



**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	97
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.....	231
5	Раздел 4. Основные положения мастер – плана развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода	232
	5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода	232
	5.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода.....	235
6	Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	236
	6.1 Общие положения.....	236
	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	237
	6.3 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	239
	6.4 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	272
	6.5 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных	274

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	275
6.7	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	275
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	276
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	276
6.10	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	285
6.11	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	285
7	Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	289
7.1	Общие положения	289
7.2	Предложения по строительству и реконструкции(или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения перспективных приростов....	291
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	315
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	315
7.5	Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы	

теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных	315
7.6 Предложения по реконструкции (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	317
7.7 Предложения по реконструкции (или) модернизации существующих сетей и сооружений на них для обеспечения расчетных гидравлических режимов	348
7.8 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации насосных станций	348
7.9 Предложения по строительству и реконструкции (или) модернизации тепловых пунктов	348
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	350
8 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	351
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	351
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	363
9 Раздел 8. Перспективные топливные балансы	364
9.1 Топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	364
9.2 Потребляемые источниками тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	401
9.3 Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	401

9.4	Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе.....	401
9.5	Приоритетное направление развития топливного баланса города.....	402
10	Раздел 9. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	404
10.1	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	404
10.2	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	418
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	424
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	424
10.5	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	430
10.6	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	431
10.6.1	Эффективность инвестиций в зоне деятельности АО «Теплоэнерго»	431
10.6.2	Эффективность инвестиций в зоне деятельности ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети» (в части системы теплоснабжения «Район»)	433
10.7	Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности	437
11	Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации.....	445
11.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	445
11.2	Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций	446
11.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	463

11.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	485
11.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.....	485
12	Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	502
13	Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	503
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	564
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.....	564
14.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	565
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	566
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	566
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.....	568
14.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	569
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.....	570
15 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода.....	571
15.1 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения.....	573
15.2 Индикаторы, характеризующие развитие существующих систем теплоснабжения, входящих в зону деятельности ЕТО.....	681
15.3 Индикаторы, характеризующие развитие системы теплоснабжения города	698
15.4 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения.....	703
16 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.....	705
16.1 Ценовые последствия для потребителей АО «Теплоэнерго»	705
16.2 Ценовые последствия для потребителей в зоне теплоснабжения ООО «Автозаводская ТЭЦ» и ООО «Теплосети»	708
16.2.1 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «АТЭЦ»)	708
16.2.2 Расчеты ценовых последствий для потребителей (ООО «Теплосети»)	711
17 Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения города Нижнего Новгорода	716

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.....	98
Таблица 4.1 – Расчетные величины нормативных и сверхнормативных потерь теплоносителя в водяных тепловых сетях АО «Теплоэнерго», мЗ.....	122
Таблица 4.2 – Расчетные величины нормативных и сверхнормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зоне действия Автозаводской ТЭЦ, мЗ.....	122
Таблица 4.3 – Годовой расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зонах действия котельных ООО «Нижновтеплоэнерго», мЗ	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 г.), без НДС, тыс. руб./ Гкал.....	235
Таблица 6.1 – Проекты по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепла	236
Таблица 6.2 – Предложения по строительству источников тепловой энергии (группа 4)	237
Таблица 6.3 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ (группы 1 и 2).....	239
Таблица 6.4 – Рекомендуемые диаметры трубопроводов для замены коллекторов сетевой воды пиковой котельной № 2	242
Таблица 6.5 – Инциденты потолочного пароперегревателя котла ТГМ-96Б ТГМ-96 ст. № 10	245
Таблица 6.6 – Отказы котла энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11	247
Таблица 6.7 – Перечень основной запорной арматуры ПК-1,2, подлежащей замене ..	254

Таблица 6.8 - График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения, тыс. руб. без НДС.....	263
Таблица 6.9 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города (группа 3).....	267
Таблица 6.10 – Прогнозный статус генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ в 2016-2030 годах.....	269
Таблица 6.11 – Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения (группа 5)	269
Таблица 6.12 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки (группа 6).....	269
Таблица 6.13 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 8)	271
Таблица 6.14 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 9)	272
Таблица 6.15 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа 12)	272
Таблица 6.16 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП (группа 7).....	274
Таблица 6.17 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ Нижнего Новгорода за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных (группа 10)	274
Таблица 6.18 – Проекты по ликвидации источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения (группа 11)	275
Таблица 6.19 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей (группа 13).....	276
Таблица 6.20 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»	277
Таблица 6.21 – Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии (мощности) города Нижнего Новгорода (за исключением существующих источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго»).....	280
Таблица 6.22 – Основные показатели работы рассматриваемой установки	287
Таблица 7.1 – Объемы нового строительства тепловых сетей АО "Теплоэнерго" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	292

Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО «Теплосети» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	297
Таблица 7.3 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО "Коммунальная сетевая компания" для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	311
Таблица 7.4 – Объемы реконструкции тепловых сетей тепловых сетей АО "Теплоэнерго" с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	313
Таблица 7.5 – Объемы реконструкции тепловых сетей тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	314
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.....	316
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.....	316
Таблица 7.8 – Объемы реконструкции, модернизации или строительства существующих тепловых сетей и теплосетевых объектов АО "Теплоэнерго" в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	318
Таблица 7.9 – Участки магистральных и квартальных тепловых сетей, планируемых к реконструкции с целью снижения уровня износа в 2023-2024 гг. за счет заемных средств (Фонд содействия реформированию ЖКХ).....	320
Таблица 7.10 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО "Теплосети" для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	336
Таблица 7.11 – Объемы капитального ремонта тепловых сетей ООО "Теплосети" для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	345
Таблица 7.12 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях АО "Теплоэнерго".....	348
Таблица 7.13 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых	

сетях ООО "Нижновтеплоэнерго"	349
Таблица 8.1 – Объемы мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС в соответствии с предложениями АО «Теплоэнерго»	352
Таблица 9.1 – Расчет годового потребления топлива на Автозаводской ТЭЦ города Нижнего Новгорода	365
Таблица 9.2 – Расчет годового потребления топлива на котельной «Ленинская»	366
Таблица 9.3 – Сводный перспективный топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ»	366
Таблица 9.4 – Расчет годового потребления топлива на Сормовской ТЭЦ	372
Таблица 9.5 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии АО «Теплоэнерго», Гкал	373
Таблица 9.6 – Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии АО «Теплоэнерго», кг у.т./Гкал	376
Таблица 9.7 – Расход условного топлива источниками тепловой энергии АО «Теплоэнерго», т у.т.	380
Таблица 9.8 – Расход натурального топлива источниками тепловой энергии АО «Теплоэнерго», тыс. м ³ /т н.т.	384
Таблица 9.9 – Прогнозные значения отпуска тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, Гкал	388
Таблица 9.10 – Удельный расход условного топлива на отпуска тепловой энергии с коллекторов на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, кг у.т./Гкал	391
Таблица 9.11 – Расход условного топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, т у.т.	394
Таблица 9.12 – Расход натурального топлива источниками тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций, тыс. м ³ /т н.т.	398
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.	403
Таблица 9.14 – Прогнозные значения расходов условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии в городе Нижний Новгород, тыс. т у.т.	403
Таблица 10.1 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Сормовской ТЭЦ в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб.	405
Таблица 10.2 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и	

техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО АО «Теплоэнерго», тыс. руб. ...	406
Таблица 10.3 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению Автозаводской ТЭЦ в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.	412
Таблица 10.4 Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ», тыс. руб.	412
Таблица 10.5 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго», тыс. руб.	413
Таблица 10.6 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «СТН-Энергосети», тыс. руб.	414
Таблица 10.7 – Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в зоне ЕТО ООО «КСК», тыс. руб.	414
Таблица 10.8- Реестр проектов по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных прочих теплоснабжающих организаций, тыс. руб.	415
Таблица 10.9 – Капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии города Нижний Новгород, тыс. руб.	416
Таблица 10.10 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для г. Нижний Новгород, тыс. руб.	419
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.	425
Таблица 10.12 – Затраты на реализацию предложений по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения, тыс. руб.	430
Таблица 10.13 – Суммарные показатели эффективности инвестиций с учетом полного состава проектов в реализацию схемы теплоснабжения	432
Таблица 10.14 - Показатели экономической эффективности инвестиций рассмотренных ТСО	436
Таблица 10.15 – Предложения по источникам инвестиций для мероприятий на источниках теплоснабжения	439

Таблица 10.16—Предложения по источникам инвестиций для проектов на тепловых сетях.....	444
Таблица 11.1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций на территории города Нижнего Новгорода	447
Таблица 11.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода.....	464
Таблица 11.3 – Реестр систем теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода.....	486
Таблица 12.1 – Переключение существующих и перспективных нагрузок источников тепловой энергии на территории города Нижнего Новгорода.....	502
Таблица 13.1 – Перечень бесхозных объектов недвижимости, эксплуатируемых АО "Теплоэнерго" в рамках постановлений администрации города Нижнего Новгорода....	504
Таблица 13.2 – Общий перечень участков бесхозных тепловых сетей на территории города Нижнего Новгорода по состоянию на 2020 год	526
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	567
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).....	573
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).....	574
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).....	575
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).....	576
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).....	577
Таблица 15.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Автозаводская ТЭЦ.....	578
Таблица 15.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Сормовская ТЭЦ».....	579
Таблица 15.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельная Ленинская (ООО «Автозаводская ТЭЦ»).....	580
Таблица 15.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго»	581
Таблица 15.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций	641
Таблица 15.11 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей теплоснабжающих организаций в зонах деятельности систем теплоснабжения города Нижний Новгород.....	677
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)	681
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).....	682

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).....	683
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»	685
Таблица 15.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе Сормовской ТЭЦ в зоне деятельности ЕТО АО «Теплоэнерго»	686
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»	687
Таблица 15.18 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в зонах деятельности ЕТО прочих теплоснабжающих организаций.....	687
Таблица 15.19 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей теплоснабжающих организаций в зонах деятельности ЕТО города Нижний Новгород	694
Таблица 15.20 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в городе Нижнем Новгороде	698
Таблица 15.21 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе ТЭЦ в городе Нижний Новгород.....	700
Таблица 15.22 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельных в городе Нижний Новгород.....	701
Таблица 15.23 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей в целом по городу Нижний Новгород.....	702
Таблица 15.24 – Значения индикаторов реализации схемы теплоснабжения, подлежащие достижению в целом по городу Нижний Новгород	703
Таблица 15.25 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения в городе Нижнем Новгороде	703
Таблица 16.1 – Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения для АО	

«Теплоэнерго»	706
Таблица 16.2–Усредненная плата за подключение (актуализация на 2023).....	708
Таблица 16.3 – Прогноз тарифов ООО «АТЭЦ» на теплоэнергию с коллекторов АТЭЦ	709
Таблица 16.4 – Прогноз тарифов ООО «Теплосети» на передачу теплоэнергии (СТС «Район»).....	712
Таблица 16.5 – Прогноз платы за подключение к тепловым сетям ООО «Теплосети», без НДС	715
Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Нижнего Новгорода на СП и П	717
Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Нижнего Новгорода на СП и П, доли ПДК	718

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	368
Рисунок 9.2 –Прогнозируемый отпуск тепловой энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск тепловой энергии.....	369
Рисунок 9.3 – Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» за 2021 год	370
Рисунок 9.4 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2022-2030 годы	371
Рисунок 10.1 - Результаты оценки эффективности полного состава проектов в зоне АО «Теплоэнерго»	433
Рисунок 16.1 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на мощность)	707
Рисунок 16.2 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на энергию)	707

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 2023 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.

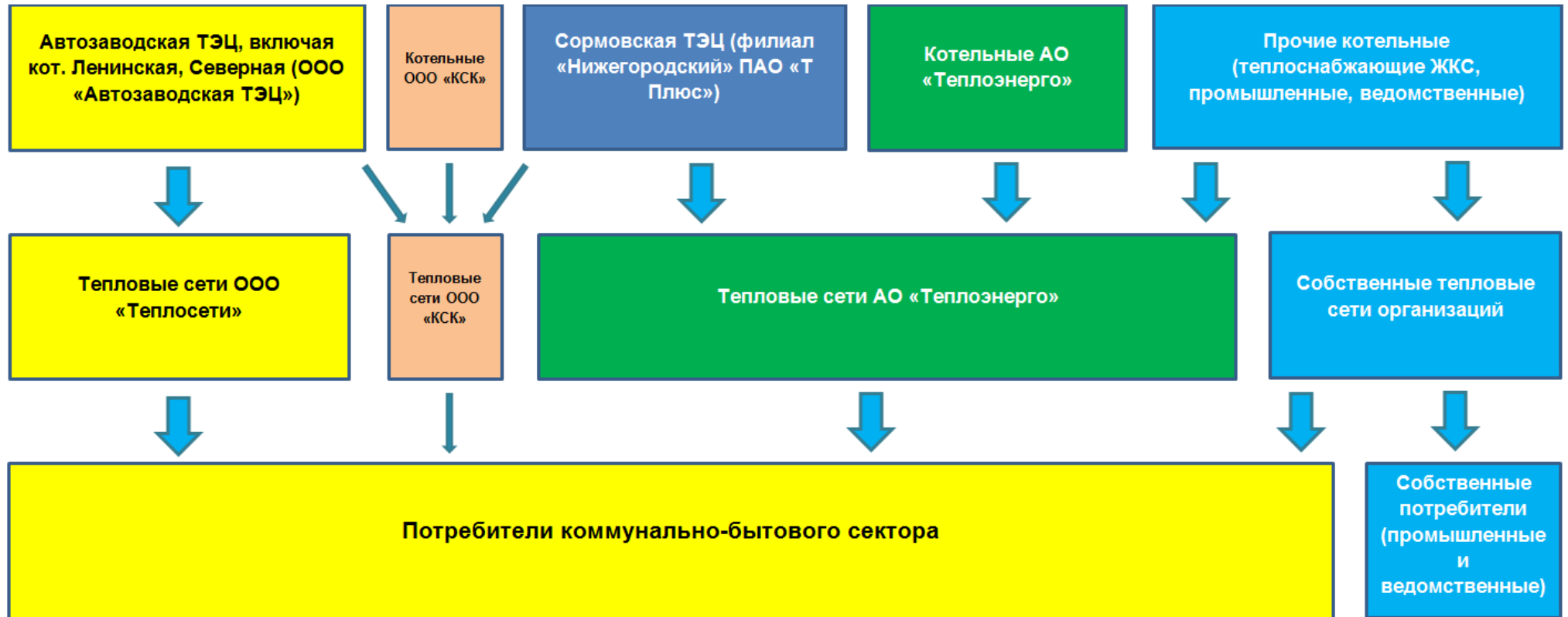


Рисунок 1.1 – Общая функционально-организационная структура системы теплоснабжения города Нижнего Новгорода

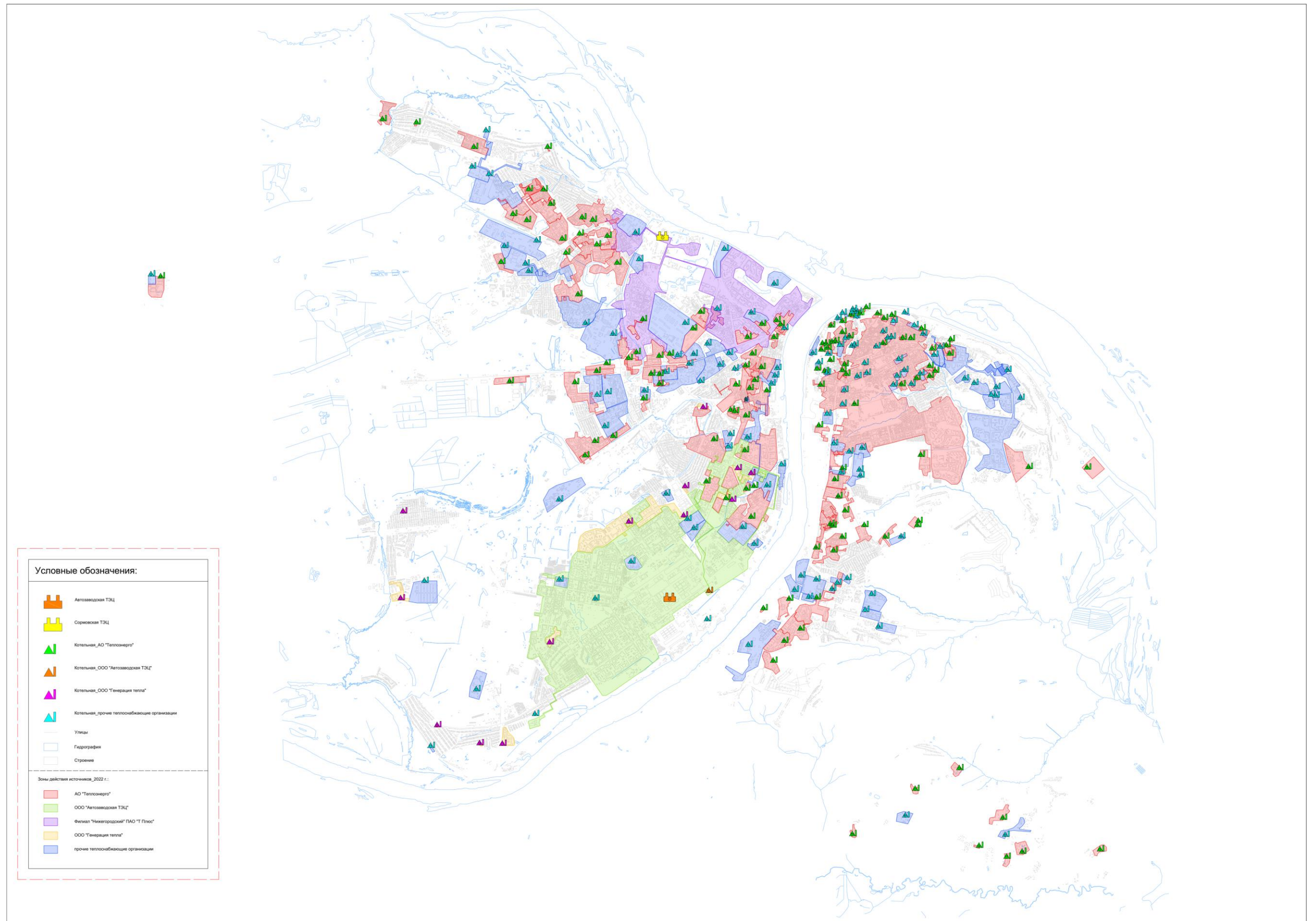


Рисунок 1.2 – Расположение источников тепловой энергии и их существующие зоны действия на территории города Нижнего Новгорода

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»	70	3,99
ООО «Коммунальная сетевая компания»	35419	7986
ООО "СТН-Энергосети"	25864	6532
ПАО «НИТЕЛ»	5878	968
Всего	3632679	714879

На территории города находится 22,17 км паропроводов в однотрубном 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 однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Средний 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» – 66,55%
- ООО «Теплосети» – 23,83%
- ООО «Нижновтеплоэнерго» – 6,55%
- ООО «Генерация тепла» - 1,21%
- ООО «Коммунальная сетевая компания» - 0,98%
- ООО «СТН - Энергосети» - 0,71%
- АО «Энергосетевая компания» - 0,00%
- ПАО «НИТЕЛ» –0,16%.

