	3843,8	4053,1	4235,4	4425,5	4580,3	4718,6	4824,6	4899,4
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1396,930	1408,530	1415,810	1442,230	1374,460	1445,770	1515,240	1558,980	1595,560	1638,880	1669,760	1692,710	1708,900	1717,010
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	939,572	947,984	953,469	971,055	926,454	975,414	1023,031	1053,612	1078,874	1108,287	1129,384	1144,974	1156,117	1161,612
3.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	825,929	834,035	833,976	850,077	807,456	847,002	885,781	908,622	928,538	953,433	970,840	984,009	992,947	997,614
3.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	113,643	113,949	119,493	120,978	118,998	128,412	137,250	144,990	150,336	154,854	158,544	160,965	163,170	163,998
3.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	457,358	461,757	462,341	471,176	448,006	470,346	492,209	505,368	516,686	530,593	540,376	547,736	552,794	555,399
3.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	444,731	449,096	449,064	457,734	434,784	456,078	476,959	489,258	499,982	513,387	522,760	529,851	534,664	537,177
3.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	12,627	12,661	13,277	13,442	13,222	14,268	15,250	16,110	16,704	17,206	17,616	17,885	18,130	18,222
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3500,92	3757,84	3431,89	3330,39	3763,48	3502,99	3520,51	3656,07	3786,58	3892,18	3977,31	4063,74	4135,61	4190,29
4.1.	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2520,66	2705,65	2470,96	2397,88	2709,70	2522,15	2534,77	2632,37	2726,34	2802,37	2863,66	2925,89	2977,64	3017,01
4.1.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	2016,53	2164,52	1976,77	1918,30	2167,76	2017,72	2027,81	2105,89	2181,07	2241,90	2290,93	2340,71	2382,11	2413,61
4.1.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	504,13	541,13	494,19	479,58	541,94	504,43	506,95	526,47	545,27	560,47	572,73	585,18	595,53	603,40
4.2.	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	980,26	1052,20	960,93	932,51	1053,77	980,84	985,74	1023,70	1060,24	1089,81	1113,65	1137,85	1157,97	1173,28
4.2.1.	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	960,65	1031,15	941,71	913,86	1032,70	961,22	966,03	1003,22	1039,04	1068,01	1091,37	1115,09	1134,81	1149,82
4.2.2.	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	19,61	21,04	19,22	18,65	21,08	19,62	19,71	20,47	21,20	21,80	22,27	22,76	23,16	23,47
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	80,1	78,7	79,0	79,0	77,0	76,4	75,3	73,4	71,8	70,6	69,6	68,5	67,6	66,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,196	0,204	0,187	0,178	0,207	0,182	0,172	0,170	0,169	0,166	0,164	0,163	0,162	0,162
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	38,05	39,75	36,42	34,69	40,19	35,41	33,51	33,07	32,80	32,30	31,93	31,69	31,56	31,49
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	133,0	130,3	130,9	130,5	127,4	126,5	124,1	120,7	118,0	116,0	114,1	112,3	110,8	109,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	55,9	58,2	53,4	50,7	58,9	51,9	48,9	48,1	47,7	46,9	46,3	46,0	45,8	45,6
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,229	0,230	0,230	0,232	0,228	0,232	0,237	0,239	0,242	0,244	0,246	0,247	0,248	0,249
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,331	0,353	0,321	0,309	0,359	0,324	0,317	0,323	0,330	0,334	0,337	0,342	0,346	0,350
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00237	0,00239	0,00245	0,00250	0,00249	0,00257	0,00263	0,00267	0,00271	0,00275	0,00278	0,00280	0,00281	0,00281
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	5,80	6,21	5,81	5,64	6,70	6,13	6,03	6,18	6,36	6,47	6,56	6,66	6,74	6,80

Таблица 15.5 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне деятельности системы теплоснабжения источников некомбинированной выработки тепловой энергии котельных прочих теплоснабжающих организаций, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	5900,0	5909,7	6563,7	6896,7	7145,9	7399,0	7630,6	7998,3	8415,0	8785,6	9123,2	9464,9	9740,2	9941,8
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	2370,1	2380,2	2641,2	2785,1	2877,0	2980,6	3085,5	3240,6	3411,4	3566,0	3706,9	3849,0	3962,4	4045,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	881,570	867,100	959,030	1009,340	1027,010	1060,420	1079,940	1107,490	1144,240	1180,070	1207,960	1233,230	1253,590	1266,360
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	552,347	542,137	599,148	630,834	643,806	665,740	678,659	696,882	720,912	744,507	762,335	778,122	791,102	799,220
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	472,770	465,288	518,466	545,052	549,966	565,482	574,296	586,764	604,062	620,526	634,614	648,318	658,680	665,268
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	79,577	76,849	80,682	85,782	93,840	100,258	104,363	110,118	116,850	123,981	127,721	129,804	132,422	133,952
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	329,223	323,754	359,882	378,506	383,204	394,681	401,281	410,609	423,329	435,563	445,615	455,119	462,489	467,151
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	315,180	310,192	345,644	363,368	366,644	376,988	382,864	391,176	402,708	413,684	423,076	432,212	439,120	443,512
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	14,043	13,562	14,238	15,138	16,560	17,693	18,417	19,433	20,621	21,879	22,539	22,907	23,369	23,639
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2120,5	2184,5	2260,6	2310,9	2390,3	2321,4	2313,3	2317,1	2356,2	2411,0	2446,1	2472,3	2489,8	2499,5
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1378,34	1419,93	1469,42	1502,09	1553,71	1508,94	1503,65	1506,12	1531,52	1567,17	1589,94	1606,98	1618,35	1624,68
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	тыс. Гкал	964,84	993,95	1028,59	1051,46	1087,60	1056,26	1052,56	1054,29	1072,07	1097,02	1112,96	1124,88	1132,84	1137,28
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	тыс. Гкал	413,50	425,98	440,82	450,63	466,11	452,68	451,10	451,84	459,46	470,15	476,98	482,09	485,50	487,40
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	тыс. Гкал	742,19	764,58	791,22	808,82	836,61	812,51	809,66	810,99	824,67	843,86	856,12	865,30	871,42	874,83
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	тыс. Гкал	705,08	726,35	751,66	768,38	794,78	771,88	769,18	770,44	783,43	801,67	813,31	822,03	827,85	831,09
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	тыс. Гкал	37,11	38,23	39,56	40,44	41,83	40,63	40,48	40,55	41,23	42,19	42,81	43,26	43,57	43,74
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	80,1	78,7	79,0	79,0	77,0	76,4	75,3	73,4	71,8	70,6	69,6	68,5	67,6	66,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,164	0,168	0,157	0,152	0,152	0,143	0,138	0,132	0,127	0,125	0,122	0,119	0,116	0,114
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	31,81	32,72	30,48	29,66	29,60	27,77	26,83	25,64	24,78	24,29	23,73	23,12	22,62	22,25
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	133,0	130,3	130,9	130,5	127,4	126,5	124,1	120,7	118,0	116,0	114,1	112,3	110,8	109,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	57,9	59,4	55,4	53,7	53,7	50,4	48,5	46,2	44,7	43,7	42,7	41,5	40,6	40,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,232	0,230	0,242	0,248	0,250	0,254	0,257	0,260	0,264	0,268	0,272	0,274	0,277	0,278
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,254	0,264	0,260	0,259	0,265	0,253	0,250	0,248	0,248	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00215	0,00217	0,00225	0,00229	0,00227	0,00234	0,00240	0,00242	0,00246	0,00249	0,00251	0,00253	0,00254	0,00254
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,40	4,63	4,46	4,42	4,50	4,37	4,39	4,36	4,36	4,39	4,40	4,39	4,37	4,34

Таблица 15.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Автозаводская ТЭЦ

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	505	505	480	480	480	420	480	480	480	480	480	480
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1866,0	1866,0	1812,0	1812,0	1812,0	1673,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0
2.1.	отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	714,0	714,0	660,0	660,0	660,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
2.2.	производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	168,0	307,0	307,0	307,0	307,0	307,0	307,0
2.3.	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
2.4.	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
2.5.	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
2.6.	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
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1089,9	1099,7	1110,6	1150,4	1166,6	1175,5	1193,0	1203,4	1211,1	1215,5	1218,4	1219,8
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	38,5	38,0	35,5	33,2	32,2	26,0	30,7	30,1	29,6	29,4	29,2	29,1
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1116,3	1189,4	1420,1	1255,4	1278,9	1278,9	1284,9	1293,2	1304,7	1312,4	1320,6	1325,8
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1069,5	1139,4	1360,5	1202,7	1225,2	1225,2	1230,9	1238,9	1249,9	1257,3	1265,1	1270,1
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	297,0	311,9	315,3	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	213,6	214,4	212,8	175,2	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	148,9	150,1	151,4	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,77	0,81	0,79	0,78	0,78	0,78	0,78	0,79	0,80	0,80	0,80	0,81
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	598,3	637,4	783,7	692,8	705,8	764,4	709,1	713,7	720,1	724,3	728,8	731,7
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1107,1	1179,5	1491,7	1318,7	1343,4	1585,0	1349,7	1358,4	1370,5	1378,6	1387,2	1392,7
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,47	6,42	6,17	5,96	5,87	5,38	5,74	5,69	5,66	5,64	5,62	5,62
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 15.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Сормовская ТЭЦ»

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	646,0	646,0	646,0	646,0	706,0	706,0	706,0	706,0	706,0	706,0	706,0	706,0
2.1.	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
2.2.	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
2.3.	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
2.4.	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
2.5.	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
2.6.	редукционных охлаждающих установок (РОУ)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	400,1	433,4	443,3	454,8	488,3	504,2	513,4	521,2	530,2	537,5	539,3	539,9
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	33,0	27,5	25,8	23,9	25,3	22,8	21,4	20,3	18,9	17,8	17,5	17,4
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1116,3	1189,4	1420,1	1255,4	1278,9	1278,9	1284,9	1293,2	1304,7	1312,4	1320,6	1325,8
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1116,3	1189,4	1420,1	1255,4	1278,9	1278,9	1284,9	1293,2	1304,7	1312,4	1320,6	1325,8
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	314,6	298,0	299,9	299,9	299,9	299,9	297,9	295,1	291,3	288,7	286,0	284,3
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	186,4	195,6	189,7	169,7	172,8	172,8	172,4	171,8	171,0	170,4	169,7	169,3
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	151,2	150,6	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,77	0,81	0,79	0,78	0,78	0,78	0,78	0,79	0,80	0,80	0,80	0,81
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1728,1	1841,1	2198,3	1943,3	1811,5	1811,5	1819,9	1831,7	1848,1	1858,9	1870,5	1878,0
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1728,1	1841,1	2198,3	1943,3	1979,7	1979,7	1989,0	2001,9	2019,7	2031,6	2044,2	2052,4
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,12	5,65	5,53	5,39	5,48	5,31	5,21	5,13	5,05	4,98	4,96	4,96
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 15.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельная Ленинская (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)

Наименование показателя	Единица измерения	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	314,0	241,6	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9	312,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	147,4	149,1	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	872,2	671,2	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0	869,0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Таблица 15.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго»

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6													
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	21,63	21,54	21,86	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98	21,98
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,1	14,5	14,9	13,6	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	57,5	57,7	63,3	60,5	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7	58,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,3	159,9	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 213	2 219	2 433	2 329	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257	2 257
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,62	4,59	4,61	4,54	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
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
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а													
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	16,62	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,0	12,2	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	51,8	50,1	55,0	51,2	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1	52,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	159,3	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 658	2 568	2 822	2 624	2 674	2 674	2 674	2 674	2 674	2 674	2 674	2 674
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,51	4,52	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
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
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25													
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 2023 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	17,72	17,58	19,08	19,08	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13	19,13
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,4	44,4	44,8	40,3	40,3	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	46,7	46,9	52,4	48,0	49,7	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,0	163,4	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	1 407	1 413	1 577	1 446	1 498	1 501	1 501	1 501	1 501	1 501	1 501	1 501
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,07	7,07	7,12	6,57	6,57	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55	6,55
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
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-6													
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	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88	17,88
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,6	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7	43,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	52,0	51,9	56,1	53,5	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0	56,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,9	163,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7	175,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 566	1 563	1 690	1 613	1 686	1 686	1 686	1 686	1 686	1 686	1 686	1 686
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,76	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
"пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК)													
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	3,47	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	42,7	42,9	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3	43,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,7	10,8	12,7	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию,	кг у.т./Гкал	158,6	163,2	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпущенную с коллекторов котельной													
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 740	1 764	2 074	1 814	1 815	1 815	1 815	1 815	1 815	1 815	1 815	1 815
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,37	7,40	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47	7,47
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
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б													
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	20,45	20,17	20,20	21,70	23,20	25,26	26,76	28,26	28,26	28,26	28,26
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-5,9	-7,4	-6,0	-6,2	36,6	32,3	26,4	22,1	17,8	17,8	17,8	17,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	58,6	54,9	62,7	58,7	56,9	60,8	64,6	68,5	72,3	72,3	72,3	72,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,7	157,2	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 006	2 816	3 217	3 012	1 625	1 736	1 846	1 956	2 066	2 066	2 066	2 066
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,67	3,61	3,66	3,66	6,11	5,72	5,25	4,96	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	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
ул. Иванова, 36-б													
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	7,99	7,95	7,95	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,2	21,1	21,4	21,4	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,6	17,3	21,7	18,7	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	169,4	158,8	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 691	1 659	2 083	1 801	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874	1 874
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,86	4,85	4,87	4,87	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а													
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	15,03	14,82	15,82	16,82	19,97	19,97	19,97	20,82	20,82	20,82	20,82
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-21,0	-21,7	-20,0	-27,9	35,7	23,8	23,8	23,8	20,6	20,6	20,6	20,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41,5	40,8	44,7	42,5	42,6	49,9	49,9	49,9	52,4	52,4	52,4	52,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	159,3	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 291	3 236	3 547	3 371	1 600	1 878	1 878	1 878	1 970	1 970	1 970	1 970
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,44	3,42	3,47	3,24	6,41	5,34	5,34	5,34	5,11	5,11	5,11	5,11
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	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
"Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-Б (БМК)													
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	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 мощности	час/год	1 526	1 451	1 658	1 625	1 618	1 618	1 618	1 618	1 618	1 618	1 618	1 618
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
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 2023 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
"Школа №90", пер. Общественный, 6-а													
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	0,5	0,4	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	194,9	194,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 340	1 331	1 594	1 369	1 523	1 523	1 523	1 523	1 523	1 523	1 523	1 523
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
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	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
"Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а													
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	8,45	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,6	16,8	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,0	25,8	29,2	26,5	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,0	159,7	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 498	2 476	2 809	2 544	2 712	2 712	2 712	2 712	2 712	2 712	2 712	2 712
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,75	4,76	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	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
ул. Пугачева, 1													
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	25,51	25,13	27,52	28,99	30,19	30,19	30,19	30,19	30,19	30,19	30,19

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	23,8	25,7	26,7	20,0	15,9	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	77,0	74,2	82,0	79,9	76,2	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,0	158,3	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 168	2 089	2 309	2 251	2 145	2 198	2 198	2 198	2 198	2 198	2 198	2 198
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,13	5,26	5,34	4,88	4,63	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
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	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
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)													
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	12,0	10,4	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,0	161,3	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 533	1 516	1 858	1 606	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,57	6,57	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
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	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
пр. Союзный, 43													
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	36,90	35,90	40,22	42,72	44,02	45,31	48,31	51,32	54,32	55,18	57,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,2	36,4	38,0	30,8	26,7	24,5	22,4	17,4	24,9	20,6	19,4	16,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	107,9	104,5	116,5	111,3	109,8	115,7	121,6	131,2	140,8	150,4	152,2	163,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,7	158,0	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Число часов использования установленной тепловой мощ-	час/год	1 799	1 741	1 942	1 855	1 830	1 928	2 027	2 187	2 012	2 149	2 175	2 329