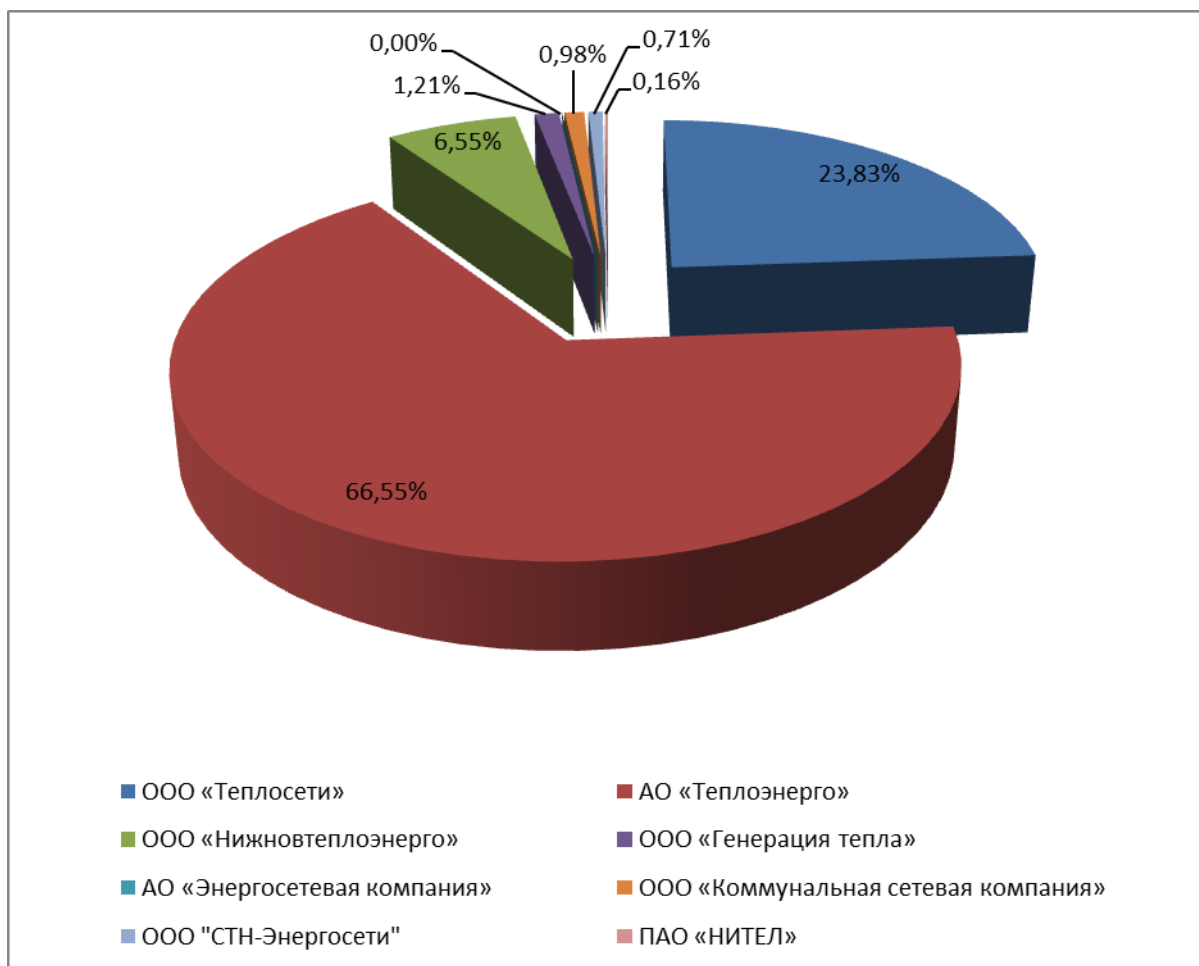


Рисунок 1.3 - Распределение протяженности тепловых сетей по теплоснабжающим организациям

Информация о способах прокладки трубопроводов тепловых сетей 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»	70	100,0	4	100,0
н/д	70	100	4	100
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	3632679	100,0	714880	100,0
– надземная	1098026	30,2	276860	38,7
– подземная	2534583	69,8	438015	61,3
н/д	70	0,0	4	0,0

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

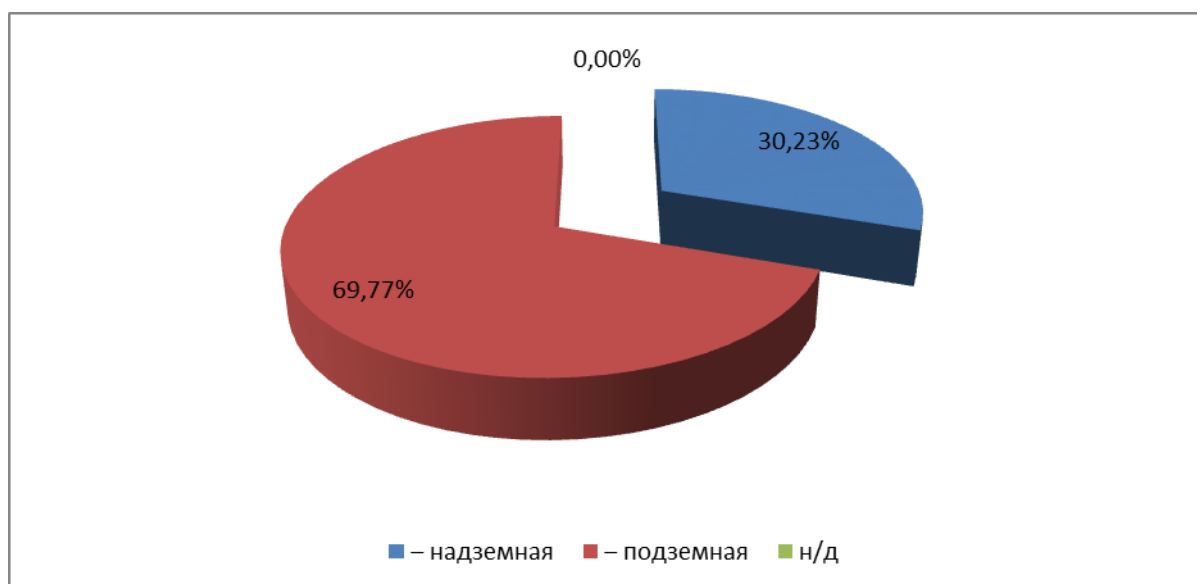


Рисунок 1.4 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по способам прокладки

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 «Нижевтеплоэнерго»	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"	70	100,0	4	100,0
Нет данных	70	100,0	4	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	3632679	100,0	714879	100,0
– до 1990	2253915	62,0	399114	55,8
– 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	74980	2,1	15047	2,1

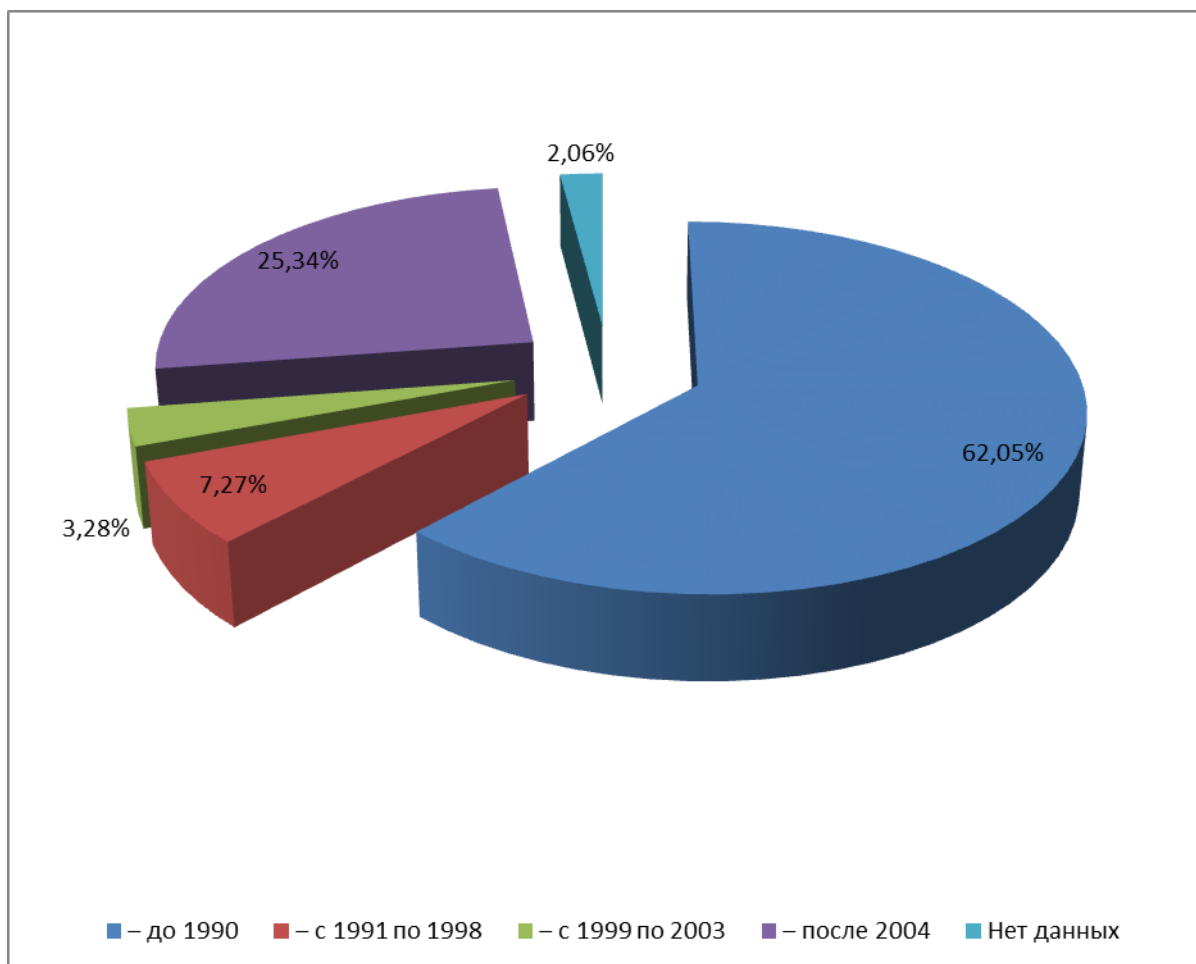


Рисунок 1.5 - Распределение протяженности тепловых сетей основных теплоснабжающих организаций по годам прокладки

Теплоизоляция трубопроводов тепловых сетей выполнена в основном минераловатными материалами и ППУ. Кроме того, незначительно встречается применение: пенодиатомита, 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 теплоснаб-

жения

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 отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

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

Подробное описание прогноза перспективной застройки приведено в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 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).

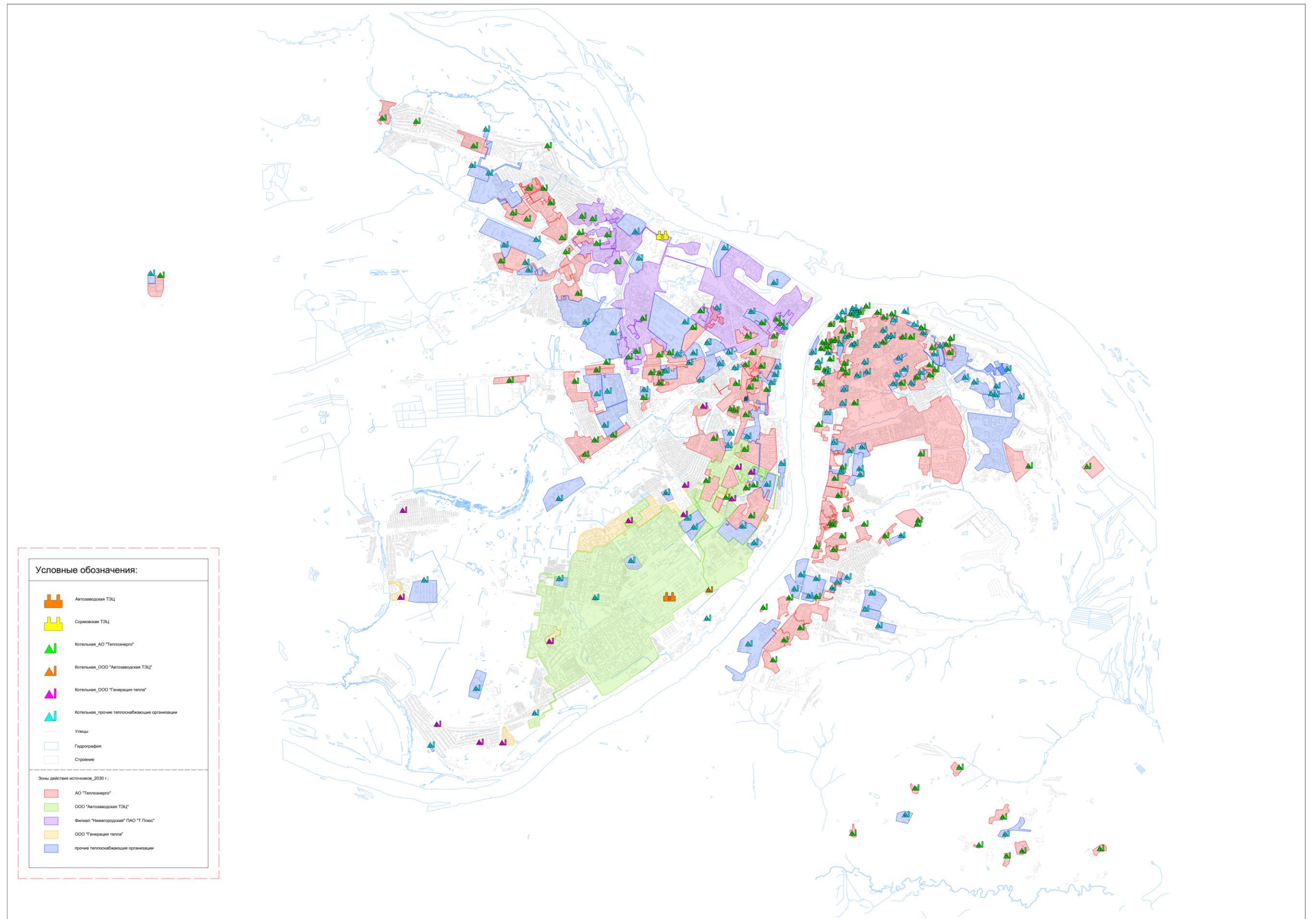


Рисунок 3.1 – Расположение источников тепловой энергии и их перспективные зоны действия на территории города Нижнего Новгорода

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.

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	2074,00	2074,00	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	0,00	0,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
ПВК	Гкал/ч	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2074,00	2074,00	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	-31,62	-33,59	-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	908,29	868,91	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	1840,73	1838,76	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
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
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
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
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

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.:	17,51	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16
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
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
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
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

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	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
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
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
пер. Общественный, 2-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
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

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 (+/-)	3,23	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
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	60,00	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	54,27	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	53,00	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	1,68	8,68	7,82	5,58
ул. Станиславского, 3 (новая БМК)												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,82	16,82	16,82	16,82	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65
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	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25	20,25
"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

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	14,48	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	4,56	4,56	4,56	3,61	3,61	2,80	2,80	2,80
ул. Федосеенко, 89-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	7,00	7,00	7,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	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	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	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	0,34	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 (+/-)	-0,20	0,68	0,68	0,68	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	2,89	2,89	2,89
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. 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
ул. Знаменская, 5-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	15,00	15,00	15,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	15,00	15,00	15,00

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	0,15	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	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	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	-3,45	-7,56	-9,84	-9,84	-9,84	0,82	0,82	0,82
ул. Климовская, 86-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	40,00	40,00	40,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	21,56	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	21,32	21,32	21,32	21,32	21,32	39,76	39,76	39,76
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,07	16,05	15,06	15,58	16,90	16,90	16,90	16,90	16,90	16,90	16,90	16,90
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,11	15,14	14,16	14,58	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
ГВС, Гкал/ч	0,95	0,91	0,90	1,00	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,36	1,36	1,29	1,32	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,90	3,92	4,97	4,42	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	21,44	21,44	21,44
ул. Конотопская, 5												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,75	3,75	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную ул. Тихорецкая, 3-в в 2020 г.									
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										
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

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
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	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2020 г.									
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	21,92	21,92										
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,56	0,56										
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	21,36	21,36										
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,57	18,04										
отопление и вентиляция, Гкал/ч	15,30	16,74										
ГВС, Гкал/ч	1,26	1,30										
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,75	0,85										
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,04	2,47										
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
"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

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	0,17	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												
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
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

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	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
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												
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												
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												

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	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	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
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	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26	78,26
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	55,39	55,49	54,08	54,62	54,74	65,25	65,27	65,27	65,27	65,27	65,27	65,27
отопление и вентиляция, Гкал/ч	46,80	46,85	45,48	45,92	46,01	55,19	55,20	55,20	55,20	55,20	55,20	55,20
ГВС, Гкал/ч	8,59	8,65	8,60	8,70	8,73	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07	10,07
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,89	8,90	8,80	8,84	8,84	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,29	2,18	3,69	3,11	2,99	3,43	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
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	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50
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	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53	45,53
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	21,61	22,50	22,42	24,29	26,47	29,47	32,91	35,10	37,95	39,09	40,23	40,23
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,69	20,57	20,49	22,15	23,99	26,52	29,43	31,28	33,72	34,71	35,70	35,70
ГВС, Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	2,14	2,49	2,95	3,48	3,82	4,23	4,38	4,53	4,53
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,43	1,49	1,48	1,61	1,77	1,98	2,22	2,37	2,57	2,65	2,73	2,73
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	22,49	21,54	21,63	19,63	17,29	14,08	10,40	8,06	5,01	3,79	2,58	2,58
пр. Ленина, 51 корпус 10												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	18,92	18,92	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,84	18,84	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45
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	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98	16,98
"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

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	0,50	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	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
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
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							
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	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новые котельные ул. Днепротетровская и ул. Дачная во 2-м полугодии 2026 г.			
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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				
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83	26,83				

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.:	21,99	22,13	21,89	21,89	21,89	21,89	21,89	22,14				
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,70	20,84	20,59	20,60	20,60	20,60	20,60	20,80				
ГВС, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,34				
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	1,93	1,94	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	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				
ул. Баранова, 11												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	37,44	37,44	37,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	25,66	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	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	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	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	8,88	8,88	8,88
ул. Гастелло, 1-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	12,79	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	12,45	12,45	12,45	12,45	12,45	34,66	34,66	34,66
"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	-4,11	-7,91	-8,78	-10,40	-12,44	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

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	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
ул. Металлистов, 4-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,50	3,50	3,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	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	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	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	-0,53	-0,53	-0,53	-0,53	-0,53	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

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 (+/-)	0,08	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												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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							
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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							
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,46	0,41	0,40	0,40	0,40							
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	0,40	0,39	0,39	0,39							
ГВС, Гкал/ч	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							
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,13	0,18	0,19	0,19	0,19							
пер. Бойновский, 9-д												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	8,74	8,74	8,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	8,74	8,74	8,74
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	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	8,62	8,62	8,62
"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	-2,14	-2,14	-2,14	-2,14	-2,14	3,80	3,80	3,80
ул. Большая Покровская, 16												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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							
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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							
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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							
ГВС, Гкал/ч	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							
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23	-0,23							
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

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	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
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
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						
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	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования со 2-го полугодия 2023 г.						
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99							

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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03							
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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							
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,15	0,67	0,67	0,67	0,67							
ГВС, Гкал/ч	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00							
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	-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							
ул. Дальняя, 1/29-в												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
"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	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
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
"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

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
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК со 2-го полугодия 2023 г.						
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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							
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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							
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16							
ГВС, Гкал/ч	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							
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	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												
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
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

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	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												
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	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ" во 2-м полугодии 2021г.								
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79									
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00									
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,79	0,79	0,79									
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,05	1,05	1,05									
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,05	1,05	1,05									
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00									
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02									
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-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						
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02						
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

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	0,23	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	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	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	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	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	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,62	2,63	2,54	2,54	4,30	4,30	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
ГВС, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,46	0,46	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,16	0,16	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,01	1,01	1,11	1,11	-1,03	-1,03	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
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
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

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 (+/-)	4,48	3,94	4,28	3,47	2,74	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
ул. Радужная, 2-а												
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. 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
"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

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	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	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования со 2-го полугодия 2022 г.							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15								
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,18	0,73	0,73	1,32								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,18	0,65	0,65	1,11								
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,08	0,08	0,21								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,05	0,09	0,09	0,13								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,92	0,33	0,33	-0,30								
ул. Суетинская, 21												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,35	6,76	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	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования со 2-го полугодия 2022 г.							
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22								

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								
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22								
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,13	0,13	0,13	0,13								
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12								
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01								
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00								
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,09	0,09	0,09	0,09								
Кузнечиха д, БМКУ №1 "БМКУ №1 ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
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	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	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	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
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
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
Анкудиновское шоссе, 3-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	16,33	16,33	16,33
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	12,95	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	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	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

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 (+/-)	7,17	7,17	7,29	3,46	0,28	0,28	-1,00	-1,00	-1,00	2,00	2,00	2,00
ул. Углова, 7												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	29,46	29,46	29,46	29,46	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90
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	55,23	55,23	55,23	55,23	55,23	55,23	55,23	55,23
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	21,15	21,10	9,06	9,06	9,06	11,20	14,45	15,88	17,95	20,73	20,98	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	45,46	43,17	39,69	38,16	35,95	32,97	32,71	32,44
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
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
пр. Гагарина, 178-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	73,00	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ларина со 2-го полугодия 2026 г.				
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	47,91	47,91	47,91	47,91	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					
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	46,31	46,31	46,31	46,31	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					

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	33,81	35,65	34,93	37,52	37,89	38,75	38,75					
ГВС, Гкал/ч	3,74	3,78	3,77	4,34	4,40	4,43	4,43					
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,40	2,53	2,48	2,70	2,73	2,79	2,79					
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	6,36	4,36	5,13	1,75	8,38	7,43	7,43					
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	12,16	12,16	12,16	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ларина со 2-го полугодия 2026 г.				
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77	10,77					
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	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	10,67	10,67	10,67					
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,80	4,80	4,80	7,16	9,66	10,87	12,49					
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,44	4,48	4,48	6,54	8,68	9,74	11,18					
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,33	0,33	0,62	0,98	1,14	1,30					
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,39	0,56	0,65	0,76					
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,64	5,64	5,64	3,12	0,45	-0,85	-2,58					
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
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

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	0,49	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
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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,75	4,52	4,50	5,29	5,54	6,18	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,74	4,52	4,49	5,20	5,44	6,01	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76	6,76
ГВС, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,09	0,10	0,17	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,47	0,46	0,46	0,51	0,53	0,58	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,82	2,06	2,08	1,23	0,97	0,28	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65	-0,65
ул. Тропинина, 13-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,014	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									

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
ул. Батумская, 7-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную ул. Углова, 7 со 2-го полугодия 2023 г.						
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	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							
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	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							
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,32	6,28	6,28	6,28	6,28							
ГВС, Гкал/ч	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							
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,72	3,76	3,76	3,76	3,76							
ул. Ванеева, 209-б												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	25,00	25,00	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	19,04	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	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	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	0,31	0,30	0,27	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,22	3,30	3,82	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	9,13	9,13	9,13
пр. Гагарина, 25-е												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	25,00	25,00	25,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	25,00	25,00	25,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	9,63	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	6,24	15,59	15,59	15,59	19,76
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,88	5,87	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	14,66	14,66	14,66	17,76
ГВС, Гкал/ч	0,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,93	0,93	0,93	2,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,88	0,88	0,88	1,17
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	3,07	3,11	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	-6,84	-6,84	8,32	3,85
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	3,06	3,46	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	2,96	3,31	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
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
пер. Звенигородский, 8-а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	12,18	12,18	12,18
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	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	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	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	-0,10	-0,70	-1,43	-2,15	-2,81	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	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	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	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	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	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	-0,35	0,51	0,51	0,51
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
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	660,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	553,56	553,56	553,56	553,56	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00
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

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	540,16	540,16	540,16	540,16	686,60	686,60	686,60	686,60	686,60	686,60	686,60	686,60
"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	-61,89	49,65	13,63	-10,92	-19,09	-24,60	-28,99	-34,53	-35,70
ул. Генкиной, 37												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную "НТЦ" во 2-м полугодии 2021 г								
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41									
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01									
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40									
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,35	0,35	0,35									
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30									
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05									
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01									
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,04									
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	-0,01	-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 (+/-)	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Березовая пойма, ул. Чернореченская, 1 к.1												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
Располагаемая тепловая мощность, 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
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	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
"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	1,34	-0,47	-4,88	-10,03	-17,48	-25,11	-28,15	-31,19
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	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	20,00	20,00	20,00	20,00	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
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	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42	24,42
"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	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08
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
"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
ул. Академика Сахарова, 4а												
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

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	0,13	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
к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом"												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	1,70	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	1,67	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
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	0,60	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	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	16,00	16,00	16,00	16,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,07	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	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81	19,81
"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	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05	12,05
ул. Полевая, 8а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
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	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34

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
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
отопление и вентиляция, 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
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	0,11	0,11	0,11	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 (+/-)	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Пос. Новинки, ул.Полевая, 2в												
Установленная тепловая мощность, 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
Располагаемая тепловая мощность, 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 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	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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
отопление и вентиляция, 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
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 (+/-)	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
наб. Гребного канала, 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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	38,70	38,70	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87	23,87
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,13	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	38,57	38,57	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
ГВС, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Потери в тепловых сетях, 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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	31,69	31,69	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86	16,86
Пос. Новинки, ул.Ботаническая, 9а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/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
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/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
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	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
отопление и вентиляция, 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
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	0,00	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 (+/-)	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Пос. Новинки, ул.Магистральная, 3												
Установленная тепловая мощность, Гкал/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

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	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
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	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
отопление и вентиляция, 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
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	0,04	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 (+/-)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Пос. Новинки, ул.Приокская, 1/2												
Установленная тепловая мощность, 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
Располагаемая тепловая мощность, 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
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	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
отопление и вентиляция, 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
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	0,11	0,11	0,11	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 (+/-)	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
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
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

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 (+/-)				1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Новая котельная в районе здания ЦТП-412 ул.Днепропетровская, 8а												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч									35,42	35,42	35,42	35,42
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч									35,42	35,42	35,42	35,42
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч									0,71	0,71	0,71	0,71
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч									34,71	34,71	34,71	34,71
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:									19,93	19,93	19,93	19,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч									18,72	18,72	18,72	18,72
ГВС, Гкал/ч									1,20	1,20	1,20	1,20
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч									1,99	1,99	1,99	1,99
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)									12,79	12,79	12,79	12,79
Новая котельная на ул. Дачная												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч									3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч									3,44	3,44	3,44	3,44
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч									0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч									3,37	3,37	3,37	3,37
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:									2,21	2,21	2,21	2,21
отопление и вентиляция, Гкал/ч									2,08	2,08	2,08	2,08
ГВС, Гкал/ч									0,13	0,13	0,13	0,13
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч									0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)									1,00	1,00	1,00	1,00
Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч								73,00	73,00	73,00	73,00	73,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч								73,00	73,00	73,00	73,00	73,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч								1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								71,54	71,54	71,54	71,54	71,54
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:								55,67	55,67	55,67	55,67	55,67
отопление и вентиляция, Гкал/ч								49,94	49,94	49,94	49,94	49,94
ГВС, Гкал/ч								5,73	5,73	5,73	5,73	5,73
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч								3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)								11,96	11,96	11,96	11,96	11,96
Новая котельная на ул. Федосеенко, 46												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч						1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч						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
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч						1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01

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.:						0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
отопление и вентиляция, Гкал/ч						0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
ГВС, Гкал/ч						0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч						0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)						0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч					0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч					0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч					0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч					0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:					0,00	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
ГВС, Гкал/ч						0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч					0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)					0,42	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Новая котельная в районе ул. Барминская												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч						17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч						17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч						0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч						16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85	16,85
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:						13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48	13,48
отопление и вентиляция, Гкал/ч						12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13	12,13
ГВС, Гкал/ч						1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч						0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)						2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Новая котельная в районе ул. Малая Ямская												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч						12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч						12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч						0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч						12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64	12,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:						10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч						9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10
ГВС, Гкал/ч						1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч						0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)						1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82

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. 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
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 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
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
«Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А												
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

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	0,15	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
«Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105												
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.:	0,07	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 (+/-)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
«Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 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	0,05	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

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	0,84	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
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
Котельная «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47												
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
Федосеевко, 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	161,65	161,65	147,65	157,97	157,97	143,97	143,97	143,97	143,97
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	141,65	141,65	141,65	161,65	161,65	147,65	157,97	157,97	143,97	143,97	143,97	143,97
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	160,79	160,79	146,79	157,11	157,11	143,11	143,11	143,11	143,11
"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	88,08	87,42	72,47	81,90	80,47	66,09	65,73	65,73	65,73

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
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
«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
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

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.:	1,25	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
Яблоневая, 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
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	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31

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	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31
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	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41	47,41
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	26,29	26,29	26,29	26,29	26,29	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70	39,70
отопление и вентиляция, Гкал/ч	22,94	22,94	22,94	22,94	22,94	36,76	36,76	36,76	36,76	36,76	36,76	36,76
ГВС, Гкал/ч	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	19,02	19,02	19,02	19,02	19,02	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	Переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2022 г. Котельная работает на нужды предприятия.							
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, АО 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
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

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
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
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
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

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 (+/-)	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
Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажи- равотранс» - КИМа ул., 335												
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
ГВС, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Северная, Новикова-Приболя, д.18, ООО «Генерация теп- ла»												
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

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	0,19	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
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
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						
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
Школа №114, пос.Стригино, Земляничная, 1б, ООО «Ге-												

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
«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 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

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	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 АО «Завод Красный Якорь» - Московское ш., 120												
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	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
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	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19	-0,19
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
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

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 (+/-)	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
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
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
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

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	0,04	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	13,41	17,88	26,48	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,47	8,94	13,41	13,41	17,88	26,48	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	12,88	17,18	25,78	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	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,69	2,58	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
ГВС, Гкал/ч	1,04	0,40	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	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	7,22	11,42	19,92	28,47	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42
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
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

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.:	1,43	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
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

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							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
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

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
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	207 492	219 991	227 562	230 641	232 801	236 733	233 142	229 552	225 961	222 370
нормативные утечки теплоносителя	171 263	171 266	175 174	175 174	175 174	191 264	202 426	209 095	214 847	222 370	222 370	222 370	222 370	222 370
сверхнормативные утечки теплоносителя	19 694	19 786	10 214	25 339	32 318	28 727	25 136	21 545	17 954	14 364	10 773	7 182	3 591	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 - 4.8.