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ности													
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,11	6,13	6,30	5,63	5,30	5,15	5,00	4,69	5,16	4,88	4,80	4,61
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
"Баня №7", ул. Станиславского, 3													
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	15,47	15,69	15,69	15,69	15,69	16,64	16,64	17,45	17,45	17,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	5,5	5,5	5,5	4,2	18,8	18,8	18,8	13,9	13,9	9,9	9,9	9,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	33,4	34,4	40,5	35,3	37,7	37,7	37,7	40,7	40,7	43,9	43,9	43,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,4	160,6	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 987	2 048	2 413	2 099	1 906	1 906	1 906	2 058	2 058	2 216	2 216	2 216
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,13	4,13	4,13	4,07	4,80	4,80	4,80	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
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а													
Установленная тепловая мощность	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
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	87,4	87,4	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	0,1	0,1	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	321,6	359,0	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	129	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	64,90	64,90	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 2023 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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
"КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а													
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	4,05	4,05	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	29,6	29,6	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	13,4	11,1	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	175,2	173,8	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7	174,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 891	1 902	2 265	1 881	1 880	1 880	1 880	1 880	1 880	1 880	1 880	1 880
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,68	5,73	5,73	5,73	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 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
"Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в													
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	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,2	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	44,4	43,6	52,2	45,0	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,5	158,0	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 432	1 405	1 682	1 450	1 597	1 597	1 597	1 597	1 597	1 597	1 597	1 597
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,19	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
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 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Бульвар Мира, 4-а													
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	6,31	6,31	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
ул. Вольская, 15-а													
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	3,50	3,47	3,47	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79	5,79
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,7	61,5	61,8	61,8	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2	37,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,5	8,1	9,4	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,7	157,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	902	858	991	932	948	948	948	948	948	948	948	948
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,96	10,17	10,25	10,25	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17	6,17
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	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
ул. Знаменская, 5-б													
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	2,60	2,60	7,64	11,75	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,3	46,3	46,7	46,7	48,1	20,7	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,1	9,1	9,9	9,4	9,1	31,1	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,6	162,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7	167,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 759	1 766	1 925	1 827	609	2 076	2 891	2 891	2 891	2 891	2 891	2 891
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,64	7,64	7,69	7,69	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
ул. Климовская, 86-а													
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	17,40	16,35	17,19	18,60	21,78	23,59	27,87	30,45	32,60	32,94	33,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,3	29,4	33,6	30,3	52,9	45,0	40,4	29,7	23,3	17,9	17,0	16,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	46,4	41,9	51,4	47,1	45,1	56,1	62,9	84,4	96,5	108,2	109,0	109,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,8	169,7	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 855	1 677	2 057	1 883	1 127	1 404	1 573	2 111	2 413	2 706	2 725	2 744
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,55	5,55	5,92	5,62	8,30	7,08	6,53	5,52	5,05	4,71	4,66	4,62
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	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
ул. Конотопская, 5													
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 2023 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	8,08	8,08	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
ул. Лесной городок, 6-а													
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	19,66	18,70	19,36	20,01	20,67	21,49	24,54	28,31	28,31	28,31	28,31
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,7	38,3	41,2	39,2	37,2	35,2	32,7	23,6	12,2	12,2	12,2	12,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	48,3	47,0	54,5	49,3	51,5	53,8	56,6	65,2	74,9	80,1	86,6	93,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,4	157,2	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 454	1 415	1 641	1 486	1 553	1 621	1 706	1 964	2 257	2 414	2 608	2 830
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,24	6,31	6,62	6,40	6,20	6,00	5,78	5,07	4,41	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	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
"Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а													
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	14,02	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,0	31,4	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	42,0	41,0	45,5	43,7	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,9	159,0	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 980	1 931	2 141	2 058	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929	1 929
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,53	5,57	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
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	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 2023 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
ул. Мурашкинская, 13-б													
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	7,14	6,56	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
ул. Невельская, 9-а													
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	2,28	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,6	28,6	30,2	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,3	5,2	6,2	5,6	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,9	158,8	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 571	1 525	1 847	1 649	1 712	1 712	1 712	1 712	1 712	1 712	1 712	1 712
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,50	5,50	5,63	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
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
ул. Путейская, 31-а													
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 2023 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	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75	5,75
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,7	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	13,6	13,4	16,3	14,3	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,6	156,9	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 611	1 586	1 939	1 703	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715	1 715
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,65	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
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
ул. Ивана Романова, 3-а													
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	2,71	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,7	45,9	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2	48,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,4	6,0	7,4	6,5	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	157,5	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 218	1 136	1 414	1 246	1 294	1 294	1 294	1 294	1 294	1 294	1 294	1 294
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,61	7,26	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60	7,60
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
ул. Таллинская, 15-в													
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	26,29	26,29	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,0	29,7	29,7	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	71,3	70,4	78,2	76,1	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4	72,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию,	кг у.т./Гкал	159,3	160,1	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпущенную с коллекторов котельной													
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 838	1 815	2 016	1 962	1 866	1 866	1 866	1 866	1 866	1 866	1 866	1 866
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,62	5,60	5,60	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
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	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
ул. Тепличная, 8-а (БМК)													
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	5,71	5,71	5,71	5,71	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	16,2	15,7	17,7	17,3	16,4	16,4	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	155,9	157,7	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 841	1 786	2 004	1 965	1 862	1 862	1 895	1 895	1 895	1 895	1 895	1 895
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
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
ул.Терешковой, 7													
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	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	28,5	28,3	34,7	30,3	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	158,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 916	1 903	2 331	2 041	1 982	1 982	1 982	1 982	1 982	1 982	1 982	1 982
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,67	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 2023 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
"15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в													
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	13,56	15,38	15,89	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	11,8	4,2	4,2	-8,3	18,9	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	32,5	35,5	41,8	43,0	41,0	44,0	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9	54,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,6	158,5	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 242	2 447	2 879	2 966	2 051	2 198	2 744	2 744	2 744	2 744	2 744	2 744
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,37	4,02	4,02	3,55	4,74	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
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
ул. Чкалова, 37-а (БМК)													
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	1,86	1,86	1,86	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,6	46,5	46,5	46,5	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,6	4,6	5,1	5,0	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,1	155,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 285	1 264	1 418	1 401	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237	1 237
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,26	7,24	7,24	7,24	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	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 2023 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
ул. Чкалова, 9-г													
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	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92	12,92
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,1	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	30,5	30,4	35,3	32,7	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,5	157,9	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 566	1 560	1 809	1 676	1 595	1 595	1 595	1 595	1 595	1 595	1 595	1 595
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,63	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69
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
ул. Академика Баха, 4-а													
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	64,39	62,88	63,46	63,58	63,58	63,60	63,60	63,60	63,60	63,60	63,60
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,5	17,3	19,2	18,5	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	177,1	171,9	193,0	179,9	176,4	176,4	176,5	176,5	176,5	176,5	176,5	176,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,7	157,0	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 213	2 149	2 412	2 249	2 205	2 205	2 206	2 206	2 206	2 206	2 206	2 206
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,15	5,14	5,27	5,22	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
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	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
ул. Геройская, 11-а													
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	14,40	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39	14,39

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14,1	14,1	14,2	14,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	32,7	32,5	39,7	34,6	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,3	157,3	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 902	1 890	2 307	2 013	1 760	1 760	1 760	1 760	1 760	1 760	1 760	1 760
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,50	4,50	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
Июльских дней, 1													
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	23,90	26,74	29,08	32,29	35,97	38,31	41,36	42,58	43,79	43,79
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	60,0	58,4	58,5	53,8	49,9	44,6	38,4	34,5	29,5	27,4	25,4	25,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	56,5	58,1	64,8	61,7	59,5	65,5	75,7	82,1	89,1	91,8	94,5	94,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,9	156,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	942	969	1 080	1 028	991	1 092	1 262	1 369	1 485	1 530	1 576	1 576
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,90	9,51	9,54	8,53	7,85	7,07	6,35	5,96	5,52	5,36	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
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10													
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	14,67	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78	14,78
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,6	20,0	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4	19,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	34,3	35,9	43,6	39,0	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,7	158,1	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
Число часов использования установленной тепловой мощ-	час/год	1 811	1 897	2 305	2 060	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054	2 054

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ности													
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,08	4,78	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
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
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а													
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	15,36	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34,0	31,2	31,8	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2	29,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	29,2	28,4	36,7	31,1	32,6	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	156,5	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 250	1 215	1 571	1 330	1 395	1 395	1 395	1 395	1 395	1 395	1 395	1 395
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,03	5,78	5,83	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
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
"Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66													
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	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,1	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0	49,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,8	8,4	10,2	9,3	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,3	161,2	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 018	966	1 182	1 073	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081	1 081
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,72	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22
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 2023 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
ул. Памирская, 11													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	25,75	26,32	24,84	24,84	25,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,1	48,0	50,8	50,8	50,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	62,6	61,4	67,2	64,6	66,6	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	188,8	193,8	181,9	181,9	181,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 204	1 181	1 293	1 242	1 281	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,54	7,38	7,81	7,81	7,75	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	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000	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	0	0	0	0	0	0	0
ул. Премудрова, 12-а													
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	24,07	23,81	23,81	23,81	23,81	23,81	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,3	23,8	24,7	24,6	24,6	24,6	24,6	23,8	23,8	23,8	23,8	23,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	68,5	65,9	71,5	69,1	69,8	69,8	69,8	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	157,5	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 107	2 027	2 201	2 127	2 148	2 148	2 148	2 180	2 180	2 180	2 180	2 180
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,27	5,23	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	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
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 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Баранова, 11													
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	22,39	22,29	22,66	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,3	24,0	24,3	23,1	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	60,7	58,2	66,7	62,0	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,6	158,5	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 994	1 911	2 191	2 038	1 614	1 614	1 614	1 614	1 614	1 614	1 614	1 614
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,16	5,14	5,16	5,08	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
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
ул. Безрукова, 5													
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	6,47	6,47	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
ул. Гастелло, 1-а													
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	11,12	11,12	13,22	16,56	20,36	21,24	22,86	24,90	24,90	24,90	24,90
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	14,7	14,6	14,6	-1,1	51,7	40,9	38,4	33,7	27,9	27,9	27,9	27,9

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	27,1	28,6	30,6	28,9	30,8	36,8	39,7	44,3	51,3	51,3	51,3	51,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	160,2	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 020	2 130	2 280	2 158	881	1 051	1 136	1 266	1 465	1 465	1 465	1 465
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,53	4,52	4,52	3,81	7,97	6,49	6,23	5,79	5,32	5,32	5,32	5,32
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	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
пр. Героев, 13													
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	4,37	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,8	22,1	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	10,5	9,7	11,9	10,7	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	153,7	158,1	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 811	1 665	2 058	1 841	1 873	1 873	1 873	1 873	1 873	1 873	1 873	1 873
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,06	5,02	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
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	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
ул. Красных Зорь, 4-а													
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	10,85	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62	10,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	12,0	12,2	14,0	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	25,8	25,4	30,0	26,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6	25,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,2	159,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 025	1 998	2 362	2 089	2 011	2 011	2 011	2 011	2 011	2 011	2 011	2 011

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	4,52	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	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
"17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а													
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	3,68	3,68	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
ул. Александра Люкина, 6-а													
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	5,15	5,15	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 2023 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
ул. Металлистов, 4-б													
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	3,06	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,8	9,8	8,4	6,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,3	7,1	8,9	7,9	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	163,0	174,0	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6	170,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 189	2 109	2 657	2 370	2 297	2 297	2 297	2 297	2 297	2 297	2 297	2 297
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,21	4,20	4,14	4,04	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	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
Московское шоссе, 219-а													
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	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,4	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,6	7,7	9,0	8,4	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	172,0	159,6	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 601	1 616	1 903	1 769	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667	1 667
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,97	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
дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город													
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 2023 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	0,17	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	%	29,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,6	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	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 907	1 785	2 249	1 926	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996	1 996
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,18	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
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	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
ул. 3-я Ямская, 7													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,48	0,43	0,42	0,42	0,42	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,0	29,3	30,9	30,9	30,9	30,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,6	1,4	1,4	0,7	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	188,0	188,6	188,8	188,8	188,8	188,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 029	2 014	2 483	2 222	2 285	1 142	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,85	5,50	5,63	5,63	5,63	5,63	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	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	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	0	0	0	0	0	0
"Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д													
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	2,83	3,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83	4,83
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,0	36,2	37,8	16,8	43,4	43,4	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9	57,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,9	6,6	7,8	7,2	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию,	кг у.т./Гкал	153,8	156,2	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпущенную с коллекторов котельной													
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 451	1 390	1 643	1 513	832	832	619	619	619	619	619	619
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,07	6,09	6,25	4,65	6,82	6,82	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16	9,16
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
ул. Большая Покровская, 16													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	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	0,51	0,51	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	36,1	36,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,4	1,3	1,4	0,7	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	185,9	185,9	185,9	185,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 593	1 572	1 799	1 634	1 767	883	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	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	100	100	0	0	0	0	0	0
"Школа №40", ул. Варварская, 15-б													
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	1,24	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	%	74,5	74,5	75,8	75,8	75,8	75,8	75,8	75,8	75,8	75,8	75,8	75,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,5	2,4	2,8	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,6	156,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	502	484	554	523	537	537	537	537	537	537	537	537
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	14,49	14,46	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23	15,23

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д													
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	1,18	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	37,3	36,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,4	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	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 029	1 031	1 219	1 202	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,10	6,07	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
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	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
ул. Воровского, 3													
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	1,07	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	40,9	45,6	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3	45,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,9	2,6	3,1	3,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,2	155,2	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	1 420	1 257	1 524	1 507	1 420	1 420	1 420	1 420	1 420	1 420	1 420	1 420
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,53	7,11	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07	7,07
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	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 2023 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
пер. Гоголя, 9-д													
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	160,5	160,5	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	980	540	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,23	10,23	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
пл. Горького, 4-а													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,89	2,87	2,83	2,88	3,00	3,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,4	49,6	50,4	49,4	47,5	46,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,9	7,5	8,5	8,2	7,7	3,9	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	188,2	188,2	188,2	188,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 352	1 280	1 452	1 394	1 311	669	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,72	7,75	7,88	7,73	7,44	7,30	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	15 673	12 673	9 673	6 673	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	0	0	0	0	0	0
ул. Гребешковский откос, 7													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	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	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,25	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-9,4	41,2	41,2	41,2	41,2	41,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,4	2,2	2,3	1,1	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	163,1	163,1	163,1	163,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 758	1 764	2 050	1 839	1 946	973	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,40	6,19	6,20	6,20	6,20	6,20	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	30 000	27 000	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	0	0	0	0	0	0
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)													
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	0,7	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	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 684	1 595	2 056	1 849	1 753	1 753	1 753	1 753	1 753	1 753	1 753	1 753
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
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	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
ул. Донецкая, 9-в													
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	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,9	34,6	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8	36,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	29,8	29,6	31,9	30,6	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,4	155,6	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Число часов использования установленной тепловой мощ-	час/год	1 908	1 899	2 043	1 960	1 905	1 905	1 905	1 905	1 905	1 905	1 905	1 905

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ности													
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,87	5,93	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14	6,14
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	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
Зеленый город к/п "санаторий ВЦСПС, 2-я территория"													
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	0,21	0,21	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,5	82,8	82,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8	49,8
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	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6	309,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	301	303	351	329	332	332	332	332	332	332	332	332
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	30,18	33,53	33,53	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
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
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город													
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	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,2	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	182,3	178,2	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	214	210	248	228	217	217	217	217	217	217	217	109
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	86,76	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17	86,17
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 2023 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	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
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город													
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	1,3	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	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	544	536	615	569	565	565	565	565	565	565	565	565
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	24,38	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42
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	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
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК)													
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	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	58,0	58,0	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1	62,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,6	2,5	3,0	2,8	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	153,2	158,1	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	966	919	1 106	1 035	973	973	973	973	973	973	973	973
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,06	10,06	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29	11,29
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	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Дом-интернат для престарелых и инвалидов "Зеленый город", Зеленый город													
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	0,66	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	%	68,4	73,8	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1
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	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	765	802	829	819	811	811	811	811	811	811	811	811
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,10	16,03	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24	16,24
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	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
"ГБОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК)													
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	1,4	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,6	166,4	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 091	1 080	1 303	1 166	1 211	1 211	1 211	1 211	1 211	1 211	1 211	1 211
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36
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	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
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,7	41,7	41,7	41,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,3	2,3	1,6	2,6	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	168,9	165,6	173,9	173,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 251	1 274	895	1 392	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,25	6,25	6,25	6,25	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
ул. Горького, 65-д													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,6	6,9	8,0	6,9	7,6	3,8	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	156,2	147,2	158,2	158,2	158,2	158,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 019	1 073	1 238	1 067	1 172	586	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	6,86	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	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	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	0	0	0	0	0	0
Малая Ямская ул, 9б													
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	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5	232,5

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	747	621	764	692	681	681	681	681	681	681	681	681
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09	10,09
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	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
ул. Минина, 1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	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	0,10	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,87	2,87	2,77	2,77	4,91	4,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,0	29,9	32,2	32,2	-18,1	-18,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,0	6,8	7,9	7,4	7,0	3,5	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	156,9	156,9	156,9	156,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 649	1 613	1 853	1 756	1 645	823	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,31	5,30	5,48	5,48	3,18	3,18	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	42 000	39 000	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	0	0	0	0	0	0
ул. Нижегородская, 29													
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	3,88	3,88	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 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а													
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	1,48	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	77,3	77,4	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,3	3,3	3,6	3,5	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,2	158,6	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	468	460	509	489	447	447	447	447	447	447	447	447
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	17,22	17,30	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
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	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
пер. Плотничный, 11													
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	11,82	11,48	12,28	13,01	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36	13,36
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,7	24,4	26,5	21,5	17,0	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	29,6	30,1	33,1	32,3	31,0	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,9	158,8	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 833	1 861	2 049	2 000	1 920	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950	1 950
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,31	5,07	5,22	4,88	4,62	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	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	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК)													
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	0,08	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	2,99	3,22	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	35,6	30,8	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,4	6,7	7,8	7,7	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,5	169,8	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 345	1 412	1 643	1 607	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532	1 532
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,93	5,51	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
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
ул. Родионова, 28-б													
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	5,90	5,90	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
"Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24													
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	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,7	1,7	2,1	1,8	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	156,0	157,5	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	823	839	1 002	899	923	923	923	923	923	923	923	923
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,56	9,55	9,55	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный 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
ул. Рождественская, 40-а													
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	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	1,35	1,35	1,35
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,4	22,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	34,0	34,0	34,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,3	2,1	2,5	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,9	2,9	2,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,0	153,2	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 951	1 815	2 132	1 954	2 042	2 042	2 042	2 042	2 042	1 397	1 397	1 397
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,65	4,65	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	5,57	5,57	5,57
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	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
ул. Рождественская, 8													
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	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,4	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	1,7	1,8	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,1	156,3	158,4	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	1 927	1 963	2 187	2 074	2 202	2 202	2 202	2 202	2 202	2 202	2 202	2 202