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 неаэрированной 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., отдельстоящая)															
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., отдельстоящая)															
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. Конотопская, 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., 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	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., отдельстоящая)															
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., отдельстоящая)															

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. Путьская, 31-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	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., отдельная)															
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., 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	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., отдельстоящая)															
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., отдельстоящая)															

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 Сорново", 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-б (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	33,40	33,60	33,80	34,30	34,50	34,20	32,43	32,43	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	28,80	32,30	32,30	32,30	32,40	32,40	32,43	32,43	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	4,60	1,30	1,50	2,00	2,10	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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
Котельная ООО "КСК", ул. Зайцева, 31в															
Производительность ВПУ	т/ч	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
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	12,01	12,01	14,81	15,51	16,12	16,12	16,26	16,47	16,65	16,96	17,04	17,11	17,11	17,11
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	6,794	7,394	8,200	11,432	11,403	10,702	10,045	9,408	8,766	8,161	7,485	6,808	6,107	5,406
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,194	1,294	4,746	4,900	5,093	5,093	5,138	5,201	5,261	5,357	5,382	5,406	5,406	5,406
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,600	6,100	3,454	6,532	6,309	5,608	4,907	4,206	3,505	2,804	2,103	1,402	0,701	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	80,08	80,08	98,76	103,41	107,49	107,49	108,42	109,77	111,03	113,06	113,58	114,10	114,10	114,10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	86,19	86,19	83,39	82,69	82,08	82,08	81,94	81,73	81,55	81,24	81,16	81,09	81,09	81,09
Доля резерва	%	87,77	87,77	84,92	84,20	83,58	83,58	83,44	83,23	83,04	82,73	82,65	82,57	82,57	82,57

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
Котельная ООО "КСК", ул. Малоэтажная, 31А															
Производительность ВПУ	т/ч	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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	0,21	0,21
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-0,261	-0,261	-0,261	-0,261	-0,255	-0,255	-0,255	-0,255	-0,255	-0,255	-0,255	-0,255	-0,255	-0,255
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	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Доля резерва	%	96,26	96,26	96,26	96,26	96,26	96,26	96,26	96,26	96,26	96,26	96,26	96,26	96,26	96,26
Котельная ООО "КСК", ул. Монастырка, 1															
Производительность ВПУ	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15

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

Параметр	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
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	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
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	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	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47	14,47
Доля резерва	%	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44
Котельная ООО "СТН-Энергосети", Московское ш., 52															
Производительность ВПУ	т/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
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

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	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	4,13	4,13	4,13	4,36	4,73	4,73	4,85	4,85	4,85	4,85	4,85	5,06	5,06	5,26
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,533	0,533	0,533	0,533	0,579	0,579	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,619	0,619	0,644
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,533	0,533	0,533	0,533	0,579	0,579	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,619	0,619	0,644
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	27,50	27,50	27,50	29,05	31,53	31,53	32,32	32,32	32,32	32,32	32,32	33,72	33,72	35,07
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	65,87	65,87	65,87	65,64	65,27	65,27	65,15	65,15	65,15	65,15	65,15	64,94	64,94	64,74
Доля резерва	%	94,11	94,11	94,11	93,78	93,24	93,24	93,07	93,07	93,07	93,07	93,07	92,77	92,77	92,48
Котельные ООО "СТН-Энергосети", К. Маркса, 60Б и К. Маркса, 42А															
Производительность ВПУ	т/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
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	6,42	6,42	6,42	6,69	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90

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	0,018	0,018	0,018	0,018	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	42,81	42,81	42,81	44,61	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00	46,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,58	2,58	2,58	2,31	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Доля резерва	%	28,65	28,65	28,65	25,65	23,33	23,33	23,33	23,33	23,33	23,33	23,33	23,33	23,33	23,33
Котельная ООО "СТН-Энергосети", ул. Цветочная, д. 3 «В»															
Производительность ВПУ	т/ч	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Срок службы	лет	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных	нет данных
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	7,53	7,53	7,53	7,53	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55	7,55
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,322	0,322	0,322	0,322	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,322	0,322	0,322	0,322	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323

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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и недеаэрированной водой)	т/ч	50,19	50,19	50,19	50,19	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36	50,36
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,07	6,07	6,07	6,07	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05	6,05
Доля резерва	%	44,64	44,64	44,64	44,64	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46	44,46

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

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

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

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

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

5.1 Описание сценариев развития теплоснабжения города Нижнего Новгорода

При разработке настоящего раздела выполнен анализ следующих документов:

- Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 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"		316 089	3 200 103	2014	2029
4.1	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	19	34 729	2021	2024
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

№ 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
4.4	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Заречный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 42,992 Гкал/ч	0	307 479	2022	2022
4.5	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Южный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 68,788 Гкал/ч	0	513 570	2023	2023
4.6	Строительство проектируемой котельной микрорайона «Центральный» ООО "Инградстрой" с общей тепловой мощностью 51,591 Гкал/ч	0	385 178	2024	2024
4.7	Строительство газовой котельной по ул. Лейтенанта Шмидта около хладокомбината "Заречный" в Ленинском районе УТМ 10,834 Гкал/ч	50 900	22 135	2020	2022
4.8	Строительство 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)	110 924	70 888	2019	2025
4.9	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	94 310	2022	2024
4.10	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул. Премудрова, 12а	0	235 560	2025	2026
4.11	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, п.Дачный	0	42 711	2027	2027
4.12	Строительство котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3 *	0	107 822	2022	2023
4.13	Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Дальняя, 1/29В	23	12 072	2022	2023
4.14	Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	0	700 000	2024	2026
4.15	Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	0	15 000	2014	2022
4.16	Новая котельная на ул. Федосеенко, 46	0	25 000	2023	2024
4.17	Строительство котельной для теплоснабжения территории района "Большие овраги" и территории застройки по ул. Ильинская	0	116 507	2027	2027

* - Проект частично, выполняемый за счет заемных средств из Фонда содействия реформированию ЖКХ

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 – 6.13.

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"		798 243	2 533 425	2018	2028
1.1	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	630 926	1 950 694	2018	2028
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	211 259	2022	2023
1.10	Организация подогрева сырой воды во встроенных пучках ТГ-3,4 (Сормовская ТЭЦ)	36 102	67 434	2020	2023
1.11	Техническое перевооружение установки приготовления сырой воды для подпитки тепловой сети	840	87 008	2020	2023

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. Завершены мероприятия по сохранению нормальной работы станции в связи с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-2.
2. Выполнены проектно-изыскательские работы по мероприятию «Перекладка существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной №2». Закуплены детали трубопроводов, фасонные изделия, арматура, опорно-подвесная система, начаты строительно-монтажные работы.
3. 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 разобцительная 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):
4. Завершено мероприятие «Замена существующих сетевых насосов ТА - 7,8 ТЭЦ-3 марки 22НДС».
5. Завершена замена трансферного паропровода ТЭЦ-3.
6. Завершено мероприятие «Замена трансферного паропровода связи ТЭЦ-3 с ТЭЦ-4».
7. Выполнено техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ 180-150, ст.№ 1 котельной «Ленинская».
8. Выполнено техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№ 11 с заменой ширмового пароперегревателя второго ряда.
9. Создана автоматизированная система непрерывного контроля кислорода в теплоносителе.
10. Выполнено техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 11, 13 с заменой шумоглушителей.
11. Завершено мероприятие «Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96Б ст.№ 15 с заменой потолочно-настенного пароперегревателя»
12. 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 строи-

- тельно-монтажных работ.
13. Выполнено техническое перевооружение энергетических котлов ст.№№ 10, 14 с заменой шумоглушителей.
 14. 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.
 15. 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
 16. Завершено мероприятие «Техническое перевооружение газового оборудования котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст.№2, котельной «Ленинская» с заменой системы АМАКС года выпуска 1998-2002гг.».
 17. Завершено «Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№ 10 с заменой настенного экономайзера».
 18. Выполнено мероприятие «Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой газового оборудования. ПИР»
 19. По мероприятию «Замена сетевых насосов ТГ-9» закуплены гидромумфты, установлены закупленные насосные агрегаты без гидромумфт. Выполнена замена масляных выключателей насосов 100%.
 20. По мероприятию «Замена сетевых насосов ТГ-10» закуплены и смонтированы насосные агрегаты без гидромумфт, закуплены гидромумфты. Выполнена замена масляных выключателей насосов 100%.
 21. Завершено мероприятие «Замена сетевого насоса ТЭЦ-2».
 22. Завершено мероприятие «Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-2».
 23. Выполнена замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-1.
 24. Выполнена частичная реализация проекта «Защита обратных сетевых трубопроводов от превышения давления» в соответствии с проектной документацией ООО ИркутскЭнергоПроект».
 25. Завершено мероприятие «Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№ 5В с заменой экранов».
 26. Завершено мероприятие «Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№ 6В с заменой заднего экрана с коллекторами».
 27. Начата реализация мероприятия «Техническое перевооружение газового хозяйства

- водогрейного котла ПТВМ-100, ст. № 1В Пиковой котельной №1».
28. Разработана проектная документация по мероприятию «Техническое перевооружение системы отопления пиковых котельных ПК-1,2 с заменой головных задвижек».
 29. Начата разработка проектной документации по проекту «Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-2».
 30. 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.
 31. 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».
 32. Завершено мероприятие «Техническое перевооружение систем отопления ТГ 7-8 с монтажом перемычки на напоре сетевых насосов второго подъёма».
 33. 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 \varnothing 900 мм. на \varnothing 1220 мм.
- горячий коллектор ПК-2 с \varnothing 900 мм. на \varnothing 1220 мм.
- обходные трубопроводы ПК-2 с 4 х \varnothing 500 мм. на 4 х \varnothing 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 ко-

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. Замена сетевых насосов ТГ-9

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 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.

4. 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.

5. 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.

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

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 паропе-		12.07.2002

	регревателя котла с камерами	286172/ 200000	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.

7. 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/ Пар-ковый 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.

8. 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/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.

9. 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.

10. 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/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. № 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.

12. 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.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

15. 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 эксплуатационной 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	Ду, мм	
			Задвижка		
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	Перемычка 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
37.	Бп Вх 2В		Байпас входной	√	50
38.	Вых 2В		Выход из котла	√	600
39.	Бп Вых 2В		Байпас выходной	√	50
40.	ОБХ-2В		Обходная	√	500

№	Наименование по схеме	Назначение	Тип планируемой запорной арматуры	Ду, мм		
			Задвижка			
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	
80.	Рец-5В-2	Рециркуляция 2		V	500	
81.	ОБХ-6В	ВК-6		Обходная	V	500
82.	Вх ОБХ-6В			Регул. клапан	V	500
83.	ВХ-6В		Вход в котел	V	700	

№	Наименование по схеме	Назначение	Тип планируемой запорной арматуры	Ду, мм	
			Задвижка		
84.	Бп-ВХ-6В		Вход	100	
85.	Вых-6В		Выход из котла	800	
86.	Бп-Вых-6В		Выход	100	
87.	Рец-6В-1		Рециркуляция 1	500	
88.	Рец-6В-2		Рециркуляция 2	500	
89.	ОБХ-7В		Обходная	500	
90.	Бп-Обх-7В	ВК-7	Вход	100	
91.	РК ОБХ-7В		Регул. клапан	500	
92.	ВХ-7В		Вход в котел	600	
93.	Бп-ВХ-7В		Вход	100	
94.	Вых-7В		Выход из котла	800	
95.	Бп-Вых-7В		Выход	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			Вход	100
102.	РК ОБХ-8В			Регул. клапан	500
103.	ВХ-8В			Вход в котел	600
104.	Бп-ВХ-8В	Вход		100	
105.	Вых-8В	Выход из котла		800	
106.	Бп-Вых-8В	Выход		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		Вход	50	
123.	СН-12-2		Выход из котла	600	
124.	Бп-СН-12-2		Выход	50	
125.	СН-13-1	Сетевой насос СНО-13	Вход	600	
126.	Бп-СН-13-1		Вход	50	
127.	СН-13-2		Выход из котла	500	

№	Наименование по схеме	Назначение	Тип планируемой запорной арматуры	Ду, мм
			Задвижка	
128.	Бп-СН-13-2		Вход	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.

16. 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.

17. 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.

18. 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.

19. 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 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 на часть насосных агрегатов гидромурфт, 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.

20. 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.

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

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

22. 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.

23. 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 соот-

ветствие действующим нормам и правилам проектирования и эксплуатации паровых котлов, использующих в качестве топлива мазут.

24. 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.

25. 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, разносортности 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.

26. Техническое перевооружение подземного газопровода высокого давления I категории «п. Доскино – Автозавод», по выносу 2 задвижек Ду 600мм из колодцев на поверхность.

При проведении технического осмотра задвижек: «Г-90», «Г-91» установленных в колодцах на подземном газопроводе высокого давления I категории «ГРС ТЭЦ-п.Доскино» ($P_y = 1,2$ МПа, $D_y = 600$ мм, введён в эксплуатацию - 1973г.) в районе ж/д ст. Петряевка, оперативно-ремонтным персоналом участка транспортировки природного газа и АГС, была обнаружена утечка из фланцевого соединения монтажной вставки после задвижки Г-90 по ходу движения газа. Данная утечка, была локализована путём установки разъёмного кольцевого зажима (временное решение).

График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения приведен в таблице 6.8.

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	2028 год	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Перекладка существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной №2	1 175	43 733	3 683	14 476	7 807	0	0	0	0	0	0	70 874
2	Перекладка существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную №2	1 036	18 754	0	13 103	7 371	0	0	0	0	0	0	40 264
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	0	64 150
4	Замена трансферного паропровода ТЭЦ-3	34 360	25 697	0	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	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	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	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	0	18 580
9	Создание автоматизированной системы непрерывного контроля кислорода в теплоносителе	0	10 087	0	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	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	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	0	2 692
13	Техническое перевооружение котла водогрейного ПТВМ-180, ст. № 8В с заменой 100% труб левого и правого боковых экранов с коллекторами и коллекторов левого двухсветного экрана	0	0	0	4 618	0	0	0	0	0	0	0	4 618
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	0	55 168
15	Техническое перевооружение газового оборудова-	0	0	8 451	9 426	0	0	0	0	0	0	0	17 877

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	2028 год	Итого
	ния котла водогрейного КВГМ 180-150-2 ст.№2, котельной «Ленинская» с заменой системы АМАКС года выпуска 1998-2002гг.												
16	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст.№10 с заменой настенного экономайзера	0	0	8 057	0	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	0	406
18	Замена сетевых насосов ТГ-9	0	0	7 719	14 008	3 366	2 173	0	0	0	0	0	27 266
19	Замена сетевых насосов ТГ-10	0	0	9 060	14 008	6 377	3 536	0	0	0	0	0	32 981
20	Замена сетевого насоса ТЭЦ-2	0	0	1 479	0	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	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	0	7 246
23	Замена насосного агрегата №1 водоструйных эжекторов УГВС-1	0	0	606	0	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	57 675	0	0	30 284	0	0	0	119 159
25	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 11 с заменой поверхностей нагрева, газового оборудования, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	524	66085	0	0	0	0	31 703	98 312
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	162 508	0	0	64 502	0	227 010
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	0	27 308	0	0	0	52645	79 953
28	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. № 14 с заменой поверхностей нагрева, трансферного паропровода котла, монтажом дымососов рециркуляции газов, монтажом	0	0	0	0	1 770	0	2 758	0	249 890	34 067	0	288 485

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	2028 год	Итого
	АСУ ТП котла												
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	1 375	0	2 758	134 851	0	0	34 133	174 559
30	Техническое перевооружение энергетического котла ТГМ-96 ст. №16 с заменой шумоглушителя	0	0	0	1 442	1 375	0	2 758	0	0	13 697	0	19 272
31	Техническое перевооружение водогрейного КВГМ 180-150-2 ст. № 1 котельной «Ленинская» с заменой поверхностей нагрева, монтажом АСУ ТП котла	0	0	0	0	37 802	0	0	0	0	47 414	36 833	122 049
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	0	16 172	0	0	35 680	51 852
33	Техническое перевооружение водогрейного котла ПТВМ-180 ст.№ 5В с заменой экранов	0	0	0	16 043	0	0	0	0	0	0	0	16 043
34	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	0	9 581
35	Техническое перевооружение системы отопления пиковых котельных ПК-1,2 с заменой головных задвижек	0	0	0	3 500	0	0	0	3 500	6 083	52 667	50 417	116 167
36	Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-1	0	0	0	0	0	0	0	3 000	0	0	0	3 000
37	Техническое перевооружение установки горячего водоснабжения УГВС-2	0	0	0	3 733	11 740	25 756	2 474	7 643	7 176	69 333	0	127 855
38	Техническое перевооружение системы горячего водоснабжения с сооружением буферных емкостей горячей воды	0	0	0	0	5 610	0	0	6 951	8 421	47 374	56 500	124 856
39	Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-4 с заменой сетевых насосов ТГ-11, ТГ-12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 000	20 667	24 667
40	Техническое перевооружение системы отопления ТЭЦ-2 с заменой сетевых насосов и бойлеров отопления с возвратом конденсата на ТЭЦ-3	0	0	0	3 111	2 700	0	0	6 944	8 421	47 374	56 500	125 050
41	Техническое перевооружение систем отопления ТГ 7-8 с монтажом перемычки на напоре сетевых насосов второго подъёма	0	0	0	1 556	0	24 290	2 656	0	0	0	0	28 502
42	Техническое перевооружение системы подачи резервного топлива на котельное оборудование	0	0	1 167	16 453	46 200	23 400	0	0	0	0	0	87 220

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	2028 год	Итого
43	Техническое перевооружение систем подачи резервного топлива к горелкам котлов 12, 13 14, 15, 16	0	0	0	0	0	0	7 160	7 426	7 723	7 883	0	30 192
44	Техническое перевооружение системы отопления.	0	0	0	0	3 420	0	0	0	0	0	0	3 420
45	Создание системы химико-технологического мониторинга водно-химического режима оборудования ТЭЦ-3,4,5	0	0	0	0	7 077	71 000	0	0	0	0	0	78 077
46	Техническое перевооружение подземного газопровода высокого давления I категории «п. Доскино - Автозавод», по выносу 2 задвижек Ду 600мм из колодцев на поверхность	0	0	0	0	0	1 750	33 100	0	0	0	0	34 850
	Итого по модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения	68 973	192 735	141 635	241 498	207 435	217 990	243 480	216 771	287 714	388 311	375 078	2 581 620

Таблица 6.9 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города (группа 3)

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2021 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2022-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 3 «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»		0	4 237 288	2013	За горизонтом планирования
3.1	Строительство ПГУ-440 на Автозаводской ТЭЦ	0	4 237 288	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 6.10. 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	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 5 "Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии "		410	35 622	2021	2023
5.1	Реконструкция котельной по адресу: Нижегородская область, Богородский муниципальный район, сельское поселение Новинский сельсовет, поселок Новинки, улица Дорожная, дом 5/1	410	35 622	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	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 6 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой		15 967	1 874 842	2021	2029

№ 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
нагрузки"					
6.1	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	14 349	2027	2028
6.2	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская, 5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	63 031	2027	2028
6.3	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	156 931	2027	2028
6.4	Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	138 604	2027	2028
6.5	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	18 750	2027	2028
6.6	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	39 196	2027	2028
6.7	Реконструкция кот. НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	0	374 190	2023	2029
6.8	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	31 552	2027	2028
6.9	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	0	82 000	2024	2025
6.10	Установка котла КВ-ГМ 30-150 на котельной ул.Родионова,1946 (КСПК) ООО "Нижновтеплоэнерго"	0	253 643	2026	2028
6.11	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	31 552	2027	2028
6.12	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощ-	0	43 963	2027	2027

№ 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
	ности				
6.13	Модернизация котельной Северная с увеличением мощности за счет переключения существующей нагрузки 75,8 Гкал/ч с Ленинской трассы ТИ Автозаводская ТЭЦ на котельную «Северная»	15 967	143 702	2021	2022
6.14	Реконструкция котельной жилого комплекса по адресу: Нижегородская область, Богородский район, 75 южнее 443 км трассы Р-125 "Ряжск-Касимов-Муром-Нижний Новгород"	0	32 867	2021	2023
6.15	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А *	0	113 844	2022	2023
6.16	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7 *	0	336 667	2022	2023

* - Проект частично, выполняемый за счет заемных средств из Фонда содействия реформированию ЖКХ

В 2022-2023 гг. планируется реконструкция еще двух котельных на ул. Климовская, 86а (капитальные затраты 25 000 тыс. руб. без НДС) и пер. Бойновский, 8а (капитальные затраты 15 000 тыс. руб. без НДС).