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	4,94	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
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
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
ул. Соревнования, 4-а													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	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	0,82	0,82	1,45	1,45	1,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	80,5	29,9	29,9	-23,6	-23,6	-55,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,9	1,9	2,2	2,2	1,8	1,2	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	163,5	163,5	163,5	163,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 666	1 605	1 873	1 867	1 501	1 054	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	23,43	5,70	5,70	3,17	3,17	2,50	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	18 000	15 000	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	0	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21 (БМК)													
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	7,27	7,39	8,05	8,55	8,63	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	50,3	47,2	47,2	46,4	41,8	38,4	37,8	37,3	37,3	37,3	37,3	37,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	17,1	18,0	19,7	19,3	18,5	19,8	20,1	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,4	156,3	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 187	1 247	1 367	1 337	1 281	1 374	1 389	1 404	1 404	1 404	1 404	1 404
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,11	7,61	7,61	7,49	6,87	6,47	6,41	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35
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	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
ул. Ульянова, 47													
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
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	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9	46,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,9	0,9	1,0	0,9	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	177,9	182,1	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3	182,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 606	1 647	1 853	1 674	1 799	1 799	1 799	1 799	1 799	1 799	1 799	1 799
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,71	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
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	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
ул. Ярославская, 23													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	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	0,13	0,13	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	53,2	53,2	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	0,4	0,4	0,2	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	179,8	179,8	179,8	179,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 442	1 349	1 571	1 408	1 474	737	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	7,62	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	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	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	0	0	0	0	0	0
Кузнечиха д, БМКУ №1 "БМКУ №1 ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	3,42	7,50	10,35	12,31	13,60	15,25	15,25	15,25	15,25	15,25
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,7	15,7	15,7	-79,1	45,3	35,2	28,5	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,3	4,1	4,1	4,0	3,8	8,8	13,0	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	165,5	162,4	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	990	961	950	934	195	456	674	930	930	930	930	930
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,48	4,48	4,48	2,04	6,65	5,59	5,06	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
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
"Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24													
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	4,29	4,07	4,33	4,33	4,33	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,5	30,2	33,6	29,5	29,5	29,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,6	11,7	13,3	11,2	11,5	11,5	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	166,9	161,9	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 511	1 845	2 094	1 763	1 801	1 801	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371	2 371
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,60	5,68	5,99	5,62	5,62	5,62	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
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	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
"Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б													
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	5,33	9,16	12,34	12,34	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62	13,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	56,6	56,6	57,5	28,8	22,4	22,4	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	13,4	12,6	14,3	15,3	13,4	13,4	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,1	159,5	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 003	943	1 073	1 148	818	818	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032	1 032
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,26	9,26	9,47	5,53	5,03	5,03	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
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий 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
ул. Батумская, 7-6													
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	9,77	9,77	9,77	12,06	15,53	17,06	19,29	22,27	22,53	22,80
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,1	22,3	65,2	65,2	65,2	57,6	46,0	40,9	33,5	23,5	22,7	21,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,4	14,8	18,7	66,1	16,6	22,1	30,5	34,4	38,9	45,8	46,5	47,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	157,8	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	480	492	624	2 202	553	737	1 018	1 147	1 297	1 528	1 550	1 573
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,06	5,07	11,80	11,80	11,80	9,55	7,40	6,74	5,96	5,16	5,10	5,04
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
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9													
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	23,34	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,5	19,0	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	62,5	62,1	68,9	66,1	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2	62,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,4	157,5	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 100	2 089	2 315	2 221	2 090	2 090	2 090	2 090	2 090	2 090	2 090	2 090
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,81	4,78	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
пр. Гагарина, 156													
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	3,74	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,5	16,9	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,0	9,4	11,1	10,0	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,8	157,8	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 947	2 028	2 385	2 156	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108	2 108
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,76	4,78	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
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б													
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	39,95	41,95	41,18	44,56	45,02	45,97	45,97	47,88	47,88	48,84	49,80	50,75
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,1	40,3	41,4	36,8	15,2	13,5	13,5	10,0	10,0	8,3	6,6	4,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	104,9	104,0	117,7	111,3	109,5	113,9	113,9	122,8	122,8	127,2	131,6	136,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	159,1	157,3	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 437	1 425	1 613	1 525	1 990	2 071	2 071	2 232	2 232	2 312	2 393	2 473
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,93	6,60	6,72	6,22	4,64	4,54	4,54	4,36	4,36	4,27	4,19	4,11
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	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
"Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а													
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	13,92	13,92	13,92	13,92	15,62	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16	16,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,0	28,0	28,0	28,0	28,0	19,5	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	39,4	39,1	45,0	41,5	42,4	46,6	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	159,2	159,7	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 968	1 954	2 250	2 076	2 119	2 328	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428	2 428
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,45	5,37	5,37	5,37	5,37	4,79	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	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
пр. Гагарина, 97 (БМК)													
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	5,03	7,55	10,22	11,52	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,8	57,8	57,8	37,1	46,1	39,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,2	12,9	14,7	14,9	13,8	19,7	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,8	163,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 171	1 059	1 205	1 228	719	1 026	1 364	1 364	1 364	1 364	1 364	1 364
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,03	9,02	9,02	6,05	7,07	6,28	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
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
"Вятская", ул. Голованова, 25-а													
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	23,96	23,22	23,22	23,22	23,22	23,22	23,22	23,22	23,22	23,22	23,22

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,8	22,4	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	65,4	66,8	72,4	68,8	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0	69,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,1	158,1	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5	159,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 049	2 094	2 271	2 157	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162	2 162
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,90	4,93	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
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
"Кварц", ул. Горная, 13-а													
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	14,42	15,30	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,5	23,9	19,4	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	39,1	39,0	44,6	41,7	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,6	157,0	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8	158,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 997	1 992	2 275	2 130	2 049	2 049	2 049	2 049	2 049	2 049	2 049	2 049
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,39	5,27	4,96	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
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	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
"МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15													
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	13,87	13,85	13,85	14,47	14,47	16,39	16,39	16,39	16,39	16,39	16,39
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,4	19,2	19,3	19,3	15,8	15,8	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	39,1	38,4	42,2	40,9	41,7	41,7	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,3	157,0	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощ-	час/год	2 206	2 169	2 382	2 311	2 352	2 352	2 395	2 395	2 395	2 395	2 395	2 395

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ности													
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,70	4,69	4,69	4,69	4,50	4,50	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
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
ул. Радистов, 24													
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	4,98	4,96	5,81	6,07	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,2	28,5	28,8	17,1	13,5	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,4	12,3	14,7	13,1	13,7	15,9	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,9	157,3	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7	156,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 721	1 707	2 035	1 814	1 900	2 207	2 527	2 527	2 527	2 527	2 527	2 527
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,42	5,69	5,72	4,86	4,65	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
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
"Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-б													
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	0,18	0,18	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	90,0	90,0	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	1,0	1,1	1,1	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	169,4	197,1	170,8	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	516	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,06	39,09	39,09	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 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий 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
"Батумская, 5" ул. Углова, 7													
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	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,4	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	63,2	62,3	70,0	15,6	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	4 650	4 581	5 147	1 144	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715	4 715
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,67	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
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
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б													
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	15,03	14,51	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,9	20,3	23,0	19,7	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	37,0	34,3	37,2	34,9	34,5	34,5	34,5	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	0,0	0,0	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2	157,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 896	1 761	1 908	1 791	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381	1 381
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,63	4,65	4,81	4,62	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный 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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
"Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е													
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	6,52	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	16,47	16,47	16,47	20,94	20,94
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,3	46,5	47,1	47,1	73,3	73,3	73,3	33,3	33,3	33,3	15,4	15,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	12,9	12,7	15,2	12,9	14,7	14,7	14,7	21,7	21,7	21,7	27,5	27,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,1	162,8	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 027	1 006	1 207	1 020	587	587	587	868	868	868	1 100	1 100
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,10	7,13	7,20	7,20	14,29	14,29	14,29	5,72	5,72	5,72	4,51	4,51
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
"ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22													
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	3,82	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	4,01	4,37	4,37	4,37
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	67,2	67,3	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	69,1	65,8	62,9	62,9	62,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,8	9,1	10,6	10,5	9,5	9,5	9,5	9,5	10,8	11,8	11,8	11,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,9	172,9	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	780	719	840	831	753	753	753	753	854	934	934	934
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	13,63	13,66	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	14,65	13,00	11,82	11,82	11,82
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
"Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а													
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	2,22	2,22	2,22	2,83	3,43	4,16	4,88	5,54	6,20	6,86	7,52
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,3	27,6	27,6	27,6	76,1	71,2	65,2	59,2	53,8	48,4	43,0	37,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,2	5,5	6,4	5,6	6,2	9,1	12,1	15,1	18,1	21,1	24,1	27,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	156,6	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 642	1 724	2 023	1 760	506	751	996	1 242	1 487	1 732	1 977	2 223
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,15	5,17	5,17	5,17	15,75	13,07	10,85	9,28	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
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
ул. Бориса Панина, 19-б													
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	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,8	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,9	5,9	6,9	6,3	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	167,7	170,7	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 955	1 946	2 269	2 084	2 043	2 043	2 043	2 043	2 043	2 043	2 043	2 043
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,53	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	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	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
"Больница №35", ул. Республиканская, 47-а													
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	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	44,1	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	3,4	3,5	4,0	3,7	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	187,0	183,7	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 242	1 300	1 460	1 363	1 447	1 447	1 447	1 447	1 447	1 447	1 447	1 447

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	6,88	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68	8,68
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
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5													
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
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	568,66	602,05	636,95	672,97	697,52	705,69	711,20	715,59	721,13	722,30
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,6	11,6	11,8	7,0	14,8	10,1	6,8	5,8	5,0	4,5	3,7	3,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1420,1	1443,2	1652,4	1620,8	1564,0	1616,3	1664,4	1681,8	1692,8	1701,6	1714,6	1717,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,7	156,7	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 152	2 187	2 504	2 450	2 049	2 118	2 181	2 204	2 218	2 230	2 247	2 251
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,68	4,47	4,47	4,23	4,61	4,36	4,21	4,16	4,13	4,10	4,07	4,06
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
ул. Генкиной, 37													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	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	0,01	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	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,1	54,7	54,7	54,7	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	0,7	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	176,8	177,5	162,5	162,5	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	911	1 346	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,16	8,28	8,28	8,28	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	24 000	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	0	0	0	0	0	0	0	0
"Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а													
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	1,7	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	155,0	150,6	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3	166,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 562	1 505	1 546	1 598	1 590	1 590	1 590	1 590	1 590	1 590	1 590	1 590
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный 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
Березовая пойма													
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	2,59	2,50	2,50	2,50	4,31	8,72	13,87	21,31	28,95	31,99	35,03
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,5	33,6	36,0	36,0	89,6	82,0	63,5	42,0	45,2	25,6	17,8	10,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,2	6,0	6,7	6,3	6,4	13,9	30,2	55,4	89,8	124,1	142,2	160,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,7	161,8	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 587	1 541	1 730	1 613	266	583	1 263	2 318	2 308	3 191	3 656	4 121
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,46	7,63	8,02	8,02	49,12	24,82	11,28	6,89	7,18	5,24	4,73	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	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
Казанское шоссе, д. 12													
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,48	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	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,7	53,7	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	27,8	31,4	28,6	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	175,1	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	1 388	1 568	1 429	1 545	1 545	1 545	1 545	1 545	1 545	1 545	1 545
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,23	8,23	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76
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
Космонавта Комарова д. 2Е													
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	4,1	3,9	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	155,0	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 781	1 797	1 896	1 837	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721	1 721
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
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
Арктическая, 20													
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	2,7	2,2	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию,	кг у.т./Гкал	164,1	179,4	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпущенную с коллекторов котельной													
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 121	1 041	1 272	1 021	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85	8,85
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	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
Академика Сахарова ул, 4 литер А "Академика Сахарова ул, 4А" (Кузнечиха, уч.4)													
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	5,2	4,9	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	80,3	90,4	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1	152,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 182	1 684	2 277	2 129	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203	1 203
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,36	4,36	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
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
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"													
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	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	63,9	63,9	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,4	2,8	3,2	2,8	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	181,0	178,0	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6	266,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	691	816	924	808	893	893	893	893	893	893	893	893
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,12	10,12	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	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
ул. Федосеенко, 4а													
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	1,8	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	0,0	167,0	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	865	1 188	1 172	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125	1 125
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01	9,01
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	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	%	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
Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1													
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	0,12	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	2,97	2,97	4,87	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,0	81,0	68,8	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	4,3	6,5	18,1	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	0,0	147,7	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	268	405	1 132	322	322	322	322	322	322	322	322
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,23	19,23	11,71	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36	7,36
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	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	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
Ближнеконстантиново д Полевая ул, 8А "ул. Полевая, 8А"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
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	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4	45,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,7	3,6	4,0	3,7	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	150,5	160,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 571	1 498	1 676	1 551	1 467	1 467	1 467	1 467	1 467	1 467	1 467	1 467
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26	7,26
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный 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	%	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
Полевая, 2в "Новинки ул. Полевая, 2в"													
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	3,00
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	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
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	0,0	0,0	1,4	1,4	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	452	452	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
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	%	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
Гребного канала наб, 1Ц "наб. Гребного канала, д.1Ц"													
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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87	6,87
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9	81,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	45,1	27,1	29,3	44,9	34,5	34,5	34,5	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	157,4	164,0	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1	166,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 165	701	757	1 161	891	891	891	891	891	891	891	891
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54	20,54
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/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
Ботаническая ул, 9 литер а "Новинки, ул. Ботаническая, 9а"													
Установленная тепловая мощность	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
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	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,3	0,3	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	0,0	0,0	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	496	496	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434	1 434
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53
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
Магистральная ул, 3 "Новинки ул. Магистральная, 3"													
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	3,00
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	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,3	0,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию,	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
отпущенную с коллекторов котельной													
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	97	97	376	376	376	376	376	376	376	376
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43	28,43
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	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	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Приокская ул, 1/2 "Новинки ул Приокская ул, 1/2"													
Установленная тепловая мощность	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
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	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,7	0,7	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	0,0	0,0	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	329	329	587	587	587	587	587	587	587	587
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 парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	90 000	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	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования													
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	2,27	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
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	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	0	0	622	1 482	1 482	1 482	1 482	1 482	1 482
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,00	0,00	0,00	0,00	5,04	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	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
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д													
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	0,0	1,2	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	0,0	0,0	0,0	156,8	156,8	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	799	663	663	663	663	663	663	663	663
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,00	0,00	0,00	27,40	27,40	27,40	27,40	27,40	27,40	27,40	27,40	27,40
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	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

Таблица 15.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Деловая, 14, ООО «Нижновтеплоэнерго»													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	120,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00
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	93,80	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	-6,3	12,5	16,8	12,1	8,0	7,3	7,3	7,3	7,2	7,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	124,1	118,7	139,9	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	149,3	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	1 555	1 053	919	941	950	1 012	1 012	1 012	1 012	1 012
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,94	3,77	3,65	4,43	4,65	4,45	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
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	52 000	49 000	46 000	54 750	57 214	54 214	51 214	48 214	45 214	42 214	39 214	36 214
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
Родионова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	132,60	120,00	132,60	132,60	132,60	132,60	162,60	162,60	162,60	192,60	192,60	192,60
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	128,29	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	0,8	-7,3	-9,3	-11,9	7,8	1,8	1,8	17,1	17,1	17,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	229,3	225,5	248,1	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	153,7	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9	160,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 730	1 879	1 871	1 810	1 844	1 888	1 555	1 656	1 656	1 398	1 398	1 398
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,32	3,55	3,96	3,64	3,57	3,49	4,24	3,98	3,98	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	0	0	0	0	0	5 328	2 328	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
Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети"													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	21,47	21,47	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	23,02	23,02	23,98
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	13,6	8,5	0,4	0,4	48,9	48,9	48,9	48,9	48,9	46,6	46,6	44,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	26,1	26,3	32,9	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1	26,1
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	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 204	1 216	1 518	1 207	603	603	603	603	603	603	603	603
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,24	4,02	3,70	3,70	7,22	7,22	7,22	7,22	7,22	6,92	6,92	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	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
К. Маркса, д. 60, К. Маркса, д. 42а, "СТН-Энергосети"													
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 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	28,74	30,02	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	27,9	24,7	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	55,9	53,7	61,1	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	154,5	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 382	1 327	1 511	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	5,09	4,88	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
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
Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,40	34,40	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60	51,60
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	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,5	0,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	66,0	69,5	78,1	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	152,7	152,7	153,6	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 919	2 020	1 513	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275	1 275
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,69	3,69	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
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	78 000	80 000	77 000	74 000	71 000	68 000	65 000	62 000	59 000	56 000	53 000
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
Родионова, д. 187а, "СТН-Энергосети"													
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	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	20,3	16,7	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4	21,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	154,3	154,3	150,9	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 486	1 218	1 565	1 565	1 565	1 565	1 565	1 565	1 565	1 565	1 565	1 565
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
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
Электровозная, д. 8А, ОАО ВВПКП Оборонкомплекс,													
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
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	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
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
Котельная Аэропорт, ОАО Международный аэропорт Нижний Новгород,													
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	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
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	5,22	5,22	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
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
Свободы, д. 95 в/г 64, ЭРТ№4,													
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
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	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
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	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93	8,93
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
Федосеенко, 104, в/г 53, ЭРТ№4,													
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	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	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	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
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
Федосеенко, 114, в/г 53, ЭРТ№4,													
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 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	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	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
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	5,50	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
Планетная, в/г 98, ЭРТ№4,													
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	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1	204,1
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	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
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
Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ,													
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	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8	192,8
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	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55
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
пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ,													
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	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0
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	4,93	4,93	4,93	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
пос.Н.Доскино, 13 линия, д. 33, ЗАО ПКТ,													
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18
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
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс» ,													
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	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,9	7,9	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	876	876	1 162	1 162	1 162	1 162	1 162	1 162	1 162	1 162	1 162	1 162
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
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
Гагарина, д. 37, ПАО НИТЕЛ,													
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	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	43,0	38,0	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2	44,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 097	970	1 127	1 127	1 127	1 127	1 127	1 127	1 127	1 127	1 127	1 127
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 ко-	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 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
тепловой													
Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	час	15 465	12 465	9 465	6 465	3 465	465	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
Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова,													
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	133,1	133,1	133,1	133,1
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	162,4	162,4	162,4	162,4	162,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 615	1 615	1 615	1 615	1 615	1 615	1 615	1 299	1 299	1 299	1 299	1 299
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	5,64	5,59	5,34	4,91	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
Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН»,													
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	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
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	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43	7,43
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
Федосеенко, д. 44а, ОАО Железобетонстрой № 5,													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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 котельной	%	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
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	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2	169,2
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	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97	5,97
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
Зайцева, 31в, ООО "КСК"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	141,65	141,65	141,65	141,65	123,97	123,97	123,97	123,97	123,97	123,97	123,97	123,97
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	72,71	72,71	73,37	74,32	75,21	76,65	77,02	77,38	77,38	77,38
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	52,4	50,1	48,1	48,1	40,1	39,4	38,6	37,5	37,2	36,9	36,9	36,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	154,9	164,6	182,6	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7	151,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,8	164,3	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6	166,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 094	1 162	1 289	1 071	1 224	1 224	1 224	1 224	1 224	1 224	1 224	1 224
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,73	7,38	7,10	7,10	6,16	6,09	6,02	5,91	5,88	5,86	5,86	5,86
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
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,29	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	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	8,32	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	9,9	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	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	1 860	1 197	1 197	1 197	1 197	1 197	1 197	1 197	1 197	1 197	1 197

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	4,09	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
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
Нартова, д. 6, ООО Профит,													
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	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3	179,3
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	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65
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
Федосеенко, д. 64, АО Завод Электромаш,													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86	48,86
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	%	32,9	32,9	30,2	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,2	24,4	24,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	73,7	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5	71,5
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	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 509	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,92	5,92	5,68	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,29	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
Горная, д. 13, НОУ ВПО «Нижегородский институт менеджмента и бизнеса»,													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	4,64	4,64	4,64	4,64	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
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
Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,													
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	34,79	34,79	35,12	35,12	35,12	35,12	35,12	35,55	35,55	35,55
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	10,5	10,5	10,5	10,5	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	8,6	8,6	8,6
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	0,8	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	39	39	39	39	39	39	39	39	39	20	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,43	4,43	4,43	4,43	4,39	4,39	4,39	4,39	4,39	4,33	4,33	4,33
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
Яблонева, д. 18, ООО Высоковский кирпичный завод,													
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	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0	168,0
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ности													
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18
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
Гаршина, д. 40, ООО НКХП-Девелопмент,													
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	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1	185,1
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	18,09	18,09	18,09	18,09	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91
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
Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет,													
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	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 799	2 799	2 799	2 799	2 799	2 799	2 799	2 799	2 799	2 799	2 799	2 799
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	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
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
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	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	0,40	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	9,64	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	33,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	49,3	49,3	49,3	49,3	24,7	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	162,0	162,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 288	3 288	3 288	3 288	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,03	6,03	6,03	6,03	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	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0
Литвинова, д. 74, ПТЭ ОАО Нормаль,													
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 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	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98
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
Казанское шоссе, д. 12													
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	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,7	53,7	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9	50,9
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	8,23	8,23	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76
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
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,													
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	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1	74,1
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	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1	180,1
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	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15	15,15
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
Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,													
Установленная 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
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	%	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
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	182,1	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	2 342	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
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
Котельная АО ВБД Ларина, 19,													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
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	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
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	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
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
Белинского, д. 61, ООО Нижегородский завод Старт,													
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
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,													
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	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	121,19	121,19	121,19	121,19	121,19	121,19	121,19	121,19	121,19	121,19	121,19	121,19
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
Студенческая, д. 6													
, ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,													
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	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
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	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41
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
Кима, д. 335, НПАП № 1,													
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	160,3	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
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	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
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
Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
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	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67
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
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла»													
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	175,1	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	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	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	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
Космонавта Комарова, 14б, ООО «Генерация тепла»													
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	179,2	179,2	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	1 163	581	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	6,76	6,76	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
Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла»													
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	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	173,6	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
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	5,23	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
Профинтерн,76, ООО «Генерация тепла»													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	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	0,03	0,03	0,03	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	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	59,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0,7	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	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	175,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	1 023	511	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	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	100	100	100	100	100	0	0	0	0	0
Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла»													
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,06	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	172,5	172,5	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	4,39	4,39	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
Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла»													
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 котельной	%	20,0	20,0	18,2	18,2	18,2	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 888	1 888	1 888	1 888	1 888	1 920	1 920	1 920	1 920	1 920	1 920	1 920
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,81	4,81	4,70	4,70	4,70	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62	4,62
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
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 16, ООО «Генерация тепла»													
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	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50	8,50
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
Школа №145, пос.Н.Доскино, 19 линия, д.25а, ООО «Генерация тепла»													
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	0,21	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	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
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	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
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
Школа №16, пос.Гнилицы, Ляхова,92а, ООО «Генерация тепла»													
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	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
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	9,03	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
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
БМК, ул. Бахтина, у д. 10, ООО «Генерация тепла»													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	4,90	4,90	4,70	4,70	4,70	4,70	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
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
Интернациональная,95, ОАО Мельинвест,													
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	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,6	153,6	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	632	632	679	679	679	679	679	679	679	679	679	679
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71	6,71
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
Котельная ОАО Хладокомбинат Зачерный,													
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

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	249,51	249,51	249,51	249,51	249,51	249,51	249,51	249,51	249,51	249,51	249,51	249,51
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
Котельная ННГАСУ Ильинская, 65,													
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	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8	59,8
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	160,9	162,1	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9	162,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	714	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,92	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
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
Котельная «РЭБ Флота», Правдинская 27,													
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	9,11	9,11	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
Котельная ООО Санаторий Зеленый город, к.п. Зеленый город													

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	3,14	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	%	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	0,0	5,7	6,3	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	0,0	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	1 296	1 438	1 438	1 438	1 438	1 438	1 438	1 438	1 438	1 438	1 438
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29
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	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000
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
котельная завода «Красный Якорь»													
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	10,3	11,5	13,9	13,9	15,5	17,2	18,2	18,8	18,8
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	551	551	551	622	693	834	834	935	1 035	1 094	1 133	1 133
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,81	5,81	5,81	5,46	5,16	4,64	4,64	4,33	4,06	3,82	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
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
Котельная квартала "А" АО ПКО "Теплообменник"													
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	0,08	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	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,9	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,1	144,8	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 424	1 392	1 430	1 430	1 430	1 430	1 430	1 430	1 430	1 430	1 430	1 430
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
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
ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10													
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	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7
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	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
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
ООО "КМ Теплоресурс"													
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	156,4	160,0	160,0	161,0	161,0	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	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55	4,55
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	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч													
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ООО "Коммунальщик-НН"													
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	156,3	160,0	160,0	161,0	161,0	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	8,15	8,15	8,15	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
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
ПАО "Завод Красное Сормово"													
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	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
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	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72
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
Котельная «Инфекционная больница №23»													
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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7	46,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,0	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	3 205	1 768	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	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10	7,10
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	90 000	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	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЗАО «Энергосетевая Компания», котельная больницы №26, ул. Гнилицкая, д.105 (Гнилицы)													
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	0,07	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	%	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,1	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	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	993	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180	1 180
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
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
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
ЗАО «Энергосетевая Компания», котельная больницы №37 (Н.Доскино 13-я линия), ул. Челюскинцев, д.3													
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	%	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7	22,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
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	1 556	1 642	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
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	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	12 000	9 000	6 000
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
ОАО "НИТЕЛ", ул. Заовражная, д.6													
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	3,00
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	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
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	3,7	3,2	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
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	1 228	1 079	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
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
Котельная ООО «Энергосервис», пер. Мотальный, 8													
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	7,13	7,13	7,13	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
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 2023 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
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
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а													
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	5,61	8,77	14,54	18,64	22,69	25,66	27,00	27,00	27,00	27,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,6	58,6	55,5	48,0	56,6	44,9	33,3	24,9	21,0	21,0	21,0	21,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,6	6,0	10,9	10,9	10,9	10,9	14,4	17,5	18,9	20,3	20,3	20,3
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	158,4	171,5	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	349	669	811	608	310	310	411	499	539	579	579	579
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,84	10,70	9,44	7,80	9,03	7,01	5,72	5,05	4,79	4,79	4,79	4,79
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
Перспективная котельная ООО "Фиакр"													
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	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	4,38	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 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 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ул. Вечерняя, 71, ООО «СТН-Энергосети»													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,11	9,11	26,33	43,53	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	0,87	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	21,83	27,09	34,80	44,13	57,62	67,69	76,06	76,06	76,06	76,06
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	97,8	25,3	15,1	35,8	18,1	-3,4	3,1	-13,5	-5,7	-5,7	9,6	9,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	7,8	17,6	30,4	36,9	45,4	56,5	73,9	85,3	94,7	94,7	94,7	94,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	155,3	155,2	154,7	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	861	1 929	1 153	849	1 043	1 298	1 217	1 405	1 291	1 291	1 101	1 101
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,91	4,91	4,60	6,13	4,77	3,76	4,02	3,42	3,68	3,68	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	87 000	84 000	86 885	86 301	83 301	80 301	80 897	77 897	77 499	74 499	74 218	71 218
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
Котельная "Заречье" (микрорайона «Заречный»)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99	42,99
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	5,08	11,84	18,66	23,15	28,09	28,09	28,09
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,0	0,0	0,0	0,0	98,0	86,2	70,5	54,6	44,2	32,7	32,7	32,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	13,5	20,2	25,8	31,7	31,7	31,7
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	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	0	0	143	315	470	600	736	736	736
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32,25	13,84	8,79	7,08	5,84	5,84	5,84
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	%	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная "Юг" (микрорайона «Южный»)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79	68,79
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,84	17,00	25,02	33,53
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,0	98,0	98,0	86,6	73,3	61,6	49,3

22401.СТ-ПСТ.000.000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	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	0	0	0	0	0	150	319	474	616
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	33,45	15,43	10,49	7,82
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	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	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100
Котельная "Центр" (микрорайона «Центральный»)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,63	13,54	19,21	25,81	31,94	31,94
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	85,2	71,8	60,8	48,0	36,1	36,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	15,1	21,8	28,9	35,9	35,9
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	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	0	0	0	0	147	293	423	560	695	695
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,69	14,53	10,24	7,62	6,16	6,16
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	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	0	0	0	0	0	0
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	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	0,00	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	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,0	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
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	1 853	1 853	1 853	1 853	1 853	1 853	1 853	1 853	1 853	1 853	1 853

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	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
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 обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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	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	0,00	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
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 обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Новая котельная ООО "Транс-Сигнал"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	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	0,00	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	0,00	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	%	0,0	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	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	0,00	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
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 обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
ул. Богородского, д. 6В, ООО "СТН-Энергосети"													
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	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,3	6,7	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	154,6	154,6	155,3	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 060	858	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004	1 004
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
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
ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети"													
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	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,5	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
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	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 151	1 209	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	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
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	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
Котельная ООО "КСК" по ул. Монастырка, 1													
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	14,3	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	184,1	159,0	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	828	2 565	2 974	2 974	2 974	2 974	2 974	2 974	2 974	2 974	2 974	2 974
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
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	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей теплоснабжающих организаций в зонах деятельности систем теплоснабжения города Нижний Новгород

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ЕТО АО «Теплоэнерго»													
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	619,1	616,7	618,4	635,6	639,5	639,5	639,5	639,5	639,5	639,5	639,5	639,5
магистральных	км	173,8	174,0	174,0	178,8	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9
распределительных	км	445,4	442,7	444,4	456,8	459,6	459,6	459,6	459,6	459,6	459,6	459,6	459,6
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	185,3	184,6	184,7	192,4	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2
магистральных	тыс. м ²	118,0	118,1	118,1	123,0	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5
распределительных	тыс. м ²	67,3	66,5	66,7	69,4	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,37	20,15	20,03	19,82	19,78	19,66	19,56	19,43	19,37	19,29	19,2	19,06
магистральных	лет	20,4	20,2	20,0	19,8	19,8	19,7	19,6	19,4	19,4	19,3	19,2	19,1
распределительных	лет	20,4	20,2	20,0	19,8	19,8	19,7	19,6	19,4	19,4	19,3	19,2	19,1
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,39	0,38	0,40	0,41	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2005,4	2080,2	2142,4	2194,2	2250,0	2285,4	2322,3	2346,7	2366,9	2387,4	2406,1	2417,4
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	92,4	88,7	86,2	87,7	85,9	84,5	83,2	82,3	81,6	80,9	80,3	79,9
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1060,5	1060,5	1060,5	1060,5	930,7	918,4	928,1	938,2	945,9	954,1	965,2	971,1
магистральных		675,2	678,2	677,8	677,8	594,9	587,0	593,2	599,7	604,5	609,8	616,9	620,7
распределительных		385,3	382,3	382,7	382,7	335,9	331,4	334,9	338,6	341,3	344,3	348,3	350,4
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,5	22,1	21,7	21,7	18,9	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	7,6	7,8	7,9	7,7	7,7	7,6	7,7	7,8	7,9	8,0	8,0	8,1
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	1,280	1,232	1,189	1,158	1,133	1,110	1,085	1,062	1,031	1,007	0,986	0,962
магистральных	ед./м/год	0,806	0,744	0,988	0,962	0,941	0,922	0,901	0,881	0,856	0,836	0,818	0,799
распределительных	ед./м/год	1,083	1,028	0,965	0,940	0,920	0,901	0,881	0,861	0,836	0,817	0,800	0,781
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	20,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	62264	64587	66520	68128	69861	70959	72104	72863	73491	74127	74707	75057
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	56660	58774	60534	61996	63573	64573	65615	66306	66877	67455	67983	68302
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	267	267	267	279	294	303	310	317	323	328	330	332
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	261	304	300	309	320	325	328	332	334	335	334	332
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-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
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м ²	5,7	5,7	5,7	5,5	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	5,0	5,0
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	мЗ/м ²	12,3	14,4	14,2	14,1	14,5	14,7	14,9	15,1	15,2	15,2	15,1	15,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»													
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	942,44	942,44	942,44	1020,43	1183,64	1317,95	1331,62	1368,89	1380,11	1390,46	1426,01	1427,53
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	271,41	271,41	271,41	298,10	336,22	374,32	377,77	384,51	387,61	389,77	398,20	398,53
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,63	30,63	31,63	31,54	31,54	31,54	31,52	31,51	31,44	31,42	31,24	31,16
магистральных	лет												
распределительных	лет												
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,56	0,56	0,56	0,62	0,70	0,79	0,80	0,82	0,83	0,84	0,86	0,86
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1275,3	1284,6	1293,4	1330,9	1346,2	1354,6	1371,1	1380,4	1387,7	1391,8	1394,6	1395,9
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	212,81	211,28	209,83	223,98	249,76	276,33	275,53	278,55	279,31	280,04	285,54	285,49
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	658,35	663,27	668,93	688,85	696,98	701,44	710,19	715,33	719,22	721,40	722,85	723,58
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,2	18,7	17,1	18,6	18,6	18,7	18,9	19,1	19,2	19,2	19,3	19,3
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,8	3,8	4,2	3,6	3,2	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,582	0,806	0,883	0,859	0,841	0,824	0,805	0,788	0,765	0,747	0,731	0,714
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	23965	24139	24305	25010	25297	25455	25764	25939	26077	26154	26205	26231
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	21808	21966	22118	22759	23020	23164	23446	23605	23730	23800	23847	23870
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	166	168	159	165	167	168	171	172	173	174	174	175
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	210	207	195	197	195	192	191	188	185	182	178	175
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-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
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	2,43	2,44	2,46	2,31	2,07	1,87	1,88	1,86	1,86	1,85	1,82	1,82
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м2	6,77	6,69	6,29	5,78	5,08	4,49	4,42	4,29	4,19	4,09	3,92	3,84
ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго»													
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	238,0	238,0	238,0	238,0	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	46,0	45,97	45,97	46,0	49,3	49,3	49,3	49,3	49,3	49,3	49,3	49,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,4	34,4	35,4	36,4	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	1,10	0,95	0,94	0,89	0,93	0,91	0,90	0,88	0,89	0,90	0,90	0,90
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	174,2	205,5	207,4	226,5	239,7	247,6	254,4	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	263,86	223,75	221,65	203,00	205,51	198,96	193,63	187,08	187,08	187,08	187,08	187,08
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,8	23,4	20,8	22,0	21,6	21,1	20,9	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,5	1,4	1,6	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,051	0,066	0,112	0,109	0,107	0,105	0,103	0,100	0,097	0,095	0,093	0,091
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	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
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	4212	4967	5014	5475	5795	5985	6150	6365	6365	6365	6365	6365
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3833	4520	4563	4982	5273	5447	5597	5793	5793	5793	5793	5793
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	20,00	19,61	19,80	21,62	22,88	23,64	24,29	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	21,16	22,89	22,75	24,24	25,17	25,60	25,92	26,45	26,12	25,79	25,46	25,14
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	7,02	6,63	6,76	6,92	6,98	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м ²	1,75	1,75	1,75	1,75	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м ³ /м ²	4,03	4,36	4,33	4,62	4,48	4,55	4,61	4,70	4,64	4,59	4,53	4,47
ЕТО ООО «Коммунальная сетевая компания»													
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	4,8	4,8	4,8	5,3	6,2	7,1	7,6	8,4	9,1	9,1	9,1	9,1
магистральных	км	3,3	3,3	3,3	3,6	4,2	4,8	5,1	5,7	6,2	6,2	6,2	6,2
распределительных	км	1,6	1,6	1,6	1,7	2,0	2,3	2,4	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	1,2	1,2	1,2	1,3	1,5	1,6	1,6	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9
магистральных	тыс. м ²	1,0	1,0	1,0	1,1	1,2	1,3	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
распределительных	тыс. м ²	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0,0	0,9	1,9	2,9	3,9	4,9	5,9	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9
магистральных	лет	0,0	0,9	1,9	2,9	3,9	4,9	5,9	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9
распределительных	лет	0,0	0,9	1,9	2,9	3,9	4,9	5,9	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,65	0,64	0,51	0,43	0,35	0,32	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,8	8,1	10,2	13,3	18,9	22,9	26,9	29,9	31,2	31,2	31,2	31,2
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	156,67	151,80	120,69	97,57	78,45	69,33	61,05	59,28	59,56	59,56	59,56	59,56
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	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
магистральных		0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
распределительных		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	7,8	2,4	1,8	1,8	1,8	1,8	1,6	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,3	4,2	5,7	5,2	4,4	3,9	4,1	4,1	3,9	4,1	4,1	4,1
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях	ед./год	156	153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	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
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	230	246	321	433	639	799	968	1106	1190	1224	1258	1293
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	209	224	292	394	581	727	881	1006	1083	1114	1145	1176
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	26,70	27,70	28,70	29,70	30,70	31,70	32,70	33,70	34,70	35,70	36,70	37,70
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/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
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/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
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-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
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м ²	0,39	0,39	0,39	0,37	0,33	0,30	0,29	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м ²	0,55	0,55	0,59	0,56	0,49	0,46	0,44	0,41	0,39	0,39	0,39	0,39