Таблица 6.13 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 8)

№ 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 8 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности"		4 000	126 445	2016	2028
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	0	13 814	2027	2028
8.2	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	0	16 561	2027	2028
8.3	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	0	10 070	2027	2028
8.4	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	0	50 000	2016	2025
8.5	Модернизация котельной по адресу: город Нижний Новгород, ул. Климовская, 86а	4 000	36 000	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 6.14 – 6.17.

Таблица 6.14 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 9)

№ 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 9 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения"		10 395	278 425	2020	2028
9.1	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")	10 395	29 771	2020	2024
9.2	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла"	0	54 000	2025	2028
9.3	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Тихорецкая, 3в	0	32 714	2022	2023
9.4	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий ВЦСПС"	0	18 600	2027	2028
9.5	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, к.п. Зеленый город Санаторий Ройка	0	10 500	2027	2028
9.6	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Металлистов, 4б	0	26 500	2027	2028
9.7	Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Нижне-Волжская набережная, 2а	0	21 000	2027	2028
9.8	Техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельной ООО КСК, расположенной по адресу ул. Зайцева, 31в.	0	70 607	2022	2027
9.9	Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла"	0	14 733	2024	2025
9.10	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельной ул. Родионова, 194-б	0	0	2022	2023

Кроме указанных в таблице 6.14 мероприятий, в 2023 году предусматривается тех-

ническое перевооружение котельных ООО «СТН-Энергосети»:

- по адресу ул. К.Маркса, 42а с установкой сетевых насосов, автоматизацией сетевых насосов с применением частотного привода, с расходами на реализацию в объеме 14,41 млн.руб. с НДС;
- по адресу ул. К.Маркса, 60б с установкой сетевых насосов, с расходами на реализацию в объеме 7,773 млн.руб. с НДС.

Таблица 6.15 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа 12)

№ 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 12 "Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности"		448 122	1 313 252	2014	2027
12.1	Техническое перевооружение котлов ПТВМ-100 на котельной, расположенной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Ветеринарная, 5	0	145 664	2022	2023
12.2	Выполнение технологически взаимосвязанных работ "под ключ", включая разработку проектно-сметной документации, строительно-монтажные работы на реконструкцию объекта: "Производственное здание НТЦ" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Советский р-н, ул. Ветеринарная, д.5 *	0	515 298	2022	2023
12.3	Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	19 330	25 280	2019	2024
12.4	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	100 223	251 766	2014	2027
12.5	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	86 642	26 875	2016	2024
12.6	Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП	62 412	6 853	2017	2027
12.7	Строительство, техническое перевооружение, модернизация объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	87 104	142 490	2018	2027
12.8	Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных	7 395	7 307	2015	2027
12.9	Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	85 015	191 720	2019	2027

* - Проект частично, выполняемый за счет заемных средств из Фонда содействия реформированию ЖКХ

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

№ 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 7 "Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии"		4 699	52 313	2019	2023
7.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	3 381	2 319	2019	2022
7.2	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. 3-я Ямская, 7 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	1 318	16 518	2021	2023
7.3	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Горького, 113/30 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	15 919	2022	2022
7.4	Переключение потребителей с котельной по адресу ул. Белинского, 32 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	17 556	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	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 10 "Перевод потребителей теплотенергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии"		36 438	66 965	2020	2022
10.1	Переключение нагрузки от котельной АО "ОКБМ Африкантов" на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	36 438	66 965	2020	2022

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 6.18.

Таблица 6.18 – Проекты по ликвидации источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения (группа 11)

№ 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 11 "Ликвидация источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения"	0	36 778	2014	2027
11.1	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	29 142	2014	2022
11.2	Переключение нагрузки с котельной ул. Горького, 65-д на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	7 636	2026	2027

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 6.19.

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

№ п.п.	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2020 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2021-2030 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 13 "Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок"		0	886 322	2024	2028
13.1	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая,14 ООО "Нижновтеплоэнерго"	0	49 322	2025	2028
13.2	Строительство новой котельной с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	0	750 000	2024	2026
13.3	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	87 000	2027	2027

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 6.20 – 6.21. 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
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

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

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

№№ п.п.	Наименование источника	Температурный график работы источника	
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. 1946 *	125	55	125/70
ООО «Коммунальная сетевая компания»	Котельная ул. Зайцева, 31в	150	80	150/70 со срезкой на 115
	Котельная «Северная»	150	80	150/70
ООО «Генерация тепла»	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

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
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 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
	АО «Завод «Электромаш»	115	45	115/70
	ОАО «Силикатный завод №1»	95	25	95/70
	ЗАО «АвиаТехМас»	95	25	95/70
	ОАО «Волговятмашэлектроснаб-сбыт»	95	25	95/70
	ОАО «Завод «Красное Сормово»	70	20	70/50
	ОАО «ОКБМ Африкантов»	95	25	95/70
	ОАО «Оргсинтез»	95	25	95/70
	ОАО «ЗТО «КАМЕЯ»	95	25	95/70
	ЗАО «Капитал»	95	25	95/70
	Котельная ОАО «Нормаль»	95	25	95/70
	ОАО «ВВПКП «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	

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
	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
	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

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
	ООО «Цитрон»	95	25	95/70
	ФГУП Федеральный Научно-производственный центр «Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова»	130	50	130/70 (в 2024г. планируется ввести срезку при 115)
	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 вода со следующими **проектными** температурными графиками:

- для ТЭЦ и крупных котельных - 150/70°С (на данный момент введена **фактическая** верхняя «срезка» 110 °С для Автозаводской ТЭЦ и 115°С 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°С, 120/70°С, 125/70°С (на данный момент введена **фактическая** верхняя «срезка» на 115 °С) и 115/70°С;
- 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°С 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 (псевдооживленном) слое, используемая, в частности, на объектах ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга», позволяет говорить о положительной энергетической эффективности процесса, однако достигаемый эффект является незначительным (по данным производителя производство установкой 1600 кВт*ч электроэнергии требует потребления на собственные нужды в объеме 1400 кВт*ч).

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

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

Технологический процесс рассматриваемого варианта состоит из трех основных этапов:

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

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

Этап полного обезвоживания и осушения осадка осуществляется путем следую-

щих последовательных операций: обезвоживание на деканторных центрифугах, просушка обезвоженного шлама на специальных сушильных установках.

Этап использования газа для получения энергии состоит из следующих подэтапов:

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

В качестве дополнительного этапа, повышающего эффективность установки, может предусматриваться сжигание высушенного и обезвоженного шлама в печи с кипящим слоем. Вырабатываемое тепло может использоваться для нагревания турбинного масла для т.н. 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 6.22).

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 объ-

ем 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-7a-5	2Ду200	75	2022	2 887
							2023	2 887
					2Ду125	40	2022	1 733
							2023	1 733
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-7a-6	2Ду125	110	2022	3 949
ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	в границах улиц Барминская, Елецкая	ООО "ДМ-ИНВЕСТ СТРОЙ"	TK-201-13-к5в-4	2Ду125	255	2022	8 609
							2023	8 609
СТЭЦ	ДОУ	ул. С.Есенина, у домов №№ 31, 35	МКУ "ГлавУКС г. Н.Новгорода"	TK-114-1 к7-1 (проект.)	2Ду80	8	2022	1 216
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	5 434
					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-414a-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-511-4a	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	КП НО "ДОМ.НН"	ТК-243а	2Ду40	15	2023	1 464
пер. Плотнинчий, 11-а	объект культурного наследия "Дом Н.П.Котельникова"	ул. Ильинская, 64 (литеры А, А1)	КП НО "ДОМ.НН"	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, Конопская, Якорная	ООО "Специализированный застройщик "Аванпорт"	ТК-2	2Ду150	180	2023	16 761
							2Ду125	80
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, Конопская, Якорная	ООО "Специализированный застройщик "Аванпорт"	ТК-2	2Ду125	150	2023	11 860
ул. Базарная, 6	Строительство отдельно стоящего учебного корпуса МАОУ "Лицей № 82" со спортивным ядром	ул. Культуры, 1	МАОУ "Лицей № 82"	в районе Н.О. на тепло-трассе 2Ду200мм, проложенной от ТК-6 к жилому дому № 2 по ул. Льва Толстого	2Ду100	6	2023	693
ул. Пугачева, 1							ТК-1-9	Ду80/50
ул. Станиславского, 3	Магазин	ул. Светлоярская, 25	ООО "НИКС"	ТК-12	2Ду50	35	2023	1 635

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.
ул. Академика Баха, 4	Строительство пристроя к зданию МБОУ "Школа № 106"	бул. Заречный, 16	МБОУ "Школа № 106"	ТК-30-1	2Ду100; Ду100/80	55	2023	3 841
ул. Гаугеля, 25	Дом детского творчества	ул. Героев Космоса, у дома № 14	ООО "Аксил"	УТ-9-3	2Ду50	5	2023	839
Анкудиновское шоссе, 3б	Центр ядерной медицины	Анкудиновское шоссе, 1	ООО "РадиоМедСинтез"	УТ-2-2	2Ду100; Ду50/40	140	2023	9 062
НТЦ	Отдельно стоящее здание Кафе	ул. Верхне-Волжская набережная, 8	ООО "Фудсервис-Москва"	на теплотрассе 2Ду100мм, проложенной от ТК-237-11-к3 к ТК-237-11-к4, у дома по ул. Нестерова, 3	2Ду80	65	2023	3 468
ул. Ванеева, 209-б	Жилой дом № 10 (по генплану) с магазином, встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	ул. Ванеева (южнее Нижегородской областной детской клинической больницы)	ООО "Специализированный застройщик "ННДК Мещера"	ТК-12	2Ду100	15	2023	1 039
пер. Бойновский, 9-д	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой (№ 1 по генплану)	в границах улиц Сеченова, Большая Печерская (ул. Большая Печерская, земельный участок 89)	ООО Специализированный Застройщик "Стройинвест-52"	ТК-14	2Ду150	40	2023	2 579
ИТОГО								456 910

Таблица 7.2 – Объемы нового строительства тепловых сетей ООО «Теплосети» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование подключаемого объекта	Адрес	Заказчик	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Здание бытового обслуживания	между домом №33 по ул.Комсомольская и домом №15 по ул.Краснодонцев	ООО "Сфера"	в ТК 1с109 до границ земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления и ГВС от существующих трубопроводов о границ земельного участка Заявителя	ТК 1с109	ОД3	41	2022	40	Подземная бесканальная	1 026
					ТК 1с109	ОД3	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 неподвижной опоры напротив жилого дома	мероприятия по строительству подводящих сетей до границ земельного участка входит в обязанности заяв	УТ30-17	ОД3	16	2023	50	Подземная бесканальная	458
					УТ30-17	ОД3	13	2023	50	Подземная бесканальная	372

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.
			№12 про ул.Львовская Горячее водоснабжения:от тр.пр. горячего водоснабжения Д=65, проложенных (инв.425401), у неподвижной опоры напротив жилого дома №12 про ул.Львовская.	теля							
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) Ø 500 мм с инвентарным № 426451, у неподвижной опоры на углу здания, ул.Дьяконова 2/6.	Строительство тепловой сети отопления от 3-й Соцгородской магистрали до границы земельного участка	УТ14-19	ОДЗ	30	2022	32	Подземная бесканальная	751
«Многоквартирный жилой дом с помещениями общественного назначения», по адресу: г. Н. Новгород, Автозаводский район, ул. Маковского, микрорайон "Мончегорский", находящийся в 93 пог.м. от жилого дома по ул. Маковского	в 93 п.м. от жилого дома №23 по ул. Маковского	ООО "РИФ"	От 3-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Маковского (у дома №23)	Строительство тепловой сети отопления от 3-й Юго-Западной магистрали до земельного участка ул. Маковского (у дома №23)	3Ю36	МКД	132	2022	125	Подземная бесканальная	5 320
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 (Т3) до границ земельного участка Заявителя			198	2022	70	Подземная бесканальная	6 323
Отдельно стоя-	Ю.Шоссе 50Б	МБДОУ	В новой камере на участке	Строительство сетей отопле-			130	2022	70	Подземная	4 152

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.
ский корпус МБДОУ «Детский сад №12 «Катюша» на 4 групповые ячейки		"Детский сад №12 "Катюша"	квартирной трассы 1ю по отоплению и 2ю по ГВС у дома №22а по ул. Веденяпина	ния до границ земельного участка Заявителя						бесканальная	
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 квартирной 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 внутриквартирных 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 внутриквартирных сетей ТНС №1 в подвале жилого дома №23 ул.Краснодонцев	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от врезки в существующие трубопроводы до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома.			15	2022	70	Подземная бесканальная	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 внутриквартирных 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	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных			116	2022	32	Подземная бесканальная	2 903

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.
			ДЮСШ №8, согласно схемы	тепловых сетей отопление от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя							
Нежилое административно-торговое здание	Ленина,98б	Голдобина Людмила Вадимовна ФЛ	в ТК 1с-10 от 1 соцгородской теплотрассы	выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от ТК 1с-10 до границ земельного участка Заявителя			90	2022	32	Подземная бесканальная	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 отопления 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 первом этаже	ул. Коломенская	ООО «Автоинвест»	в районе несущей опоры на ответвлении на станцию смешения – эстакада	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов до границ с инженерно-техническими сетями жилого дома			50	2022	80	Подземная бесканальная	1 977
МБУ СШОР №8 по футболу	пр. Молодежный, д.29, стадион «Строитель»	Муниципальное Бюджетное Учреждение Спортивная школа Олимпийского резерва №8 по футболу	в районе неподвижной опоры НО надземной эстакадной прокладки теплотрассы по ул. Красноуральской напротив дома №12 по ул.Волкова	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			5	2022	100	Надземная	111

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.
Баннный комплекс	ул. Красноуральская, у дома 1А	ООО «Партнер»	в районе неподвижной опоры, расположенной на сетях возле здания по ул. Спутника, 24А	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			200	2022	50	Подземная бесканальная	5 466
Баннный комплекс	ул. Красноуральская, у дома 1А	ООО «Партнер»	в районе неподвижной опоры, расположенной на сетях возле здания по ул. Спутника, 24А	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных сетей ГВС от существующих трубопроводов до границы с земельным участком заявителя			200	2022	80	Подземная бесканальная	7 908
Баннный комплекс	ул. Красноуральская, у дома 1А	ООО «Партнер»	в районе неподвижной опоры, расположенной на сетях возле здания по ул. Спутника, 24А	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных 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 общественную застройку	в границах улиц Дружбы, Снежная, Премудрова, Героя Самочкина	ДГРИА	для многоквартирного дома - на границе сетей инженерно-технического обеспечения дома, для объектов коммунальной, социальной, транспортной инфраструктуры - на границе земельного участка подключаемого объекта	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			15	2023	350	подземная канальная	1 624
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