15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО

Таблица 15.12 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	12580,1	12803,5	12865,5	12952,6	13407,0	13938,2	14316,0	14777,8	15305,2	15676,0	16010,6	16309,6	16558,2	16753,2
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	6565,5	6710,5	6734,8	6801,2	7015,7	7284,4	7504,7	7759,0	8034,6	8236,0	8417,8	8580,8	8713,7	8817,2
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	2122,610	2126,080	2142,630	2159,950	2179,501	2250,300	2278,910	2294,630	2325,710	2344,200	2358,020	2365,720	2370,920	2373,510
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1145,875	1145,875	1155,190	1165,674	1177,347	1218,795	1236,133	1245,687	1263,936	1274,850	1282,946	1287,539	1290,521	1291,998
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.жф.отв}$	Гкал/ч	1008,051	1008,051	1016,246	1023,666	1031,831	1065,251	1077,461	1084,111	1098,664	1107,194	1113,706	1117,155	1119,745	1121,054
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.жф.гвс}$	Гкал/ч	137,824	137,824	138,944	142,008	145,515	153,544	158,672	161,576	165,272	167,656	169,240	170,384	170,776	170,944
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	976,735	980,205	987,440	994,277	1002,154	1031,505	1042,777	1048,944	1061,775	1069,350	1075,074	1078,182	1080,399	1081,512
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.одф.отв}$	Гкал/ч	940,149	943,619	950,424	956,495	963,416	990,759	1000,749	1006,190	1018,097	1025,076	1030,404	1033,226	1035,345	1036,416
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.одф.гвс}$	Гкал/ч	36,586	36,586	37,016	37,782	38,739	40,746	42,028	42,754	43,678	44,274	44,670	44,956	45,054	45,096
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	3642,64	3841,74	3610,04	3549,14	3913,46	3665,86	3665,86	3665,86	3665,86	3665,86	3666,76	3667,76	3668,76	3669,76
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	2022,48	2141,94	2002,92	1966,38	2184,96	2036,40	2036,40	2036,40	2036,40	2036,40	2036,94	2037,54	2038,14	2038,74
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{жф.отв}$	тыс. Гкал	1415,74	1499,36	1402,04	1376,47	1529,47	1425,48	1425,48	1425,48	1425,48	1425,48	1425,86	1426,28	1426,70	1427,12
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{жф.гвс}$	тыс. Гкал	606,74	642,58	600,88	589,91	655,49	610,92	610,92	610,92	610,92	610,92	611,08	611,26	611,44	611,62
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1620,16	1699,80	1607,12	1582,76	1728,50	1629,46	1629,46	1629,46	1629,46	1629,46	1629,82	1630,22	1630,62	1631,02
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{одф.отв}$	тыс. Гкал	1471,74	1543,41	1460,00	1438,08	1569,24	1480,10	1480,10	1480,10	1480,10	1480,10	1480,43	1480,79	1481,15	1481,51
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{одф.гвс}$	тыс. Гкал	148,42	156,39	147,12	144,68	159,26	149,35	149,35	149,35	149,35	149,35	149,39	149,43	149,47	149,51
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.жф}$	ккал/ч/м ²	80,1	78,7	79,0	79,0	77,0	76,4	75,3	73,4	71,8	70,6	69,6	68,5	67,6	66,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{жф}$	Гкал/год/м ²	0,113	0,117	0,109	0,106	0,114	0,102	0,100	0,096	0,093	0,091	0,089	0,087	0,086	0,085
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	21,89	22,78	21,20	20,67	22,19	19,89	19,37	18,76	18,12	17,69	17,32	17,01	16,76	16,57
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	143,2	140,6	141,1	140,6	137,3	136,0	133,3	129,7	126,7	124,5	122,4	120,4	118,8	117,5
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	43,6	44,7	42,2	41,1	43,5	39,5	38,4	37,1	35,8	35,0	34,2	33,6	33,1	32,7
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,228	0,229	0,228	0,230	0,229	0,232	0,233	0,234	0,235	0,237	0,236	0,237	0,237	0,237
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,152	0,161	0,149	0,146	0,161	0,147	0,145	0,145	0,144	0,144	0,143	0,143	0,143	0,143
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00202	0,00203	0,00209	0,00213	0,00213	0,00220	0,00225	0,00228	0,00232	0,00236	0,00238	0,00240	0,00241	0,00241
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	2,84	3,02	2,89	2,86	3,16	2,94	2,98	3,00	3,01	3,03	3,05	3,06	3,07	3,07

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях	-	ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.13 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго», с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	13138,0	13657,2	13612,0	14109,4	13998,7	14695,4	15677,8	16520,1	17234,3	17930,2	18531,0	19066,2	19458,7	19739,8
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	4075,2	4239,3	4221,5	4378,9	4319,3	4541,5	4859,8	5129,9	5355,7	5581,8	5775,1	5947,4	6073,5	6163,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	1767,800	1800,490	1807,770	1870,670	1810,290	1892,460	1993,540	2052,280	2097,530	2148,170	2187,490	2217,380	2235,210	2243,920
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	1208,538	1231,824	1237,309	1280,935	1241,574	1298,543	1369,451	1410,924	1442,475	1477,226	1504,431	1525,187	1537,526	1543,461
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	1052,757	1075,269	1075,210	1115,083	1077,369	1123,124	1179,956	1211,925	1237,140	1266,410	1289,025	1305,974	1315,892	1320,909
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	155,781	156,555	162,099	165,852	164,205	175,419	189,495	198,999	205,335	210,816	215,406	219,213	221,634	222,552
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	559,252	569,877	570,461	589,736	568,706	593,907	624,089	641,356	655,055	670,944	683,059	692,193	697,695	700,460
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	541,943	552,482	552,450	571,308	550,461	574,416	603,034	619,245	632,240	647,520	659,125	667,836	673,069	675,732
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	17,309	17,395	18,011	18,428	18,245	19,491	21,055	22,111	22,815	23,424	23,934	24,357	24,626	24,728
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	4587,42	4946,14	4538,99	4512,39	5175,28	4751,59	4792,61	4928,17	5064,68	5178,58	5275,21	5369,34	5449,41	5509,29
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	3335,54	3596,87	3301,28	3284,38	3768,55	3458,60	3488,84	3586,44	3684,91	3767,17	3837,09	3905,09	3962,99	4006,26
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	2660,28	2868,58	2632,72	2618,64	3004,25	2757,52	2781,53	2859,61	2938,35	3004,09	3059,94	3114,28	3160,54	3195,11
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	675,26	728,29	668,56	665,74	764,30	701,09	707,31	726,83	746,57	763,08	777,15	790,81	802,45	811,14
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	1251,88	1349,27	1237,70	1228,01	1406,72	1292,99	1303,77	1341,72	1379,77	1411,41	1438,12	1464,25	1486,42	1503,03
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	1226,85	1322,29	1212,95	1203,45	1378,59	1267,13	1277,69	1314,89	1352,17	1383,18	1409,36	1434,96	1456,69	1472,97
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	25,04	26,99	24,75	24,56	28,13	25,86	26,08	26,83	27,60	28,23	28,76	29,28	29,73	30,06
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	80,1	78,7	79,0	79,0	77,0	76,4	75,3	73,4	71,8	70,6	69,6	68,5	67,6	66,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,202	0,210	0,193	0,186	0,215	0,188	0,177	0,173	0,170	0,168	0,165	0,163	0,162	0,162
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	39,39	40,86	37,62	36,10	41,74	36,50	34,51	33,67	33,16	32,59	32,12	31,77	31,59	31,48
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	133,0	130,3	130,9	130,5	127,4	126,5	124,1	120,7	118,0	116,0	114,1	112,3	110,8	109,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	58,6	60,7	55,9	53,5	62,1	54,3	51,1	49,9	49,1	48,2	47,5	46,9	46,7	46,5
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,233	0,235	0,235	0,239	0,236	0,240	0,246	0,249	0,251	0,254	0,256	0,257	0,258	0,258
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,350	0,374	0,342	0,334	0,392	0,350	0,343	0,347	0,352	0,355	0,357	0,361	0,364	0,368

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{P}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00239	0,00241	0,00247	0,00253	0,00253	0,00261	0,00267	0,00270	0,00275	0,00279	0,00282	0,00284	0,00285	0,00285
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	6,04	6,44	6,06	5,93	7,05	6,40	6,28	6,38	6,52	6,61	6,69	6,76	6,84	6,89
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях	-	ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.14 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) для источников теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отапливаемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	5900,0	5909,7	6563,7	6896,7	7145,9	7399,0	7630,6	7998,3	8415,0	8785,6	9123,2	9464,9	9740,2	9941,8
2.	Общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	2370,1	2380,2	2641,2	2785,1	2877,0	2980,6	3085,5	3240,6	3411,4	3566,0	3706,9	3849,0	3962,4	4045,1
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	881,570	867,100	959,030	1009,340	1027,010	1060,420	1079,940	1107,490	1144,240	1180,070	1207,960	1233,230	1253,590	1266,360
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	552,347	542,137	599,148	630,834	643,806	665,740	678,659	696,882	720,912	744,507	762,335	778,122	791,102	799,220
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	472,770	465,288	518,466	545,052	549,966	565,482	574,296	586,764	604,062	620,526	634,614	648,318	658,680	665,268
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	79,577	76,849	80,682	85,782	93,840	100,258	104,363	110,118	116,850	123,981	127,721	129,804	132,422	133,952
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	329,223	323,754	359,882	378,506	383,204	394,681	401,281	410,609	423,329	435,563	445,615	455,119	462,489	467,151
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	315,180	310,192	345,644	363,368	366,644	376,988	382,864	391,176	402,708	413,684	423,076	432,212	439,120	443,512
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	14,043	13,562	14,238	15,138	16,560	17,693	18,417	19,433	20,621	21,879	22,539	22,907	23,369	23,639
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	2120,5	2184,5	2260,6	2310,9	2390,3	2321,4	2313,3	2317,1	2356,2	2411,0	2446,1	2472,3	2489,8	2499,5
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	1378,34	1419,93	1469,42	1502,09	1553,71	1508,94	1503,65	1506,12	1531,52	1567,17	1589,94	1606,98	1618,35	1624,68
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	964,84	993,95	1028,59	1051,46	1087,60	1056,26	1052,56	1054,29	1072,07	1097,02	1112,96	1124,88	1132,84	1137,28
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	413,50	425,98	440,82	450,63	466,11	452,68	451,10	451,84	459,46	470,15	476,98	482,09	485,50	487,40
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	742,19	764,58	791,22	808,82	836,61	812,51	809,66	810,99	824,67	843,86	856,12	865,30	871,42	874,83
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	705,08	726,35	751,66	768,38	794,78	771,88	769,18	770,44	783,43	801,67	813,31	822,03	827,85	831,09
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	37,11	38,23	39,56	40,44	41,83	40,63	40,48	40,55	41,23	42,19	42,81	43,26	43,57	43,74
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	80,1	78,7	79,0	79,0	77,0	76,4	75,3	73,4	71,8	70,6	69,6	68,5	67,6	66,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,164	0,168	0,157	0,152	0,152	0,143	0,138	0,132	0,127	0,125	0,122	0,119	0,116	0,114
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С·сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{о.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	31,81	32,72	30,48	29,66	29,60	27,77	26,83	25,64	24,78	24,29	23,73	23,12	22,62	22,25
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	133,0	130,3	130,9	130,5	127,4	126,5	124,1	120,7	118,0	116,0	114,1	112,3	110,8	109,6

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² /(°С x сут)	57,9	59,4	55,4	53,7	53,7	50,4	48,5	46,2	44,7	43,7	42,7	41,5	40,6	40,0
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,232	0,230	0,242	0,248	0,250	0,254	0,257	0,260	0,264	0,268	0,272	0,274	0,277	0,278
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/га	0,254	0,264	0,260	0,259	0,265	0,253	0,250	0,248	0,248	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00215	0,00217	0,00225	0,00229	0,00227	0,00234	0,00240	0,00242	0,00246	0,00249	0,00251	0,00253	0,00254	0,00254
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	Гкал/чел/год	4,40	4,63	4,46	4,42	4,50	4,37	4,39	4,36	4,36	4,39	4,40	4,39	4,37	4,34
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях	-	ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует

Таблица 15.15 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Автозаводской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	505	505	480	480	480	420	480	480	480	480	480	480
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	1866,0	1866,0	1812,0	1812,0	1812,0	1673,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0	1812,0
2.1.	отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	714,0	714,0	660,0	660,0	660,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0	605,0
2.2.	производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	252,0	252,0	252,0	252,0	252,0	168,0	307,0	307,0	307,0	307,0	307,0	307,0
2.3.	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
2.4.	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
2.5.	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
2.6.	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
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1089,9	1099,7	1110,6	1150,4	1166,6	1175,5	1193,0	1203,4	1211,1	1215,5	1218,4	1219,8
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	38,5	38,0	35,5	33,2	32,2	26,0	30,7	30,1	29,6	29,4	29,2	29,1
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1116,3	1189,4	1420,1	1255,4	1278,9	1278,9	1284,9	1293,2	1304,7	1312,4	1320,6	1325,8
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1069,5	1139,4	1360,5	1202,7	1225,2	1225,2	1230,9	1238,9	1249,9	1257,3	1265,1	1270,1
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	297,0	311,9	315,3	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0	301,0
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	213,6	214,4	212,8	175,2	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5	175,5
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	148,9	150,1	151,4	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,77	0,81	0,79	0,78	0,78	0,78	0,78	0,79	0,80	0,80	0,80	0,81
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	598,3	637,4	783,7	692,8	705,8	764,4	709,1	713,7	720,1	724,3	728,8	731,7
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1107,1	1179,5	1491,7	1318,7	1343,4	1585,0	1349,7	1358,4	1370,5	1378,6	1387,2	1392,7
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,47	6,42	6,17	5,96	5,87	5,38	5,74	5,69	5,66	5,64	5,62	5,62
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Сормовской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго»