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.
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 Поющего, 20 (участок №1)	ООО ПКФ «ВолгоВят-ТехСнаб»	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			110	2022	50	подземная бесканальная	3 006
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			5	2022	32	подземная бесканальная	125

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.
				до границ земельного участка Заявителя							
Объект незавершенного строительства - пристрой к бытовому корпусу стадиона	ул. Глеба Успенского	Гасымов Габил Мусоголы	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			280	2022	40	подземная бесканальная	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, Западская, 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
				Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			10	2022	100	подземная канальная	515
Торгово-развлекательный центр с подземной автостоянкой	пр. Ленина, 39,39Б	ООО «ИДК»	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			30	2022	200	подземная канальная	1 991
Склад металлоконструкций	ул. Монастырка, дом 13 «В»	ООО «Гланета»	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения			180	2022	80	подземная бесканальная	7 117

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.
				до границ земельного участка Заявителя							
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-Прибоя, 16(участок 1)	Сударев Евгений Владимирович	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей отопления от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя			20	2023	65	подземная бесканальная	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 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	территория в границах бульвара Заречный, улиц Баумана, Правдинская, затона имени 25 лет Октября	ООО «СЗ «СНАБ-ЦЕНТР-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			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.
города Нижнего Новгорода»											
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 общеобразовательной школы на 1500 мест»	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
«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

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.
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 строительства» в границах улиц Героя Юрия Смирнова, Юлиуса Фучика, проспекта Ленина в Автозаводском районе г.Нижнего Новгорода	в границах улиц Героя Юрия Смирнова, Юлиуса Фучика, проспекта Ленина в Автозаводском районе г.Нижнего Новгорода	ООО «Каскад специализированный застройщик»	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома№1			37	2022	80	подземная бесканальная	1 463 10 319
							256	2022	125	подземная бесканальная	
«Многоквартирный дом со встроенными помеще-	в границах улиц Героя Юрия Смирнова, Юли-	ООО «Каскад специализирован-	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных			14,5	2022	80	подземная бесканальная	647

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.
ниями 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	уса Фучика, проспекта Ленина в Автозаводском районе г.Нижнего Новгорода	ный застройщик»		тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома№2							
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
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

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.
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 Автозаводском районе г. Н. Новгорода	ул. Героя Васильева, 31	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			109	2023	80	подземная канальная	5 568
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-			30	2024	80	подземная канальная	1 598

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.
		а"		техническими сетями многоквартирного дома							
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
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	ООО "Альфакапстрой"	на границе с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома	Выполнение проектных и строительно-монтажных работ по прокладке наружных			75	2024	100	подземная канальная	4 215

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.
	дома №48 по ул. Парышевская			тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ с инженерно-техническими сетями многоквартирного дома							
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 Заявителя			20	2023	50	подземная канальная	880
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.	МГДиРА ГБУНО Институт	на границе земельного участка заявителя	Выполнение проектных и строительно-монтажных ра-			40	2024	65	подземная канальная	2 055

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.
	Новикова-Прибоя, Станкозаводская, Снежная, Херсонская	развития агломерации Нижегородской области		бот по прокладке наружных тепловых сетей от существующих трубопроводов системы теплоснабжения до границ земельного участка Заявителя							
Строительство ДОУ 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.Новгород а"	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
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.

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.
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
	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	

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 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) от ТК-245 до ЦТП-141/от ТК-1-2 до ТК-1	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/от УТ-110-2 (к1) до ТК-110-2-к2	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/от ТК-604 до ТК-605/от "переход диаметра после ТК-608" до ТК-610	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/от ТК-1а до ТК-2 (реконструкция теплотрассы ГВС)	Ду250/200	11	2022	1 862
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	от НПС-2 до ТК-501				2Ду700	96	2022	5 572
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	5 572
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	от ТК-501-2 до ТК-501-9				2Ду500	460	2022	26 999
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	26 999
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	от ТК-501-10 до ТК-501-11				2Ду500	133	2022	7 873
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	7 873
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	УТ-100 у д. 6 по ул. Ветеринарная до УТ - узел А у д.6				2Ду800	19	2022	10 038
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	10 038
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)	от УТ-узел А у д.6 по ул. Ветеринарная до т. изм. Д. в будке КИП (инв. №00030027а) и от УТ-300Б у д.1 по Тверскому проезду до т. изм. Д. у д.39 по ул. Чачиной				2Ду800	353	2022	40 799

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.
котельная ул. Ветеринарная 5 (НТЦ)							2023	40 799
СТЭЦ	реконструкция от ПАВ-1 до ПАВ-2 2Ду800 на 2Ду1000мм				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. Краснозвездная, 10	ООО "Трн дома"	ТК-112-к26/от ТК-112-к23 до ТК-112-к25	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/от ТК-201-7 до ТК-201-8	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/от точки врезки в ж /доме № 23 по ул. Красных Зорь до наружной стены жилого дома № 23 по ул. Красных Зорь	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/от разветвления теплотрассы в доме № 12 по ул. Пятигорская до ТК-15/от ТК-15 до ТК-156	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
пер. Бойновский, 9-д	Многоквартирный дом со встроенными помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой (№ 1 по генплану)	в границах улиц Сеченова, Большая Печерская (ул. Большая Печерская, земельный участок 89)	ООО Специализированный Застройщик "Стройинвест-52"	от котельной пер. Бойновский, 9-д до УТ-13	2Ду150	100	2023	4 983
								от УТ-13 до ТК-14
ИТОГО								904 541

Таблица 7.5 – Объемы реконструкции тепловых сетей тепловых сетей ООО «Нижновтеплоэнерго» с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Наименование мероприятия	Диаметр трубопровода, мм	Длина участка, м	Год строительства/ реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб.
Перекладка участка 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): 1)Строительство магистральной теплотрассы отопления от НТЦ (ТК-201-2а), адрес (местоположение): от ТК-201-2а у д. №12 по ул. Пушкина до ТК-206-11 у д. №6 по ул. Костина; 2)Реконструкция магистральной теплотрассы отопления от точки в 30 м на Ю-В от Ю-В угла д.1 по ул. Тимирязева до точки в 13 м на 3 от Ю-3 угла д.12 по ул. Пушкина	2022	166 149
Новое строительство		2023	78 423
Новое строительство		2024	118 531
Новое строительство	Строительство инженерных сетей к котельной в п. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	2022	18 971
Реконструкция	"Реконструкция квартальной теплотрассы отопления от котельной по ул. Соревнования, 4а на участках: - от БМК для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23 до ТК-1 (нов.) у д. 22 по ул. Чернышевского (больница №38);	2023	10 590
Реконструкция	- от ТК-1 (нов.) у д. 22 по ул. Чернышевского (больница №38) до т. вр. в техподполье д. 22 по ул. Чернышевского (больница №38); - от УТ-7 у д. 23 по ул. Ярославской до д. 23"	2024	1 177
ИТОГО			393 841

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 3ю-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 7.8-7.11, 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, модернизации или строительства существующих тепловых сетей и теплосетевых объектов АО "Теплоэнерго" в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников, а также для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Наименование мероприятия	Год стро-ит/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: Реконструкция магистральной теплотрассы отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь на участке от ТК-108 напротив д. 38 по ул. Народная до ПАВ-2 у д. 1а по ул. Бурнаковская; магистральной теплотрассы отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь на участке от ТК-203а у д. 38 по ул. Народная до ПАВ-2 у д. 1а по ул. Бурнаковская	2022	2 062
	2023	6 296
	2024	98 633
Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ): 1)Техническое перевооружение котельной пл. М.Горького, 4-а с переводом ее в режим работы автоматизированного ЦТП; 2)Реконструкция квартальной теплотрассы отопления и ГВС от котельной пл. Горького, 4а на участке: от котельной пл. Горького, 4а до ТК-206-15а к8 (нов.) у д. 118-А на ул. Ильинская (инв. №000002071)	2023	42 714
	2024	4 746
Оптимизация схемы теплоснабжения потребителей от котельной по ул. Памирская, 11	2022	15 207
	2023	263 803
Строительство новых тепловых сетей, реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа объектов системы централизованного теплоснабжения	2022	556 392
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь, кад. №52:18:0000000:12580 в части замены существующей запорной арматуры (клиновые задвижки) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №1 по ул. Коминтерна, 43	2024	49 869
"Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Магистральная теплотрасса отопления от от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь кад. 52:18:0000000:10146: - Замена существующей запорной арматуры Ду700 2 шт. на новую запорную арматуру (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-3 ЭЖК у д. 20 по ул. К. Маркса - Монтаж запорной арматуры (шаровые краны с механическим редуктором) Ду700 2 шт. в ТК-213 у д. 5 по б-ру Мещерскому"	2024	40 302
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Магистральная теплотрасса отопления кад. №52:18:0000000:1619, №52:18:0000000:12800 в части замены существующей запорной арматуры (затворы) на новую запорную арматуру (краны шаровые с электроприводом) в ПАВ №1 (2 очередь) по ул. Студеная, 68А	2024	43 663
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. (2022 год)*	2022	375 918
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. (2023 год)*	2023	1 299 639
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. (2024 год)*	2024	900 971
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Реконструкция тепловых сетей, планируемых к регистрации как ОПО (2025 год)	2025	1 312 163
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Реконструкция тепловых сетей, планируемых к регистрации как ОПО (2026 год)	2026	1 308 111
Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г. Нижний Новгород. Реконструкция тепловых сетей, планируемых к регистрации как ОПО (2027 год)	2027	1 184 544
Переключение нагрузки с котельной Бурнаковский проезд, 15 (АО "ОКБМ им. И.И. Африкантова") на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2022	80 357
	2022	34 847
	2023	93 019
	2024	11 488
Реконструкция тепловых сетей, не относящихся к участку сети от существующих тепловых сетей до точек подключения объектов заявителей	2024	11 488
	2026	49 589

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

Наименование мероприятия	Год стро- ит/реконструкции	Затраты с НДС, тыс.руб
	2027	25 872
Оптимизация схемы теплоснабжения от котельной ул. Минина, 1-а	2022	33 787
Переключение нагрузки с котельной ул. Горького, 65-д на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2027	9 164
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
Заключение договоров на проведение технологического и ценового аудита мероприятий по Реконструкция сетей с целью снижения уровня износа, г.Нижний Новгород» предусматривающего мероприятия по строительству,реконструкции, модернизации объектов инфраструктуры (176 участков)	2022-2023	10 000
ИТОГО		10 508 566
* - Мероприятия выполняемые за счет заемных средств в объеме, указанном в таблице 3.9		

Таблица 7.9 – Участки магистральных и квартальных тепловых сетей, планируемых к реконструкции с целью снижения уровня износа в 2023-2024 гг. за счет заемных средств (Фонд содействия реформированию ЖКХ)

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во повреждений на участке	Протяженность в одно-трубном исчислении, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ		
											Трубопроводы по диаметрам, мм											24					
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600		Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25			
1	56656 55577 55578	52:18:0000000:8815 52:18:0000000:13249	Квартальная теплотрасса отопления; Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 1 очередь (УТ-110-2_к3)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-110-2-к2 у д. 14 по пер. Светлогорский до УТ-110-2-к3-1 у д. 86 по пер. Светлогорский, до УТ-110-2-к4 у д. 16 по пер. Светлогорский	надземная	п.м.	9	364	5 549					196	168							сталь	2023			
2	30231	52:18:0000000:13202	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 3 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-341-1 у д. 90 по ул. Ванеева до ТК-341-2 у д. 6 по ул. Норвежская	подземная	п.м.	6	414	30 514										414			сталь	2023			
3	30236	52:18:0000000:6680	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-349 у д.4 по ул. Генерала Ивлиева до УТ-350 у д.8 по ул. Генерала Ивлиева	надземная	п.м.	4	336	12 299									336				сталь	2023			
4	2126 50884	52:18:0000000:13263	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 6 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-608 у д. 2 по ул. Ветеринарная до ввода в д. 2 по ул. Ветеринарная; от вывода из д. 2 по ул. Ветеринарная до ТК-608-к1 у д. 14 по ул. Кулибина	подземная	п.м.	4	144	3 953	84			60									сталь	2023			
5	30240	52:18:0000000:1600	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ш.п. после ТК-608 у д. 2 по ул. Ветеринарная до УТ-610 у д. 20 по пр.Гагарина	надземная	п.м.	4	214	5 000						214							сталь	2023			
6	30329	52:18:0000000:1590	Магистральная теплотрасса отопления (перемычка)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-605а у д. 22 по ул. Пушкина до ТК-605а-3 у д. 22 по ул. Пушкина	подземная	п.м.	2	306	11 194									24				сталь	2023			
	30329	52:18:0000000:1590	Магистральная теплотрасса отопления (перемычка)	НТЦ		надземная	п.м.																282				сталь
7	30329	52:18:0000000:1590	Магистральная теплотрасса отопления (перемычка)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-605а-6 у д.18 по ул. Пушкина до д.12 по ул. Пушкина	надземная	п.м.	2	262	12 480									140				сталь	2023			
	30329	52:18:0000000:1590	Магистральная теплотрасса отопления (перемычка);	НТЦ		подземная	п.м.				30												92				сталь
8	30051	52:18:0000000:1631	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-201-5б у д. 10 по ул. Кулибина до д.12 по пр. Гагарина	надземная	п.м.	5	596	10 504	4	240	212								140			сталь	2023		
	57166	52:18:0000000:835	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.																				сталь
9	30051	52:18:0000000:1631	Магистральная теплотрасса отопления;	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-201-5в до ш.о. после УТ-201-6а-1 у д.8 по пр. Гагарина, до д.№ 8,10 по пр. Гагарина	надземная	п.м.	12	214	7 347			8						114	46				сталь	2023		
	55799	52:18:0000000:13186	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 2 очередь (УТ-201-6)			НТЦ	подземная				п.м.		16	30													
10	55799	52:18:0000000:13186	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 2 очередь (УТ-201-6)	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-201-6 у д.8 по пр. Гагарина до ТК-201-6-к2 у д.6 по пр. Гагарина	надземная	п.м.	1	306	4 327					306									сталь	2023		
11	55799	52:18:0000000:13186	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 2 очередь (УТ-201-6)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-201-6-к2 у д.6 по пр. Гагарина до УТ-201-6-к4 у д.4 по ул. Кулибина, до д.№6 по ул. Кулибина	подземная	п.м.	5	268	7 322		64		50	82									сталь	2023		
	55799	52:18:0000000:13186	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ, 2 очередь (УТ-201-6)	НТЦ		надземная	п.м.										72										сталь
12	55797	52:18:0000000:964	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ш.п. у д. 17а к9 по пр. Гагарина до вывода из д. 13а по пр. Гагарина;	надземная	п.м.	5	344	6 045				184										сталь	2023		
	2125	52:18:0000000:964	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	от ТК-201-10-к5 у д.13 по пр. Гагарина до д.13 по пр.Гагарина, до д. 8 по ул. Студенческая	подземная	п.м.							124			14									сталь	2023
	50891	52:18:0000000:964	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		техподполье	п.м.										22										сталь
13	30051	52:18:0000000:1631	Магистральная теплотрасса отопления;	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-201-12 у д.4 по Окскому съезду до ТК-201-13 у д.4 по Окскому съезду, до УТ-201-13-к1 у д. 78а по ул. М.Ямская	надземная	п.м.	2	286	6 076									286					сталь	2023		
	50924	52:18:0000000:6669	Квартальная теплотрасса отопления			НТЦ																					
14	50924	52:18:0000000:6669	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-201-13 к5 у д.24 по ул. Красносельская до ЦТП-166 по ул. Красносельская, 2б	надземная	п.м.	5	388	7 622						258	130							сталь	2023		
15	30251	52:18:0000000:825	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-222 у д.	подземная	п.м.	1	66	4 954										66				сталь	2023		

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

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во повреждений на участке	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС												Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ	
											Трубопроводы по диаметрам, мм														
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
					21 по ул. Ошарская до ТК-222а у д. 40 по ул. Ошарская																				
16	55515 55514 57427	52:18:0000000:1604	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-108 у д. 11 по ул. Артельная до УТ-108-2 у д. 34б по ул. Пушкина	надземная	п.м.	8	492	9 949					60	408								сталь	2023
	57427	52:18:0000000:1604	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.								24									сталь	2023
17	55516	52:18:0000000:1604	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-108-2 у д. 34б по ул. Пушкина до ТК-108-4 у д. 21 по ул. Пушкина	надземная	п.м.	1	308	5 585					26	8								сталь	2023
	55516	52:18:0000000:1604	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.										40								
18	55516	52:18:0000000:1604	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от точки в 42 м от ТК-108-4 у д. 21 по ул. Пушкина до ЦТП-162 по ул. Пушкина, 29б	подземная	п.м.	7	294	10 347					294									сталь	2023
19	00030021а	52:18:0000000:1537	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-125 у д.4 по ул. Норвежская до ТК-126 у д.4 по ул. Норвежская	подземная	п.м.	3	274	20 144											274			сталь	2023
20	54272	52:18:0000000:12363	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 3 очередь (ТК-341-3)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 6 по ул. Норвежская до ввода в д.6а по ул. Норвежская	техподполье	п.м.	10	286	2 916				40	246									сталь	2023
	55742	52:18:0070142:89	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-341-5 у д. 6 по ул. Норвежская до т.вр. в д. №1а (ИТП-1-21) по ул. Эльтонская	подземная	п.м.	1	100	2 129					50									сталь	2023
21	55742	52:18:0070142:89	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		техподполье	п.м.										50								
22	0002115\5	52:18:0000000:13208	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ (ТК-339-4)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-4-к6 у д.№6/1 по ул. Шишкова, до ТК-339-4-к8 у д.№4/1 по ул. Шишкова, до д.№6/1 по ул. Шишкова	подземная	п.м.	4	250	10 955		24					226							сталь	2023
23	30236	52:18:0000000:6680	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-344 у д. 8 по ул. Елховская до ТК-346 у д.2/1 по ул. Н.Сусловой	подземная	п.м.	9	554	27 088											21			сталь	2023
	30236	52:18:0000000:6680	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.																	340	
24	30236	52:18:0000000:6680	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-347 у д. 28 по ул. Н.Сусловой до ЦТП-147 по ул. Сусловой, 18а	подземная	п.м.	9	528	17 886					528									сталь	2023
25	56644 50888	52:18:0000000:6210	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-103 у д.10 по пр. Конный до д.№46 по ул. Артельная	надземная	п.м.	6	276	3 287	80				196									сталь	2023
26	56644	52:18:0000000:6210	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-103-к2 у д.4б по ул. Артельная до ш.о у д.4б по ул. Артельная, от ш.п. у д.4б по ул. Артельная до УТ-103-к3 у д.15 по ул. Артельная	надземная	п.м.	6	350	4 309					350									сталь	2023
27	56903	52:18:0000000:1386	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-412 у д.25/15 по ул. Тверская до УТ-412-к2 у д.15 по ул. Генкиной	подземная	п.м.	14	450	16 739						42								сталь	2023
	56903	52:18:0000000:1386	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.											28							
28	30033	52:18:0000000:9039	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-416-1 у д. 35 по ул. Невзоровых до ТК-416-2 у д. 28 по ул. Генкиной	подземная	п.м.	3	298	10 998						298								сталь	2023
29	2083	52:18:0000000:9039	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-416-2 у д. 28 по ул. Генкиной до ТК-416-4 у д. 31а по ул. Генкиной	подземная	п.м.	9	200	7 260					200									сталь	2023
30	30306	52:18:0000000:13201	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 4 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-422-6 у д.31 по ул. Республиканская до ЦТП 123 по ул. Республиканская, 25а	подземная	п.м.	7	178	6 492					178									сталь	2023
31	0055721\5	52:18:0000000:12847	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-422-10 у д. 7 по ул. Б. Панина до ЦТП-173 по ул. Б. Панина, 7б	надземная	п.м.	6	208	2 862			22		168									сталь	2023
	0055721\5	52:18:0000000:12847	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)	НТЦ		подземная	п.м.										18								
32	55733	52:18:0000000:12847	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-422-10 к1в у д.9/1 по ул. Б.Панина до ЦТП-110 по пер. Гаражный, 3а	подземная	п.м.	5	350	12 048				10	340									сталь	2023
33	59017	52:18:0000000:13172	Магистральная теплотрасса отопления от котельной НТЦ, 4 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-429а у д.97 по ул. Белинского до УТ-430 у д.111 по ул. Невзоровых	подземная	п.м.	2	120	8 001										80				сталь	2023
	59017	52:18:0000000:13172	Магистральная теплотрасса отопления от котельной НТЦ, 4 очередь	НТЦ		надземная	п.м.																40		
34	59019	52:18:0000000:8813	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-434 у д.	подземная	п.м.	2	224	14 328										22	4			сталь	2023

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

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во повреждений на участке	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ					
											Трубопроводы по диаметрам, мм																	
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25				
					252 по ул. М. Горького до точки в 100 м от ТК-435 у д. 252 по ул. Горького в сторону ТК-436 у д. 250 по ул. Горького																							
35	30342	52:18:0000000:13181	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-227); квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-227-2)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-227-1 у д. 7 по пл. Свободы до ТК-227-2-к1а у д. 186 по пл. М.Горького	подземная	п.м.	10	542	15 898			462			80								сталь	2023			
36	0050136/5	52:18:0060094:145	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-233-6)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-233-6 у д.25/12а по ул. Б.Печерская до д.№12 по ул. Семашко, до д. 46 к4 по ул. Ульянова	подземная	п.м.	5	330	5 120		18			20									сталь	2023			
	0050136/5	52:18:0060094:145	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-233-6)	НТЦ		техподполье	п.м.							30													сталь	2023
	0050136/5	52:18:0060094:145	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-233-6)	НТЦ		надземная	п.м.							262														сталь
37	2200	52:18:0000000:12524	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-233-11)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-233-11 у д. 22/4 по ул. Минина до ТК-233-11 к2 у д. 20а по ул. Минина, до д.2 по ул. Семашко	подземная	п.м.	5	260	7 259				200	60									сталь	2023			
38	30028	52:18:0000000:9022	Магистральная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от точки в 48м от ТК-237-4 у д.33 по ул. Нестерова в сторону ТК-237-5 у д. 31 по ул. Нестерова, до ТК-237-6 у д. 26/11 по ул. Ульянова	подземная	п.м.	4	126	6 561							72		54					сталь	2023			
39	54453	52:18:0000000:6493	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-237-8 у д.9 по ул. Нестерова до УТ-237-8б у д.5а по ул. Б.Печерская	подземная	п.м.	4	216	5 569					80									сталь	2023			
	54453	52:18:0000000:6493	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.								96												сталь	2023
	54453	52:18:0000000:6493	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ		техподполье	п.м.								40													сталь
40	0002100\5	52:18:0000000:13251	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 2 очередь (ПАВ-7); (ЦТП-175)	НТЦ	Теплотрасса отопления от т.вр. в д.№3 по пл. Свободы до ТК-ПАВ-7 к1 у д. 16 по пл.Свободы	техподполье	п.м.	4	198	6 265					44										сталь	2023		
	0002100\5	52:18:0000000:13251	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 2 очередь (ПАВ-7); (ЦТП-175)	НТЦ		подземная	п.м.							154													сталь	2023
41	58560	52:18:0000000:13252	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 5 очередь (УТ-501-2), (УТ-501-2_к3-2)	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-501-2 у д. 24б по ул. Алексеевская до ТК-501-2 к2 у д. № 24в по ул. Алексеевская, до д. № 24г по ул. Алексеевская	подземная	п.м.	7	454	11 933	128				234									сталь	2023			
	58560	52:18:0000000:13252	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 5 очередь (УТ-501-2), (УТ-501-2_к3-2)	НТЦ		техподполье	п.м.							38													сталь	2023
	58560	52:18:0000000:13252	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 5 очередь (УТ-501-2), (УТ-501-2_к3-2)	НТЦ		надземная	п.м.							54														сталь
42	2002	52:18:0000000:1436	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-506-11-к2 у д.14а по ул. Грузинская до ТК-506-11-к3 у д. 23 по ул. Б.Покровская, до д. 16б по ул. Грузинская	подземная	п.м.	6	244	7 393		46												сталь	2023			
	2002	52:18:0000000:1436	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.										128										сталь	2023
43	30097	52:18:0000000:10159	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ПАВ-2 у д.2 по ул. Пролетарская до ТК-110 у д.2 по ул. Пролетарская	подземная	п.м.	0	146	10 541												146		сталь	2024			
44	30097	52:18:0000000:10159	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-110 у д.2 по ул. Пролетарская до ТК-112 у д.3 по ул. Пролетарская	подземная	п.м.	3	500	36 584												500		сталь	2024			
45	30097	52:18:0000000:10159	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-112 у д.3 по ул. Пролетарская до ТК-113 у д.9 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	1	284	20 400												284		сталь	2024			
46	30097	52:18:0000000:10159	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-113 у д.9 по бул. Мещерский до ТК-114 у д.7 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	0	364	26 985												364		сталь	2024			
47	30242	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-209 у д.6 по ул. Пролетарская до ТК-2 ЭЖК у д.6 по ул. Пролетарская	подземная	п.м.	0	70	5 793												70		сталь	2022			
48	30104	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-209 у д.9 по бул. Мещерский до ТК-210 у д.7 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	0	350	35 085													350		сталь	2022		
49	30104	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-210 у д.9	подземная	п.м.	2	510	49 965													510		сталь	2022		

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

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (тех-подполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во повреждений на участке	Протяженность в одно-трубном исчислении, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ		
											Трубопроводы по диаметрам, мм														
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
			от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь		по бул. Мещерский до ТК-211 у д.106 по бул. Мещерский																				
50	30104	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-211 у д.106 по бул. Мещерский до ТК-212 у д. 5 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	1	368	36 594												368	сталь	2022	
51	30104	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-213 у д.5 по бул. Мещерский до ТК-214 у д. 5 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	1	320	30 980												320	сталь	2022	
52	30106	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-214 у д.5 по бул. Мещерский до ТК-215 у д. 3 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	1	456	49 924												456	сталь	2022	
53	30106	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-215 у д.3 по бул. Мещерский до ТК-216 у д. 3 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	1	304	40 481												304	сталь	2022	
54	30285	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-220 у д.2 по ул. Бетанкура до ЦТП-312 по ул. Мануфактурная, 16	подземная	п.м.	1	466	19 582							206						сталь	2022	
	30285	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ		надземная	п.м.															260			
55	30354	52:18:0000000:12134	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-601 у д.6 по ул. Бетанкура до ТК-218-2 у д. 4а по ул. С.Есенина	подземная	п.м.	1	316	20 842												316	сталь	2022	
56	30354	52:18:0000000:12134	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-218-2 у д. 4а по ул. С.Есенина до ТК-218-5 (к1-3) у д.4 по ул. С. Есенина	подземная	п.м.	2	300	21 755												300	сталь	2022	
57	30271	52:18:0000000:10171	Магистральная теплотрасса от Сормовской ТЭЦ 6 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-603 у д.14 по бул. Мещерский до ТК-604 у д. 14 по бул. Мещерский	подземная	п.м.	2	240	18 233												240	сталь	2024	
58	30279	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от точки в 39 м от ТК-208-2 у д.15 по ул. К.Маркса в сторону ЦТП-304 по ул. К. Маркса, 15а до ЦТП-304 по ул. К. Маркса, 15а	подземная	п.м.	1	152	8 324								152						сталь	2022
59	30218	52:18:0000000:10146	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-3-ЭЖК у д.20 по ул. К.Маркса до ТК-4-ЭЖК у д.22 по ул. К.Маркса	подземная	п.м.	3	956	92 083												956	сталь	2024	
60	56666	52:18:0000000:12606	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (ТК-5 ЭЖК).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от вывода из д.32 по ул. К.Маркса до точки в 134 м от ввода в д.10 по ул. Волжская набережная в сторону д.106 по ул. Волжская набережная	подземная	п.м.	1	362	6 630					94									сталь	2024
	56666	52:18:0000000:12606	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (ТК-5 ЭЖК).	СТЭЦ		техподполье	п.м.												268						
61	54641	52:18:0030404:2593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (ТК-6 ЭЖК).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-6-ЭЖК у д.40 по ул. К.Маркса до д. 40 по ул. К.Маркса	подземная	п.м.	1	220	10 076												220	сталь	2024	
62	30225	52:18:0000000:10154	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-322а у д. 25а по Московскому шоссе до точки в 30 м от ТК-322а в сторону ТК-322 у д. 25а по Московскому шоссе	подземная	п.м.	1	60	4 039												60	сталь	2024	
63	30324	52:18:0000000:12554	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь.	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-402 у д. 41а по ул. Коминтерна до УТ-402-2 у д. 41а по ул. Коминтерна	подземная	п.м.	2	378	12 778														сталь	2024
	30324 59141	52:18:0000000:12554	Магистральная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь.	СТЭЦ		надземная	п.м.																		
64	56777 56300	52:18:0000000:12616	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-509).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-509 у д. 11 по ул. Гвардейцев до ТК-509-к2 у д. 14 по ул. Коминтерна	надземная	п.м.	2	408	9 830												408	сталь	2022	
65	56300 56977	52:18:0000000:12616	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-509).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-509-к2 у д. 14 по ул. Коминтерна до УТ-509-к5 у д. 14 по ул. Коминтерна, до д.№18а по ул. Коминтерна	подземная	п.м.	1	386	8 369	60													сталь	2022
	56300	52:18:0000000:12616	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-509).	СТЭЦ		надземная	п.м.																		
66	56296	52:18:0000000:12617	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-506).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-506 у д. 7/5 по ул. Страж Революции до УТ-506-к3 у д. 3 по ул. Страж Революции	подземная	п.м.	2	280	5 310					76									сталь	2024
	57858	52:18:0000000:12617	Квартальная теплотрасса отопления и	СТЭЦ		надземная	п.м.												204						

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

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во повреждений на участке	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ					
											Трубопроводы по диаметрам, мм																	
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25				
			ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-506).																									
67	56317 56319	52:18:0000000:12640	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-512)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от д. 97 по ул. Березовская до д. 91 по ул. Березовская	подземная	п.м.	2	436	6 854				30		48								сталь	2024			
	56318	52:18:0000000:12640	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 5 очередь (ТК-512)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						140	202	16												сталь	2024
68	56009	52:18:0000000:12615	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ТК-428).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от вывода из д. №7 по ул. Люкина до УТ-430-к6 у д. №7 по ул. Люкина	надземная	п.м.	1	310	3 989					310										сталь	2024		
69	30231	52:18:0000000:13202	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 3 очередь;	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-341-3 у д.6 по ул. Норвежская до ТК-341-4 у д.6/3 по ул. Норвежская, до ТК-341-3 к1 у д. 19 по ул. Плетневская, от ТК-341-3-к2 у д. 15 по ул. Плетневская до точки в 11 м от ТК-341-3-к2 у д. 15 по ул. Плетневская в сторону ТК-341-3-к3 у д. 2 по ул. Плетневская, от точки в 26 м от ТК-341-3-к2 у д. 15 по ул. Плетневская в сторону ТК-341-3-к3 у д. 2 по ул. Плетневская до ТК-341-3-к3 у д. 2 по ул. Плетневская	подземная	п.м.	11	284	11 250				214							70				сталь	2024		
	50916	52:18:0000000:1235	Квартальная теплотрасса отопления																									
70	30298	52:18:0000000:13237	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-339-6 у д.11 по ул. Богородского до УТ-339-7 у д.15/1 по ул. Богородского	надземная	п.м.	2	602	20 836								88	514						сталь	2024		
71	30298	52:18:0000000:13237	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-339-7 у д.15/1 по ул. Богородского до ЦТП-138 по ул. Богородского, д.15а	надземная	п.м.	1	254	4 116					254										сталь	2024		
72	30298	52:18:0000000:13237	Магистральная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 3 очередь	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-339-6 у д.11 по ул. Богородского до ЦТП-137 по ул. Богородского, 9а	подземная	п.м.	1	312	10 051					312										сталь	2024		
73	57961	52:18:0000000:13208	Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ (ТК-339-4)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-4-к4-2 до д.№5/3, №5/4 по ул.Богородского	подземная	п.м.	5	252	7 994	108				144										сталь	2024		
74	2158	52:18:0000000:1211	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-202-1 у д.1 по ул. Тимирязева до УТ-202-1-к1 у д.29а по ул. Тимирязева	техподполье	п.м.	6	216	4 017					68										сталь	2024		
	2158	52:18:0000000:1211	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		подземная	п.м.						68	14													сталь	2024
	2158	52:18:0000000:1211	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		надземная	п.м.						66															
75	30233 2082	52:18:0000000:9039 52:18:0070031:27	Магистральная теплотрасса отопления; Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от УТ-420-4 у д. 39а по ул. Невзоровых до ТК-420-6 у д. 70 по ул. Ошарская до д.№ 72/32 по ул. Ошарская	подземная	п.м.	5	250	7 089		40													сталь	2024		
	30233	52:18:0000000:9039	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.							120														сталь
76	0055721\5	52:18:0000000:12847	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-422-10-к16 у д.9 по ул. Б. Панина до ЦТП-122 по ул. Б.Панина, 9, до ТК-422-10 к1в у д.9/1 по ул. Б.Панина	подземная	п.м.	5	214	3 497					52										сталь	2024		
	0055721\5 55965	52:18:0000000:12847	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 4 очередь (ТК-422-10)	НТЦ		техподполье	п.м.						50	112													сталь	2024
77	30028	52:18:0000000:9022	Магистральная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-237-3 у д.16 по ул. Ковалихинская до д.№34 по ул. Нестерова к-с1,2 (больница №5), до точки в 46 м от УТ-237-3-к1-1а у д.34 к-с3 по ул. Нестерова в сторону УТ-237-3-к2 у д.34 (хоз. к-с) по ул. Нестерова	подземная	п.м.	10	188	2 689					30										сталь	2024		
	30028	52:18:0000000:9022	Магистральная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления; квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		надземная	п.м.				18	48			92												сталь	2024
78	57147 2092	52:18:0000000:12848	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-237-8в)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-237-8в у д. 41 по ул. Пискунова до д.№47/1 по ул. Пискунова, до ш.о. у д.41 по ул. Пискунова	надземная	п.м.	4	206	3 020					106										сталь	2024		
	2092	52:18:0000000:12848	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-237-8в)	НТЦ		техподполье	п.м.						46														сталь	2024
	2092	52:18:0000000:12848	Квартальная теплотрасса отопления от кот. НТЦ, 2 очередь (ТК-237-8в)	НТЦ		подземная	п.м.						42															сталь
79	56764	52:18:0000000:13132	Квартальная теплотрасса отопления от	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-237-11 у	подземная	п.м.	3	140	5 358				14	0									сталь	2024			