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	646,0	646,0	646,0	646,0	706,0	706,0	706,0	706,0	706,0	706,0	706,0	706,0
2.1.	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
2.2.	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
2.3.	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
2.4.	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
2.5.	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
2.6.	редукционных охлаждающих установок (РОУ)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	400,1	433,4	443,3	454,8	488,3	504,2	513,4	521,2	530,2	537,5	539,3	539,9
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	33,0	27,5	25,8	23,9	25,3	22,8	21,4	20,3	18,9	17,8	17,5	17,4
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	1116,3	1189,4	1420,1	1255,4	1278,9	1278,9	1284,9	1293,2	1304,7	1312,4	1320,6	1325,8
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	1116,3	1189,4	1420,1	1255,4	1278,9	1278,9	1284,9	1293,2	1304,7	1312,4	1320,6	1325,8
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	314,6	298,0	299,9	299,9	299,9	299,9	297,9	295,1	291,3	288,7	286,0	284,3
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	186,4	195,6	189,7	169,7	172,8	172,8	172,4	171,8	171,0	170,4	169,7	169,3
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	151,2	150,6	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8	151,8
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,77	0,81	0,79	0,78	0,78	0,78	0,78	0,79	0,80	0,80	0,80	0,81
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1728,1	1841,1	2198,3	1943,3	1811,5	1811,5	1819,9	1831,7	1848,1	1858,9	1870,5	1878,0
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	1728,1	1841,1	2198,3	1943,3	1979,7	1979,7	1989,0	2001,9	2019,7	2031,6	2044,2	2052,4
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,12	5,65	5,53	5,39	5,48	5,31	5,21	5,13	5,05	4,98	4,96	4,96
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 15.17 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных АО «Теплоэнерго» в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго»

Показатель		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2 201	2 192	2 119	2 120	2 375	2 323	2 305	2 305	2 330	2 331	2 331	2 331
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	45	45	44	44	44	43	43	43	43	43	43	43
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 518	1 546	1 474	1 550	1 624	1 671	1 711	1 757	1 790	1 815	1 832	1 841
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,0	27,4	28,3	24,8	29,8	26,2	23,9	21,9	21,3	20,3	19,6	19,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3 949	3 891	4 363	4 185	4 090	4 172	4 314	4 443	4 549	4 640	4 697	4 745
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	157,7	158,2	156,3	158,2	157,6	157,3	157,2	157,1	156,9	156,9	156,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 794	1 775	2 059	1 975	1 722	1 796	1 872	1 927	1 952	1 991	2 015	2 036
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,5	5,4	5,5	5,2	5,6	5,3	5,1	5,0	5,0	4,9	4,9	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	3 945	962	0	0	8 094	5 141	2 148	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	26,8	27,2	29,8	29,8	31,0	31,3	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7	33,7
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

Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	625,82	625,82	625,82	625,82	625,82	625,19	625,19	625,19	625,19	625,19	625,19	625,19
Затраты тепла на собственные нужды котельной	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
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	323,30	323,30	323,64	323,64	323,64	323,64	323,64	323,64	323,64	323,64	323,64	323,64
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	47,7	47,7	47,7	47,7	47,7	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	585,3	512,6	583,9	583,9	583,9	583,9	583,9	583,9	583,9	583,9	583,9	583,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	151,8	153,4	153,7	153,7	153,7	153,7	153,7	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	935	819	933	933	933	934	934	934	934	934	934	934
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,18	7,18	7,18	7,18	7,18	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго»													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	222,60	210,00	222,60	252,60	272,60	272,60	302,60	302,60	302,60	332,60	332,60	332,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	18,50	4,82	5,05	5,30	5,58	5,76	5,90	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	188,05	219,75	222,09	241,93	255,87	265,67	272,71	283,23	283,23	283,33	283,41	283,50
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,2	-6,9	-2,0	2,1	4,1	0,4	7,9	4,4	4,4	13,0	12,9	12,9
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	353,5	344,2	388,1	366,3	373,2	382,1	385,9	411,0	411,0	411,0	411,0	411,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	158,2	152,2	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 588	1 639	1 743	1 450	1 369	1 402	1 275	1 358	1 358	1 236	1 236	1 236
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,55	3,64	3,83	3,98	4,05	3,92	4,24	4,10	4,10	4,50	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	21 024	21 000	18 598	26 010	29 384	27 843	23 695	22 307	20 919	20 854	17 854	15 244
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
ЕТО ООО «СТН-Энергосети»													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	63,21	63,21	80,43	97,63	97,63	97,63	114,83	114,83	127,47	127,47	140,11	140,11
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,28	1,28	1,63	1,97	1,97	1,97	2,31	2,31	2,57	2,57	2,82	2,82
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	37,45	45,34	61,53	66,78	74,50	83,83	97,31	107,39	115,76	115,76	115,76	115,76
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,7	26,2	21,5	29,6	21,7	12,1	13,2	4,5	7,2	7,2	15,4	15,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	84,0	87,9	112,8	114,4	122,9	134,0	151,4	162,8	172,2	172,2	172,2	172,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,6	153,8	153,9	155,8	155,8	155,7	155,6	155,6	155,5	155,5	155,5	155,5
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 330	1 390	1 403	1 172	1 258	1 372	1 318	1 418	1 351	1 351	1 229	1 229
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,17	5,03	4,82	5,40	4,86	4,33	4,40	4,00	4,12	4,12	4,53	4,53
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 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ния от котельной													
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	70 221	67 221	69 740	70 837	67 837	64 837	66 055	63 055	63 024	60 024	59 999	56 999
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
ЕТО АО ПКО «Теплообменник»													
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	0,08	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	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	5,9	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,1	144,8	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 424	1 392	1 430	1 430	1 430	1 430	1 430	1 430	1 430	1 430	1 430	1 430
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
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
ЕТО ООО «Коммунальная сетевая компания»													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,05	14,52	18,99	23,46	40,66	40,66	40,66	40,66	40,66	40,66	40,66	40,66
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,13	0,37	0,46	0,63	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	8,29	8,79	10,97	14,13	19,89	23,99	28,04	31,01	32,36	32,36	32,36	32,36
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,2	36,9	39,8	37,1	49,1	39,0	29,0	21,7	18,4	18,4	18,4	18,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6,2	20,3	27,5	27,5	27,5	27,5	31,0	34,1	35,5	36,9	36,9	36,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	177,7	162,7	161,3	161,3	161,3	161,3	160,8	160,5	160,4	160,2	160,2	160,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	615	1 398	1 447	1 171	676	676	763	839	873	908	908	908
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,58	6,41	6,66	6,30	7,65	6,32	5,38	4,85	4,64	4,64	4,64	4,64

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 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	90 000	87 924	86 118	84 430	85 055	82 055	79 055	76 055	73 055	70 055	67 055	64 055
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО ПАО «Нижегородский телевизионный завод им. В. И. Ленина»													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20	42,20
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43	30,43
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	46,7	41,3	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	144,2	147,1	147,0	147,0	147,0	147,0	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1	144,1
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 106	978	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
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	16 071	13 071	10 071	7 071	4 071	1 071	427	213	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
ЕТО АО «Международный Аэропорт Нижний Новгород»													
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	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2	174,2
Число часов использования установленной теп-	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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ловой мощности													
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,22	5,22	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
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
ЕТО ЗАО «Механический завод «Рилс»													
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	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3	218,3
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	121,19	121,19	121,19	121,19	121,19	121,19	121,19	121,19	121,19	121,19	121,19	121,19
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
ЕТО Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»													
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
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	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	963	885	885	885	885	885	885	885	885	885	885	885
Удельная установленная тепловая мощность	МВт/тыс.	5,31	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
котельной на одного жителя	чел												
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
ЕТО НПАП - филиал МП «Нижегородпассажиравтотранс»													
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	160,3	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7	162,7
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	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
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
ЕТО ООО «Бор Теплоэнерго»													
Установленная 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
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	%	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
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	182,1	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	2 342	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238	1 238
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Частота отказов с прекращением теплоснабже-	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 2023 ГОД)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ния 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
ЕТО ООО «Коммунальщик-НН»													
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	156,3	160,0	160,0	161,0	161,0	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	8,15	8,15	8,15	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
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 2023 ГОД)

Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей теплоснабжающих организаций в зонах деятельности ЕТО города Нижний Новгород

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ЕТО АО «Теплоэнерго»													
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	619,1	616,7	618,4	635,6	639,5	639,5	639,5	639,5	639,5	639,5	639,5	639,5
магистральных	км	173,8	174,0	174,0	178,8	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9	179,9
распределительных	км	445,4	442,7	444,4	456,8	459,6	459,6	459,6	459,6	459,6	459,6	459,6	459,6
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	185,3	184,6	184,7	192,4	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2
магистральных	тыс. м ²	118,0	118,1	118,1	123,0	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5	123,5
распределительных	тыс. м ²	67,3	66,5	66,7	69,4	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7	69,7
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,37	20,15	20,03	19,82	19,78	19,66	19,56	19,43	19,37	19,29	19,2	19,06
магистральных	лет	20,4	20,2	20,0	19,8	19,8	19,7	19,6	19,4	19,4	19,3	19,2	19,1
распределительных	лет	20,4	20,2	20,0	19,8	19,8	19,7	19,6	19,4	19,4	19,3	19,2	19,1
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,39	0,38	0,40	0,41	0,40	0,39	0,39	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2005,4	2080,2	2142,4	2194,2	2250,0	2285,4	2322,3	2346,7	2366,9	2387,4	2406,1	2417,4
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	92,4	88,7	86,2	87,7	85,9	84,5	83,2	82,3	81,6	80,9	80,3	79,9
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1060,5	1060,5	1060,5	1060,5	930,7	918,4	928,1	938,2	945,9	954,1	965,2	971,1
магистральных		675,2	678,2	677,8	677,8	594,9	587,0	593,2	599,7	604,5	609,8	616,9	620,7
распределительных		385,3	382,3	382,7	382,7	335,9	331,4	334,9	338,6	341,3	344,3	348,3	350,4
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,5	22,1	21,7	21,7	18,9	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	7,6	7,8	7,9	7,7	7,7	7,6	7,7	7,8	7,9	8,0	8,0	8,1
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	1,280	1,232	1,189	1,158	1,133	1,110	1,085	1,062	1,031	1,007	0,986	0,962
магистральных	ед./м/год	0,806	0,744	0,988	0,962	0,941	0,922	0,901	0,881	0,856	0,836	0,818	0,799
распределительных	ед./м/год	1,083	1,028	0,965	0,940	0,920	0,901	0,881	0,861	0,836	0,817	0,800	0,781
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	20,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	62264	64587	66520	68128	69861	70959	72104	72863	73491	74127	74707	75057
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	56660	58774	60534	61996	63573	64573	65615	66306	66877	67455	67983	68302
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	267	267	267	279	294	303	310	317	323	328	330	332
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	261	304	300	309	320	325	328	332	334	335	334	332
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·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
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м ²	5,7	5,7	5,7	5,5	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	5,0	5,0
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	мЗ/м ²	12,3	14,4	14,2	14,1	14,5	14,7	14,9	15,1	15,2	15,2	15,1	15,0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»													
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	942,44	942,44	942,44	1020,43	1183,64	1317,95	1331,62	1368,89	1380,11	1390,46	1426,01	1427,53
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	271,41	271,41	271,41	298,10	336,22	374,32	377,77	384,51	387,61	389,77	398,20	398,53
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	29,63	30,63	31,63	31,54	31,54	31,54	31,52	31,51	31,44	31,42	31,24	31,16
магистральных	лет												
распределительных	лет												
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,56	0,56	0,56	0,62	0,70	0,79	0,80	0,82	0,83	0,84	0,86	0,86
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1275,3	1284,6	1293,4	1330,9	1346,2	1354,6	1371,1	1380,4	1387,7	1391,8	1394,6	1395,9
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	212,81	211,28	209,83	223,98	249,76	276,33	275,53	278,55	279,31	280,04	285,54	285,49
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	658,35	663,27	668,93	688,85	696,98	701,44	710,19	715,33	719,22	721,40	722,85	723,58
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	18,2	18,7	17,1	18,6	18,6	18,7	18,9	19,1	19,2	19,2	19,3	19,3
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,8	3,8	4,2	3,6	3,2	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,582	0,806	0,883	0,859	0,841	0,824	0,805	0,788	0,765	0,747	0,731	0,714
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	23965	24139	24305	25010	25297	25455	25764	25939	26077	26154	26205	26231
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	21808	21966	22118	22759	23020	23164	23446	23605	23730	23800	23847	23870
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30	14,30
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	166	168	159	165	167	168	171	172	173	174	174	175
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	210	207	195	197	195	192	191	188	185	182	178	175
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-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
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м2	2,43	2,44	2,46	2,31	2,07	1,87	1,88	1,86	1,86	1,85	1,82	1,82
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м2	6,77	6,69	6,29	5,78	5,08	4,49	4,42	4,29	4,19	4,09	3,92	3,84
ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго»													
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	238,0	238,0	238,0	238,0	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7	242,7
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	46,0	45,97	45,97	46,0	49,3	49,3	49,3	49,3	49,3	49,3	49,3	49,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	33,4	34,4	35,4	36,4	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	1,10	0,95	0,94	0,89	0,93	0,91	0,90	0,88	0,89	0,90	0,90	0,90
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	174,2	205,5	207,4	226,5	239,7	247,6	254,4	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	263,86	223,75	221,65	203,00	205,51	198,96	193,63	187,08	187,08	187,08	187,08	187,08
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7	80,7

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	22,8	23,4	20,8	22,0	21,6	21,1	20,9	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,5	1,4	1,6	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,051	0,066	0,112	0,109	0,107	0,105	0,103	0,100	0,097	0,095	0,093	0,091
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	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
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	4212	4967	5014	5475	5795	5985	6150	6365	6365	6365	6365	6365
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	3833	4520	4563	4982	5273	5447	5597	5793	5793	5793	5793	5793
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	20,00	19,61	19,80	21,62	22,88	23,64	24,29	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	21,16	22,89	22,75	24,24	25,17	25,60	25,92	26,45	26,12	25,79	25,46	25,14
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	н/д	н/д	7,02	6,63	6,76	6,92	6,98	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10	18,10
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м ²	1,75	1,75	1,75	1,75	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м ³ /м ²	4,03	4,36	4,33	4,62	4,48	4,55	4,61	4,70	4,64	4,59	4,53	4,47
ЕТО ООО «Коммунальная сетевая компания»													
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	4,8	4,8	4,8	5,3	6,2	7,1	7,6	8,4	9,1	9,1	9,1	9,1
магистральных	км	3,3	3,3	3,3	3,6	4,2	4,8	5,1	5,7	6,2	6,2	6,2	6,2
распределительных	км	1,6	1,6	1,6	1,7	2,0	2,3	2,4	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	1,2	1,2	1,2	1,3	1,5	1,6	1,6	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9
магистральных	тыс. м ²	1,0	1,0	1,0	1,1	1,2	1,3	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
распределительных	тыс. м ²	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	0,0	0,9	1,9	2,9	3,9	4,9	5,9	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9
магистральных	лет	0,0	0,9	1,9	2,9	3,9	4,9	5,9	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9
распределительных	лет	0,0	0,9	1,9	2,9	3,9	4,9	5,9	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,65	0,64	0,51	0,43	0,35	0,32	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,8	8,1	10,2	13,3	18,9	22,9	26,9	29,9	31,2	31,2	31,2	31,2
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	156,67	151,80	120,69	97,57	78,45	69,33	61,05	59,28	59,56	59,56	59,56	59,56
Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	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
магистральных		0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
распределительных		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	7,8	2,4	1,8	1,8	1,8	1,8	1,6	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	1,3	4,2	5,7	5,2	4,4	3,9	4,1	4,1	3,9	4,1	4,1	4,1
Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях	ед./год	156	153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	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
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	230	246	321	433	639	799	968	1106	1190	1224	1258	1293
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	209	224	292	394	581	727	881	1006	1083	1114	1145	1176
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	26,70	27,70	28,70	29,70	30,70	31,70	32,70	33,70	34,70	35,70	36,70	37,70
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/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
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/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
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-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
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м ²	0,39	0,39	0,39	0,37	0,33	0,30	0,29	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м3/м ²	0,55	0,55	0,59	0,56	0,49	0,46	0,44	0,41	0,39	0,39	0,39	0,39

15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения города

Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Нижнем Новгороде

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Общая отопляемая площадь жилых зданий	$F_j^{жф}$	тыс. м ²	31618,2	32370,4	33041,3	33958,7	34551,7	36032,6	37624,4	39296,2	40954,4	42391,8	43664,7	44840,7	45757,0	46434,8
2.	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	$F_j^{одф}$	тыс. м ²	12647,3	12948,2	13216,5	13583,5	13820,7	14413,0	15049,8	15718,5	16381,8	16956,7	17465,9	17936,3	18302,8	18573,9
3.	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	$Q_j^{р.сумм}$	Гкал/ч	4654,470	4672,690	4788,200	4918,730	4895,251	5081,630	5230,840	5332,850	5445,930	5550,890	5631,920	5694,780	5738,170	5762,240
3.1.	– в жилищном фонде, в том числе:	$Q_j^{р.жф}$	Гкал/ч	2906,760	2919,835	2991,647	3077,442	3062,727	3183,078	3284,243	3353,492	3427,322	3496,583	3549,712	3590,847	3619,148	3634,678
3.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.жф}$	Гкал/ч	2533,578	2548,608	2609,922	2683,800	2659,166	2753,857	2831,713	2882,800	2939,866	2994,130	3037,345	3071,447	3094,317	3107,231
3.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.жф}$	Гкал/ч	373,182	371,228	381,725	393,642	403,560	429,221	452,530	470,693	487,457	502,453	512,367	519,401	524,832	527,448
3.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{р.одф}$	Гкал/ч	1747,700	1752,855	1796,553	1841,288	1832,514	1898,543	1946,597	1979,358	2018,608	2054,307	2082,198	2103,943	2119,032	2127,572
3.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{р.ов.одф}$	Гкал/ч	1681,892	1687,443	1729,568	1772,220	1761,331	1822,973	1867,457	1897,421	1933,855	1967,090	1993,415	2014,084	2028,344	2036,470
3.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{р.вс.одф}$	Гкал/ч	65,808	65,413	66,985	69,068	71,184	75,570	79,140	81,938	84,754	87,217	88,783	89,860	90,689	91,103
4.	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	$Q_j^{сумм}$	тыс. Гкал	10078,75	10700,56	10137,83	10100,59	11207,21	10467,04	10499,92	10639,28	10814,87	10983,62	11116,16	11237,51	11336,07	11406,70
4.1	– в жилищном фонде	$Q_j^{жф}$	тыс. Гкал	6736,36	7158,75	6773,62	6752,85	7507,23	7003,95	7028,89	7128,96	7252,84	7370,74	7463,96	7549,61	7619,48	7669,68
4.1.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.жф}$	тыс. Гкал	5040,86	5361,90	5063,36	5046,56	5621,33	5239,26	5259,57	5339,38	5435,89	5526,59	5598,75	5665,44	5720,08	5759,51
4.1.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.жф}$	тыс. Гкал	1695,50	1796,85	1710,26	1706,28	1885,90	1764,69	1769,32	1789,59	1816,95	1844,15	1865,21	1884,17	1899,40	1910,17
4.2	– в общественно-деловом фонде в том числе:	$Q_j^{одф}$	тыс. Гкал	3342,39	3541,81	3364,21	3347,74	3699,98	3463,09	3471,03	3510,31	3562,03	3612,87	3652,20	3687,90	3716,60	3737,02
4.2.1	– для целей отопления и вентиляции	$Q_j^{ов.одф}$	тыс. Гкал	3145,41	3333,80	3166,36	3151,65	3484,35	3260,85	3268,71	3307,17	3357,45	3406,69	3444,84	3479,52	3507,42	3527,30
4.2.2	– для целей горячего водоснабжения	$Q_j^{вс.одф}$	тыс. Гкал	196,98	208,01	197,84	196,09	215,63	202,25	202,32	203,14	204,59	206,18	207,36	208,39	209,18	209,72
5.	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	$q_j^{р.ов.жф}$	ккал/ч/м ²	80,1	78,7	79,0	79,0	77,0	76,4	75,3	73,4	71,8	70,6	69,6	68,5	67,6	66,9
6.	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$q_j^{ов.жф}$	Гкал/год/м ²	0,159	0,166	0,153	0,149	0,163	0,145	0,140	0,136	0,133	0,130	0,128	0,126	0,125	0,124
7.	Градус-сутки отопительного периода	ГСОП	°С-сут	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141	5141
8.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\bar{q}_j^{р.жф}$	ккал/м ² (°С x сут)	31,01	32,22	29,81	28,91	31,65	28,28	27,19	26,43	25,82	25,36	24,94	24,58	24,32	24,13
9.	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	$q_j^{р.ов.одф}$	ккал/ч/м ²	133,0	130,3	130,9	130,5	127,4	126,5	124,1	120,7	118,0	116,0	114,1	112,3	110,8	109,6
10.	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	$\bar{q}_j^{р.ов.одф}$	ккал/м ² (°С x сут)	48,4	50,1	46,6	45,1	49,0	44,0	42,2	40,9	39,9	39,1	38,4	37,7	37,3	36,9
11.	Средняя плотность тепловой нагрузки	ρ_j	Гкал/ч/га	0,230	0,231	0,234	0,237	0,236	0,240	0,243	0,245	0,247	0,249	0,251	0,252	0,253	0,253
12.	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	$\rho_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/га	0,250	0,265	0,247	0,243	0,271	0,247	0,244	0,245	0,246	0,248	0,249	0,251	0,252	0,253
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	Гкал/ч/чел.	0,00219	0,00220	0,00227	0,00231	0,00231	0,00238	0,00244	0,00247	0,00251	0,00255	0,00258	0,00260	0,00261	0,00261
14.	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.жф}$	Гкал/чел/год	4,35	4,64	4,40	4,35	4,88	4,53	4,53	4,58	4,65	4,71	4,75	4,79	4,82	4,83

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
15.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом РФ об административных правонарушениях, за нарушение законодательства РФ в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства РФ, законодательства РФ о естественных монополиях	-	ед.	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует	отсутствует
16.	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	%	32,0	34,8	37,5	40,3	43,0	45,4	47,9	50,3	52,8	55,2	57,7	60,1	62,6	65,0

Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городе Нижний Новгород

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1.	Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ	МВт	855,0	855,0	830,0	830,0	830,0	770,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч.	Гкал/ч	2 512,0	2 512,0	2 458,0	2 458,0	2 518,0	2 379,0	2 518,0	2 518,0	2 518,0	2 518,0	2 518,0	2 518,0
2.1.	отопительных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	1 174,0	1 174,0	1 120,0	1 120,0	1 120,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0	1 065,0
2.2.	производственных отборов турбоагрегатов	Гкал/ч	420,0	420,0	420,0	420,0	420,0	336,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0	475,0
2.3.	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
2.4.	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
2.5.	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
2.6.	редукционных охлаждающих установок (РОУ)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
3.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1 490,0	1 533,1	1 553,8	1 605,1	1 654,9	1 679,7	1 706,4	1 724,6	1 741,3	1 753,0	1 757,6	1 759,7
4.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	37,1	35,3	33,0	30,7	30,3	25,1	28,1	27,3	26,6	26,1	25,9	25,8
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.	тыс.Гкал	4 140,5	4 225,0	4 748,9	4 379,0	4 448,0	4 448,0	4 454,0	4 462,3	4 473,8	4 481,5	4 489,7	4 494,9
5.1.	из отборов турбоагрегатов	тыс.Гкал	4 013,5	4 097,5	4 609,1	4 247,8	4 314,9	4 314,9	4 320,9	4 329,2	4 340,7	4 348,4	4 356,6	4 361,8
6.	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
7.	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т/кВт-ч	302,0	308,4	310,9	300,7	300,7	300,7	300,1	299,3	298,2	297,5	296,7	296,2
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	г.у.т/кВт-ч	206,4	209,3	205,9	173,7	174,7	174,7	174,6	174,5	174,2	174,1	173,9	173,7
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	149,5	150,3	151,5	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4	150,4
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	0,77	0,81	0,79	0,78	0,78	0,78	0,78	0,79	0,80	0,80	0,80	0,81
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1648,3	1681,9	1932,0	1781,5	1766,5	1869,7	1768,9	1772,2	1776,7	1779,8	1783,0	1785,1
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2489,8	2541,9	2958,3	2726,5	2769,5	3040,8	2773,4	2778,7	2786,1	2791,0	2796,3	2799,6
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,38	6,20	5,99	5,79	5,76	5,36	5,58	5,52	5,47	5,43	5,42	5,41
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городе Нижний Новгород

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4 190	4 186	4 151	4 204	4 528	4 544	4 625	4 644	4 682	4 713	4 725	4 725
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	94	80	79	80	81	82	83	83	83	83	84	84
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 737	2 817	2 765	2 876	2 971	3 048	3 127	3 212	3 275	3 326	3 366	3 388
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,5	30,8	31,5	29,7	32,6	31,1	30,6	29,0	28,3	27,6	27,0	26,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6 105	6 027	6 683	6 436	6 332	6 418	6 600	6 784	6 924	7 042	7 116	7 174
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,5	158,6	158,5	157,7	158,9	158,5	158,2	158,1	158,0	157,8	157,8	157,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 457	1 440	1 610	1 531	1 398	1 412	1 427	1 461	1 479	1 494	1 506	1 518
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,8	5,6	5,7	5,5	5,8	5,6	5,6	5,5	5,4	5,4	5,3	5,3
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	%	20,5	21,9	23,5	23,9	24,6	24,6	25,6	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
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

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в целом по городу Нижний Новгород

Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	1804,4	1802,0	1803,7	1899,3	2072,1	2207,2	2221,4	2259,5	2271,4	2281,8	2317,3	2318,8
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	185,3	184,6	184,7	192,4	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2	193,2
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	26,5	27,1	27,6	27,7	28,1	28,3	28,4	28,4	28,5	28,5	28,5	28,5
Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,16	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3 462,7	3 570,2	3 643,3	3 751,6	3 835,9	3 887,6	3 947,8	3 990,4	4 018,0	4 042,5	4 064,0	4 076,6
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	53,5	51,7	50,7	51,3	50,4	49,7	48,9	48,4	48,1	47,8	47,5	47,4
Потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	1800	1804	1810	1830	1708	1700	1719	1734	1746	1756	1769	1775
Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	20,7	20,7	19,6	20,3	18,8	18,8	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	4,8	4,8	5,1	4,7	4,4	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,0	4,0
Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	1,038	1,061	1,053	1,158	1,133	1,110	1,085	1,062	1,031	1,007	0,986	0,962
Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	32,86	32,86	32,86	32,86	32,86	20,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	7,32	7,10	6,92	6,51	6,18	3,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	90 671	93 939	96 160	99 045	101 591	103 199	104 987	106 274	107 123	107 870	108 536	108 946
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	82 511	85 484	87 506	90 131	92 448	93 911	95 538	96 709	97 482	98 162	98 768	99 141
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	23,83	23,94	24,02	24,02	24,10	24,16	24,20	24,24	24,26	24,28	24,30	24,32
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	454	455	447	466	485	495	505	515	522	527	530	532
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	492	534	518	530	540	543	545	547	546	543	538	532
Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-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
Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал/м ²	9,72	9,78	9,80	9,51	8,84	8,80	8,90	8,98	9,04	9,09	9,16	9,19
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м ³ /м ²	23,24	25,35	24,57	24,12	24,50	24,62	24,71	24,79	24,75	24,61	24,39	24,10

Таблица 15.24 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Нижний Новгород

Целевой показатель	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	0,61	0,62	0,63	0,62	0,63	0,63	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	%	4,90	1,26	6,96	0,60	3,37	3,01	1,55	1,40	3,73	0,44	0,00	0,00

15.4 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения

Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Нижнем Новгороде

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	1688,784	3248,417	1261,019	2140,995	1032,542	785,518	168,386	146,882	0,000	1537,508	1525,424	2033,898
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	1688,784	3248,417	1261,019	2140,995	1032,542	785,518	168,386	146,882	0,000	1537,508	1525,424	2033,898
3	В процентах от плана	%	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	-	100,000	100,000	100,000
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	5994,829	8269,172	7391,190	2677,805	3413,348	2322,644	461,372	1764,511	77,238	0,000	0,000	0,000
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	5994,829	8269,172	7391,190	2677,805	3413,348	2322,644	461,372	1764,511	77,238	0,000	0,000	0,000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2023 ГОД)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	101,880	266,484	266,559	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	101,880	368,364	634,923	634,923	634,923	634,923	634,923	634,923	634,923	634,923	634,923	634,923
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	7785,493	11784,073	8918,768	4818,800	4445,890	3108,162	629,758	1911,393	77,238	1537,508	1525,424	2033,898
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	7785,493	19569,566	28488,334	33307,134	37753,024	40861,186	41490,944	43402,337	43479,575	45017,083	46542,507	48576,405
11	Источники инвестиций													
11.1	Собственные средства	млн. руб.	7210,212	11033,748	8593,740	4818,800	4445,890	3108,162	629,758	1911,393	77,238	1537,508	1525,424	2033,898
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	473,401	483,841	58,469	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	101,880	266,484	266,559	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2130	2201	2289	2364	2424	2496	2578	2661	2729	2815	2903	2991
15	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2556	2641	2747	2837	2909	2995	3093	3193	3275	3378	3484	3589
16	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%		3,30	4,03	3,28	2,52	2,96	3,28	3,23	2,58	3,15	3,13	3,02

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 2023 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	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Отпуск тепла внешним потребителям с коллекторов	4 324 991	4 155 868	4 047 262	4 111 134	4 169 597	4 229 336	4 271 778	4 312 943	4 337 435	4 360 752	4 360 752
угольные котельные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
газовые котельные	4 324 991	4 155 868	4 047 262	4 111 134	4 169 597	4 229 336	4 271 778	4 312 943	4 337 435	4 360 752	4 360 752
Покупка тепловой энергии	1 627 089	1 799 960	1 824 967	1 697 418	1 702 771	1 709 701	1 716 860	1 728 745	1 770 062	1 783 333	1 783 333
Потери в тепловых сетях	1 060 476	1 060 476	930 722	918 386	928 076	938 239	945 861	954 140	965 209	971 072	971 072
Полезный отпуск т/э - всего	4 891 604	4 895 351	4 935 893	4 890 167	4 944 293	5 000 797	5 042 777	5 087 548	5 142 288	5 173 014	5 173 014
Расходы на энергоресурсы	6 204 866	6 455 390	6 453 626	6 462 617	6 662 498	6 980 393	7 294 311	7 626 404	8 014 910	8 219 474	8 386 481
Операционные расходы:	2 714 163	2 899 401	3 003 855	3 130 299	3 263 096	3 386 826	3 510 070	3 637 879	3 767 926	3 893 177	4 007 991
Неподконтрольные расходы:	1 416 396	1 373 945	1 467 788	1 665 453	1 757 741	1 904 033	1 980 910	2 019 529	2 042 172	2 064 151	2 084 812
Прибыль - всего, в т.ч.	1 504 932	1 171 533	1 092 527	1 125 837	1 168 334	1 227 125	1 278 529	1 328 381	1 382 501	1 417 680	1 447 928
Необходимая валовая выручка - всего, в т.ч.	11 440 324	11 684 539	12 029 528	12 395 939	12 863 402	13 510 110	14 075 552	14 623 926	15 219 242	15 606 214	15 938 945
Двухставочный тариф											
энергия	934,19	968,85	970,46	976,06	1009,90	1045,35	1082,36	1120,04	1161,48	1185,52	1210,39
мощность	266,70	269,24	278,40	288,43	292,89	304,90	314,43	322,78	331,70	338,19	345,48

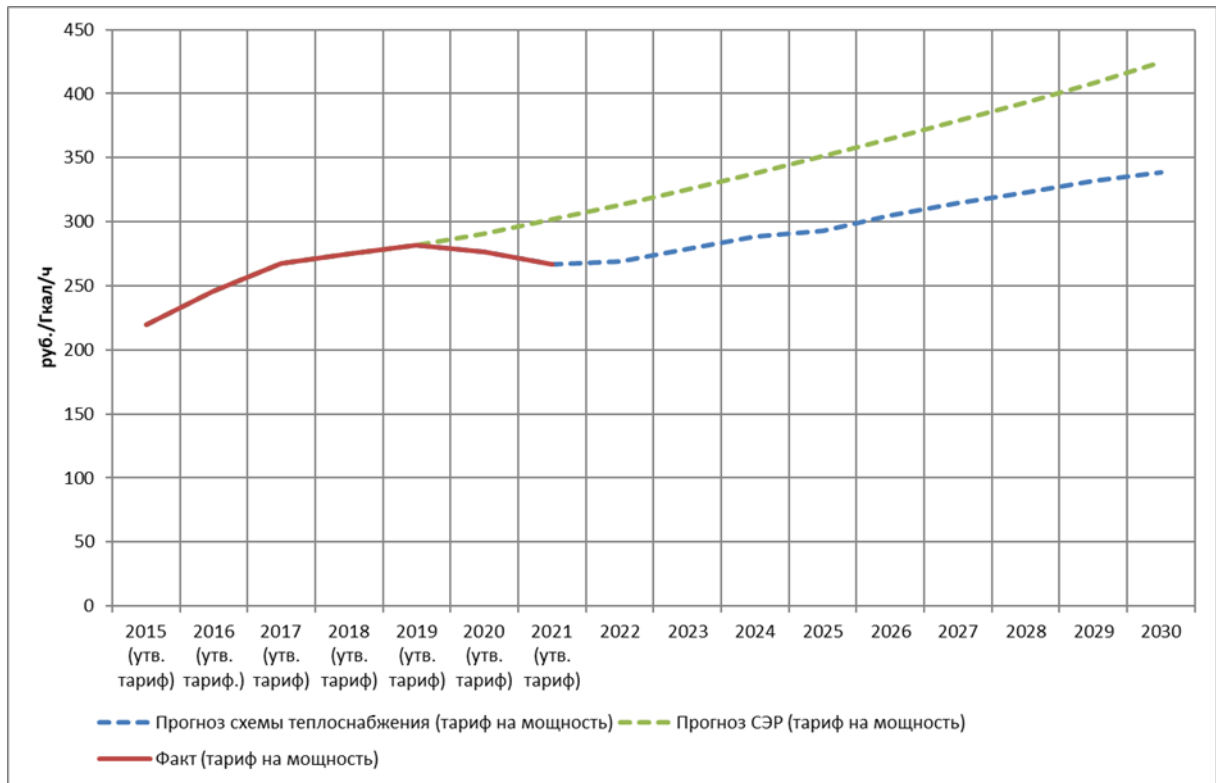


Рисунок 16.1 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на мощность)

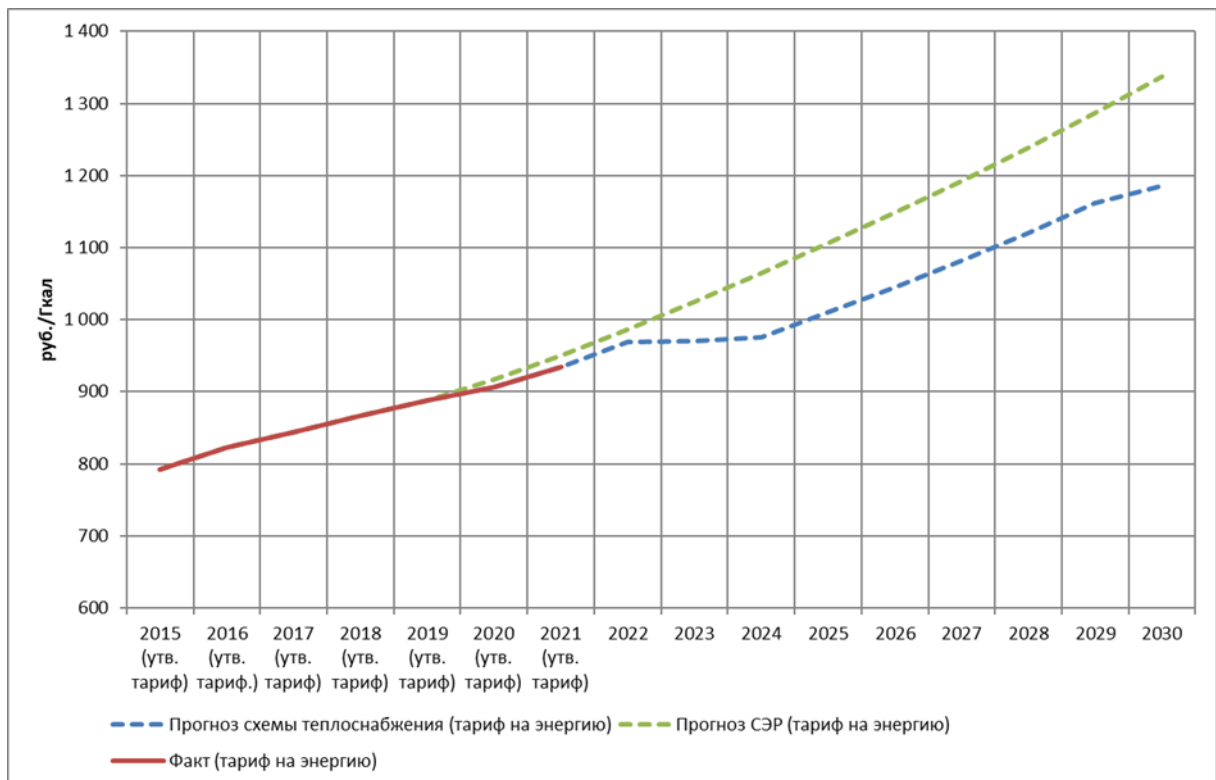


Рисунок 16.2 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на энергию)

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–Усредненная плата за подключение (актуализация на 2023)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС, тыс. руб.
Плата за подключение, тыс. руб./Гкал/ч		8151,7

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.
Основные балансовые показатели (тепловая энергия)																
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2074	2074	2074	1866	1866	1812	1812	1812	1673	1812	1812	1812	1812	1812	1812
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1982	1982	1982	1982	1999	2018	2089	2118	2134	2165	2183	2197	2205	2210	2212
Отпуск т/э с коллекторов в т.ч.	тыс. Гкал	3515	3371	3570	3338	3277	3642	3436	3482	3482	3482	3482	3482	3482	3482	3482
Полезный отпуск т/э	тыс. Гкал	3515	3371	3570	3338	3277	3642	3436	3482	3482	3482	3482	3482	3482	3482	3482
Потребление ресурсов																
Расход условного топлива	тут	533619	513186	541818	496685	491797	551035	508895	508895	508895	508895	508895	509022	509172	509322	509472
- газ	тут	502622	503972	532274	496547	482099	551035	508895	508895	508895	508895	508895	509022	509172	509322	509472
- мазут	тут	30997	9215	9544	138	9699	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	151,3	148,1	146,2	146,2	146,2	146,2	146,2	146,2	146,3	146,3
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
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
Расход натурального топлива																
газ	тыс. м ³	430051	431206	455422	426417	412492	471474	435419	435419	435419	435419	435419	435528	435656	435784	435912
мазут	т н.т.	22673	6740	6981	101	7094	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Эксплуатационные затраты по ТЭЦ																
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1904731	1939961	2123380	1970823	2025522	2310745	2198055	2263996	2331916	2401874	2473930	2548786	2626022	2705599	2787587
цена газа	руб./тыс. м ³	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
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
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	28974	28484	31195	32746	33366	38574	37845	39882	41477	43135	44860	46654	48520	50460	52478
Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (тепловая энергия, холодная вода, теплоноситель, электро-энергия и др.)	тыс. руб.	99775	98323	107469	113635	115348	132684	129570	135884	140640	145561	150655	155928	161384	167032	172877
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
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	109491	112239	116067	94509	98085	99836	103795	107953	105811	116900	121574	126436	131492	136751	142219
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	180658	185192	191507	307279	318907	324598	337472	350991	344026	380078	395278	411085	427524	444621	462401
Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	54559	55928	57835	91344	94801	96493	100320	104339	102268	112985	117504	122202	127089	132172	137457
	%	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%
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	42213	42213	42213	121493	134579	141660	153414	168098	185179	199188	215823	233158	251681	251681	251681
- по существующим объектам	тыс. руб.	42213	42213	42213	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493	121493
- по объектам инвестирования	тыс. руб.			0	0	13 085	20 167	31 921	46 605	63 686	77 695	94 330	111 665	130 188	130 188	130 188
Прочие расходы, в том числе налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции	тыс. руб.	245006	240866	263793	490519	499800	577814	566887	597401	621291	646136	671975	698848	726795	755859	786086
Недополученный по независящим причинам доход	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого производственные расходы	тыс. руб.	2689041	2726442	2958906	3222349	3320407	3722404	3627357	3768544	3872608	4045858	4191600	4343097	4500508	4644174	4792787
Нормативная прибыль, с учетом налога на прибыль	тыс. руб.	235175	464885	546116	151241	49558	72697	97193	156264	209192	199214	223275	248373	274621	321960	371992
средняя рентабельность	%	7,00%	13,64%	14,77%	3,75%	1,19%	1,56%	2,14%	3,32%	4,32%	3,94%	4,26%	4,58%	4,88%	5,55%	6,21%
- налог на прибыль		47035	92977	109223	30248	9912	14539	19439	31253	41838	39843	44655	49675	54924	64392	74398
- прибыль на финансирование ИП (с учетом налога на имущество)	тыс. руб.	191983	190851	36433	43858	12513	58158	77754	150574	163719	169452	178620	198699	82722	74402	71538
- прибыль на прочие цели	тыс. руб.		181057	400459	77135	27134	0	0	-25563	3635	-10080	0	0	136975	183166	226056

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.
Экономия средств	тыс. руб.	1 326,36														
Необходимая валовая выручка (НВВ) с учетом инвест.составляющей	тыс. руб.	2922889	3191327	3505022	3373590	3369965	3795101	3724550	3924808	4081800	4245072	4414875	4591470	4775129	4966134	5164779
Прогнозный среднегодовой тариф (с инвестиционной составляющей)	руб./Гкал.	832	947	982	1011	1028	1042	1084	1127	1172	1219	1268	1319	1371	1426	1483
СПРАВОЧНО																
Инвестиционная составляющая на цели финансирования ИП, в т.ч.:	тыс. руб.	224523	223391	68973	170807	147091	199818	231168	318672	348898	368640	394443	431857	82722	74402	71538
расходы из амортизации	тыс. руб.	32540	32540	32540	121493	134579	141660	153414	168098	185179	199188	215823	233158	0	0	0
расходы из прибыли на реализацию ИП	тыс. руб.	191983	190851	36433	43858	7057	58158	58682	125011	94989	133516	130880	137298	0	0	0
расходы из прибыли на реализацию ИП (возврат заемных средств)	тыс. руб.	0	0	0	5456	5456	0	0	0	38405	0	6253	14219	38405	32949	32949
налог на имущество по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	19072	25563	30325	35936	41488	47181	44317	41453	38589
Прогнозный среднегодовой тариф с дефлятором МЭР	руб./Гкал.	832	947	982	1011	1028	1042	1084	1127	1172	1219	1268	1319	1371	1426	1483

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 следующей таблице представлен прогноз тарифов ООО «Теплосети» на услуги по передаче тепловой энергии на период 2015 – 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
Основные балансовые показатели (тепловая энергия)																	
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			2074	1866	1866	1812	1812	1812	1673	1812	1812	1812	1812	1812	1812	1812
Отпуск т/э в сеть	тыс. Гкал	3553	3644	3644	3800	3502	3514	3377	3375	3373	3371	3369	3367	3365	3363	3361	3359
Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	503,9943	517	517	521	533	544	408	406	404	402	400	398	396	394	392	390
Полезный отпуск т/э	тыс. Гкал	3049	3127	3127	3278	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970	2970
Материальные расходы, всего	тыс. руб.	504387	580859	623450	642228	667633	694045	564103	578145	598671	619921	641929	664722	688328	712777	738097	764321
Топливо (потери), теплоноситель	тыс. руб.	387997	459736	494597	517650	538356	559890	424883	439668	454969	470802	487186	504140	521684	539838	558625	578065
Сырье, материалы	тыс. руб.	86165	91134	96905	91050	94692	98480	102419	106481	110747	115175	119781	124571	129553	134734	140122	145725
Покупная электроэнергия	тыс. руб.	30225	29989	31948	33528	34585	35675	36801	31996	32955	33944	34962	36011	37092	38204	39351	40531
Прочие расходы всего, в т.ч.	тыс. руб.	299349	291475	292020	390518	406138	422384	439279	456828	475010	493958	513662	534152	555459	577617	600658	624618
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	59457	40403	68040	66807	69479	72258	75149	78151	73135	68448	64060	59954	56111	52514	49148	45998
- по существующим объектам	тыс. руб.	59457	40403	68040	66807	69479	72258	75149	78151	73135	68448	64060	59954	56111	52514	49148	45998
- 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
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	204663	217270	230906	239839	249433	259410	269787	277366	284961	293100	301473	310084	318942	328052	337423	347061
- по существующим объектам	тыс. руб.	204663	217270	230906	239839	249433	259410	269787	277366	284961	293100	301473	310084	318942	328052	337423	347061
- по объектам инвестирования	тыс. руб.																
Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	61808	65616	69734	72432	75329	78342	81476	83765	86058	88516	91045	93645	96320	99072	101902	104812
	%	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
- по объектам инвестирования	тыс. руб.																
Амортизационные отчисления	тыс. руб.	6174	6976	6760	8473	13739	8778	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440
- по существующим объектам	тыс. руб.	6174	6976	6760	8473	13739	8778	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440
- по объектам инвестирования	тыс. руб.																
Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции	тыс. руб.	554	519	554	1259	8056	9666	10220	10625	11051	11493	11953	12430	12928	13445	13982	14541
Налоги и сборы включаемые в себестоимость	тыс. руб.				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого производственные расходы	тыс. руб.	1 076 935	1 162 715	1 223 424	1 354 749	1 420 328	1 472 625	1 375 305	1 417 169	1 466 191	1 517 429	1 570 501	1 625 474	1 682 417	1 741 401	1 802 501	1 865 794
Внереализационные расходы			40 899	8 227	8 227	8 556	8 899	9 255									
Прибыль, с учетом налога на прибыль	тыс. руб.	494422	472186	5090441	722907	517762	565694	719165	640077	660515	677292	688912	724316	761365	800132	840693	883128
средняя рентабельность	%	45,69%	40,23%	415,31%	51,10%	29,16%	30,73%	41,83%	36,13%	36,04%	35,71%	35,09%	35,65%	36,20%	36,76%	37,31%	37,87%
- налог на прибыль	тыс. руб.	2404	4478	9471	30621	103552	113139	143833	128015	132103	135458	137782	144863	152273	160026	168139	176626
- прибыль на финансирование ИП (с учетом налога на имущество)	тыс. руб.			29797	75414	76140	86981	90461	1546983	2542730	2550975	2715748	2696679	2011245	1267477	117530	109284
- прибыль на прочие цели	тыс. руб.	492018	467708	5051173	616872	338070	365574	484871	-1034921	-2014318	-2009141	-2164618	-2117227	-1402153	-627371	555025	597218
Экономия средств/Выпадающие доходы	тыс. руб.				4668												
Необходимая валовая выручка (НВВ) с учетом инвест.составляющей	тыс. руб.	1571357	1634901	6350422	2156875	2027969	2134078	2195371	3614669	4679875	4756136	4985601	5056910	4465467	3819450	2771164	2868646
Прогнозный среднегодовой тариф (с инвестиционной составляющей)	руб./Гкал.	515	523	#ИМЯ?	658	683	719	739	1217	1576	1602	1679	1703	1504	1286	933	966
<i>СПРАВОЧНО</i>																	
Выручка от реализации товаров по установленным тарифам, в т.ч.	тыс. руб.	1571357,1	1675799,8	6322092,2	2081215	1946646,2	2047217,7	2103724,6	2057246	2126705	2194721	2259414	2349790	2443782	2541533	2643194	2748922

Наименование	Ед. изм.	Экспертная оценка															
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Выручка от транспортировки теплоэнергии по установленным тарифам, в т.ч.	тыс. руб.	1571357	1675800	6307098	2067474	1946646	2047218	2103725	2057246	2126705	2194721	2259414	2349790	2443782	2541533	2643194	2748922
Выручка от платы за подключение	тыс. руб.			14994	13741												
Инвестиционная составляющая на цели финансирования ИП, в т.ч.:	тыс. руб.			36557	83887	89879	95759	100901	1 557 423	2 553 170	2 561 415	2 726 188	2 707 119	2 021 685	1 277 917	127 970	119 724
расходы из амортизации	тыс. руб.			6760	8473	13739	8778	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440
расходы из прибыли на реализацию ИП	тыс. руб.			29797	75414	76140	86981	90461	1546983	2542730	2550975	2715748	2696679	2011245	1267477	117530	109284
Прогнозный среднегодовой тариф с дефлятором МЭР	руб./Гкал.	515	536	2017	631	656	689	708	693	716	739	761	791	823	856	890	926

16.2.2.2. Плата за подключение

Прогноз платы за подключение к тепловым сетям ООО «Теплосети» представлен в таблице 16.5.

Таблица 16.5 – Прогноз платы за подключение к тепловым сетям ООО «Теплосети», без НДС

№	Наименование	Ед. изм.	Всего	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
1	Всего капитальные вложения для подключения новых потребителей, с НДС	тыс. руб.	326 944					158 189	124 016	38 576	6 163	0	0	0	0	0
2	Налог на прибыль при финансировании мероприятий за счет платы за подключение	тыс. руб.	16 347	0	0	0	0	7 909	6 201	1 929	308	0	0	0	0	0
3	Всего капитальные вложения для подключения новых потребителей (с налогом на прибыль), с НДС (п.1+п.2)	тыс. руб.	343 291	0	0	0	0	166 098	130 217	40 505	6 471	0	0	0	0	0
4	Прирост нагрузки	Гкал	44				5	19	8	4	8	0	0	0	0	0
5	Плата за подключение, с НДС	тыс. руб./Гкал		7 807												
6	Плата за подключение, без НДС	тыс. руб./Гкал		6 616												