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

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во повреждений на участке	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ		
											Трубопроводы по диаметрам, мм																
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25			
			НТЦ, 2 очередь (ТК-237-11)		д.10 по ул. Нестерова до ТК-237-11-к1 у д. 8 по ул. Нестерова																						
80	30246 30029	52:18:0000000:13184	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь; квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-245-1)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-240 у д. 1 по пл. Октябрьская до ТК-242 у д.5 по ул. Варварская, до точки в 32 м от ТК-240 у д. 1 по пл. Октябрьская в сторону ТК-240-1 у д. 1 по пл. Октябрьская; от ТК-240-1 у д. 1 по пл. Октябрьская до ТК-240-2 у д. 1 по пл. Октябрьская	подземная	п.м.	5	386	22 220					96			6				284			сталь	2024	
81	30246	52:18:0000000:13184	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь; квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-245-1)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-243 у д. 8/22 по ул. Варварская до ТК-243а у д. 3а по ул. Варварская	подземная	п.м.	2	290	18 792												290			сталь	2024	
82	30246 30253	52:18:0000000:13184 52:18:0000000:1026	Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь; квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-245-1); Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-244 у д. 4 по ул. Варварская до ТК-246 у корп. 6 Кремль	подземная	п.м.	2	524	33 744												524			сталь	2024	
83	30310	52:18:0000000:940	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-506-1 у д. 24 по ул. Звездинка до УТ-506-4 у д. 26 а по ул. Звездинка	подземная	п.м.	10	446	21 477							54	16							сталь	2024	
	30310	52:18:0000000:940	Магистральная теплотрасса отопления	НТЦ		техподполье	п.м.														70	46					
84	2002 2102	52:18:0000000:1436	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. №23 по ул. Б.Покровская до д.№22 по ул. Б. Покровская; от вывода из д.№22 по ул. Б. Покровская до ТК-506-11-к5 у д. 22 по ул. Грузинская	техподполье	п.м.	8	208	5 805					62										сталь	2024	
	2102										52:18:0000000:1436	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	подземная	п.м.		56			90							
85	2710	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	Теплотрасса отопления по тех. подполью д. 2 по ул. Мещерский бульвар	техподполье	п.м.	5	214	1 549	142	54			18											сталь	2023
86	2711	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 6 по ул. С. Есенина до д. 2 по ул. С. Акимова	техподполье	п.м.	1	216	4 806				102	6											сталь	2023
	2711	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ							подземная	п.м.							108								
87	2670 57189 59091 50083	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-218-7 (к1) у д. 7 по ул. С. Есенина до ТК-119-2 к4 у д. 12 по ул. С. Есенина; от ТК-119-2 к3 у д. 9 по ул. С. Есенина (д/с №47) до д. 9 по ул. С. Есенина (д/с №47) (включая техподполье); от ввода в д. 14 по ул. С. Есенина до ввода в д. 16 по ул. Сергея Есенина	подземная	п.м.	4	634	17 794	100	46			290			76							сталь	2023	
	2670 57189 59091 50083										52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	техподполье	п.м.	68			54								
88	57191	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-119-1 (к8) у д.9а по ул. С. Есенина (д/с №65) до д. 9а по ул. С. Есенина (д/с №65) (включая техподполье);	подземная	п.м.	6	500	12 508	104		338												сталь	2023	
	57191	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	от ТК-119-1 (к8) у д.9а по ул. С. Есенина (д/с №65) до д. 11а по ул. С. Есенина (шк.№41) (включая техподполье);						техподполье	п.м.	56		2												
89	30719 2238	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-302 по ул. Мещерский бульвар, 5а до стены д. 19 по ул. С. Есенина, до т.вр. в техподполье д. 23 по ул. С. Есенина, д. 15 по ул. С. Есенина; от ввода в д. 37 по ул. С. Есенина (шк.	подземная	п.м.	6	436	15 061		130		16				164							сталь	2023	

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

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во повреждений на участке	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ		
											Трубопроводы по диаметрам, мм														
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
					№ 55) до т.вр д. 37 по ул. С. Есенина (шк. № 55)																				
	30719 2238	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						14	22			90							сталь	2023
90	50814 507231 58947	52:18:0000000:12578	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-303 по ул. Мещерский бульвар, 7а до стены д. 7 по ул. Мещерский бульвар, до ТК-114-1 к1 у д. 39 по ул. С. Есенина	подземная	п.м.	2	392	14 339				290	98									сталь	2023
	58947	52:18:0000000:12578	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303).	СТЭЦ		надземная	п.м.				4														
91	002236/1 50002	52:18:0000000:12578	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-114-1 к4 у д. 22а по ул. С. Акимова д. до д. 1,3 по ул. Пролетарская, до д. 21 по ул. С. Акимова	подземная	п.м.	15	928	18 234			106	400										сталь	2023
	50002	52:18:0000000:12578	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303).	СТЭЦ		техподполье	п.м.					112	106	204											
92	5008415 50816 2239	52:18:0000000:12578	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-114-1 к8 у д. 35 по ул. С Есенина до д. 35 по ул. С Есенина; от ТК-114-1 к8 у д. 35 по ул. С Есенина до т.вр в 60 м. (в сторону д. 46 по ул. С. Есенина) от ввода в д. 44 по ул. С. Есенина. до вывода из д. 40 по ул. С. Есенина от ТК-114-1 к11 у д. 17 по ул. С. Акимова до д. 17 по ул. С. Акимова; от ШП у д. 18 по ул. С. Акимова до ввода в д. 19 по ул. С. Акимова	подземная	п.м.	3	615	10 784		16	10		170									сталь	2023
	97221 50816 2239	52:18:0000000:13124; 52:18:0000000:12578	Теплотрасса отопления; Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-303)	СТЭЦ		техподполье	п.м.				38	60	156	165											
93	50000 50822 50319 50355 50397 50400	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-2 к1-1-1 у д. 34 по ул. С. Акимова до д. 31,32,33,34 (включая техподполье); от т. вр в 53 м от ввода в д. 11 по ул. К. Маркса до д. 15 по ул. К. Маркса	подземная	п.м.	22	912	23 476		86	94	176	108	172		64						сталь	2023
	50397 50000 55822	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ		техподполье	п.м.				100	10	102												
94	50000	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-2 к1-3 у д. 5 по ул. К. Маркса. до д. 5 по ул. К. Маркса; от ТК-208-2 к1-4 у д. 3 по ул. К. Маркса до д. 3 по ул. К. Маркса;	подземная	п.м.	2	470	6 987		52		80										сталь	2023
	50000	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ		от ввода в д. 41 по ул. С. Акимова до вывода из д. 38 по ул. С. Акимова	техподполье				п.м.						78	260							
95	50396 57172 50143	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-2 к1 у ЦТП-304 по ул. Карла Маркса, 15а до д. 6 по ул. Пролетарская, до д. 35 по ул. С. Акимова (шк. №110), до ТК-208-2 к6 у д. 4 по ул. Пролетарская	подземная	п.м.	12	1 174	36 214				166	88	580								сталь	2023
	50398 50396	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						130	160	50										
96	55809 50396	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-2 к7 у д.2 по ул. Пролетарская до д.2 по ул. Пролетарская; от ТК-208-2 к9 у д. 25 по ул. С. Акимова	подземная	п.м.	5	340	7 494			112	92										сталь	2023

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

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во повреждений на участке	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ				
											Трубопроводы по диаметрам, мм																
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25			
	50396	52:18:0000000:12101	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-304)	СТЭЦ	до т.вр в 21м. от ввода в д. 26 по ул. С. Акимова	техподполье	п.м.																	сталь	2023		
97	50003	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-305 по ул. Карла Маркса, 18а до д.20 по ул. К. Маркса; от ТК-208-3 к1-2 у д. 12 по ул. Пролетарская до д.10, 14 по ул. Пролетарская	подземная	п.м.	10	994	30 723				136										сталь	2023		
	54354																										
	54349 54354	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ		техподполье	п.м.							136	48	62										сталь	2023
98	50037	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от вывода из д. 52 по ул. С. Акимова до ввода в д. 53 по ул. С. Акимова; от вывода из д. 53 по ул. С. Акимова до д. 55 по ул. С. Акимова (включая техподполье)	подземная	п.м.	7	314	5 308					98										сталь	2023	
	50802										52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ		техподполье	п.м.					160	56					
99	54457	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-306 по ул. Генерала Зимины, 26а до д. 22 по ул. Генерала Зимины, до т.вр в 59 м. от ввода в д. 26 по ул. Генерала Зимины; от ТК-ЦТП306 к12 у д.75 по ул. Генерала Зимины (шк.№51) до д.75 по ул. Генерала Зимины (шк.№51)	подземная	п.м.	10	486	11 276	172															сталь	2023
	57170																										
	50764	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ		техподполье	п.м.								118											сталь	2023
100	50019	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-ЦТП306 к1 у ЦТП-306 ул. Генерала Зимины, 26а до д. 7а по ул. Тонкинская, до ТК-ЦТП306 к3 у д. 7а по ул. Тонкинская; от ввода в д. 7 по ул. Тонкинская до ввода в д. 22 по ул. Генерала Зимины	подземная	п.м.	8	806	21 960		76	56	40												сталь	2023
	50763																										
	50019	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ		техподполье	п.м.								132	188											сталь
101	57173	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 3 по ул. Тонкинская до т.вр на д. 10,12,14,16 по ул. Генерала Зимины; от т.вр на д. 14,16 по ул. Генерала Зимины до д. 16 по ул. Генерала Зимины; от стены д. 3 по ул. Тонкинская до стены д. 10 по ул. Генерала Зимины; от ТК-ЦТП306 к8 у д. 3 по ул. Тонкинская до д. 8 по ул. Генерала Зимины	подземная	п.м.	18	610	13 123		116	62	216												сталь	2023
	0050049\5																										
	50035	52:18:0000000:12576	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-306)	СТЭЦ		техподполье	п.м.					28	176		12											сталь	2023
102	50407	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 6 по ул. Тонкинская до ввода в д. 8 по ул. Тонкинская;	подземная	п.м.	5	216	2 313				20												сталь	2023
	50408	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ	по техподполью д. 30 по ул.Генерала Зимины						техподполье	п.м.						196									
	57926																										
103	0050089\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-ЦТП306 к3 у д. 9 по ул. Тонкинская до д.34,39. 41 по ул. Генерала Зимины	подземная	п.м.	21	676	14 522		76		112	190											сталь	2023
	0050089\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ															298								
104	0050089\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-ЦТП306 к3 у д. 9 по ул. Тонкинская до т.вр на 2	подземная	п.м.	10	384	7 885					168										сталь	2023	

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

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во повреждений на участке	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ			
											Трубопроводы по диаметрам, мм																	
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25				
	0050089\1 50765 0050766\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ	эл. узел в техподполье д.11, 12 по ул. Тонкинская, До вывода из д. 12 по ул. Тонкинская	техподполье	п.м.				96	68		26	26									сталь	2023			
105	50404 0050089\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 13 по ул. Тонкинская до стены д. 16 по ул. Тонкинская (включая сети по техподполью д. 13 по ул. Тонкинская)	подземная	п.м.	7	388	5 152		52		20										сталь	2023			
	0050089\1	52:18:0000000:12550	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-308)	СТЭЦ		техподполье	п.м.				30	250	36														сталь	2023
106	50410 50409 50413	52:18:0000000:12605	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-307)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 34 по ул. Гордеевская до т.вр на д. 102 по ул. Гордеевская в техподполье д. 38 по ул. Гордеевская	техподполье	п.м.	13	478	3 543		256	222											сталь	2023			
107	50418	52:18:0030048:946	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-311)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-311 по ул. Гордеевская, 60а до ТК-329 к2 у д.60 по ул. Гордеевская, вывода из д. 56 по ул. Гордеевская; по техподполью д. 64 по ул. Гордеевская	подземная	п.м.	9	656	9 335				108	50									сталь	2023			
	50416 50418 50417	52:18:0030048:946	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-311)	СТЭЦ		техподполье	п.м.					104	330	64													сталь	2023
108	57571	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-312 по ул. Мануфактурная,16 до ШО в 4 м от СВ угла д. 11 по ул. Мануфактурная; от ТК-220 к1 у д. 9 по ул. Мануфактурная до д. 2а по ул. Должанская; от отвода на д. 10 по ул. Мануфактурная (в тех. подполье д. 12 по ул. Мануфактурная) до вывода на д.10 по ул. Мануфактурная; от стены д. 1а по ул. Должанская до стены д. 8 по пер. Портовому; сети по техподполью д. 7 по ул. Мануфактурная	подземная	п.м.	7	612	12 840		200					40							сталь	2023			
	57571 50978	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ		техподполье	п.м.					20															сталь	2023
	57571	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ		надземная	п.м.														132							сталь
109	54481	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопелния от ТК-220 к23 у д. 46 по ул. Стрелка (админ.п) до стены д. 46 по ул. Стрелка (админ.п); от врезки на эл. узел в техподполье д. 46 по ул. Стрелка (админ.п) до ТК-220 к 23-4 у д. 46 по ул. Стрелка (админ.п)	подземная	п.м.	8	266	3 737		26												сталь	2023			
	54481	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ		техподполье	п.м.							60													сталь	2023
	54481	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ		надземная	п.м.								180													сталь
110	0057205/5 56207	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-422-2 к8-1 у д. 85 по ул. Березовская до д. 85 по ул. Березовская; от точки в 12 м от ввода в здание в техподполье д.85а по ул. Березовская до д.31 по ул. Страж Революции; от ТК-422 к9 у д.85а по ул. Березовская до вывода из д. 96 по ул. Березовская; транзитный участок в тех. подполье д. 94 по ул. Березовская.	подземная	п.м.	10	778	16 582	72	84		46	180										сталь	2023		
	0057205/5 56210 56207	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ		техподполье	п.м.				8			186	34												сталь	2023
	0057205/5	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ		надземная	п.м.				168																	сталь
111	56281	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-323 по ул. Страж Революции, 15а до ТК-506-3-1 у д. 17 по ул. Страж Революции	надземная	п.м.	3	206	3264,68				182										сталь	2023			
	56281	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от	СТЭЦ		подземная	п.м.							24													сталь	2023

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

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во повреждений на участке	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ						
											Трубопроводы по диаметрам, мм																				
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25							
			Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).																												
112	56692 57052	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-705 к32 у д. 173 по ул. Коминтерна до выводов из д. № 179, № 181 по ул. Коминтерна	техподполье	п.м.	7	602	11 461		66	48			190									сталь	2023					
	56692 57052	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.						34						198										сталь	2023	
	57052	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		надземная	п.м.						66																		сталь
113	56692	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопелния от вывода из д. № 179 по ул. Коминтерна до УТ-705 к43 у д. 57 по ул. Свободы	подземная	п.м.	10	832	18 056						326										сталь	2023				
	56692	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						128																	сталь	2023
	56692	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		надземная	п.м.						378																		сталь
114	56687 58109	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-705 к 21 у д. 10 по ул. Щербакова до ТК-705 к23-1 у д. 121а по ул. Коминтерна	подземная	п.м.	4	334	9 940						216											сталь	2023			
115	56687	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. №7 по ул. Д.Павлова (7_мол.раздаток) до ТК-705 к24-1 у д.13 по ул. Д.Павлова	техподполье	п.м.	9	656	11 906			24	58			224									сталь	2023				
	56687	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.						62	52	122				56											сталь	2023
	56688	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		надземная	п.м.								58																сталь
116	56684	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-705 к7 у д. 14 по ул. Щербакова до ввода в д. 19 по ул. Щербакова	подземная	п.м.	15	354	10 758			18					220								сталь	2023				
	56684	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		надземная	п.м.							2					6										сталь	2023	
	56684	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						108																	сталь	2023
117	56685 58463	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-705 к9 у д. 17 по ул. Щербакова до ввода в д. 11 по ул. Васенко, до ТК-705 к12 у д. 3 по ул. Васенко	надземная	п.м.	9	644	14 862			98			110	164									сталь	2023				
	56685 58463	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.							138					114										сталь	2023	
	58463	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		техподполье	п.м.							20																сталь	2023
118	57350 56685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-705 к12 у д. 3 по ул. Васенко до ввода в д. 1,2,3 по ул. Васенко, до ТК-705 к 15 у д. 115 по ул. Коминтерна	подземная	п.м.	5	524	18 818							320									сталь	2023				
119	56685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 115 по ул. Коминтерна до ТК-705 к17а-1 у д. 166 по ул. Коминтерна	техподполье	п.м.	6	488	12 940						150										сталь	2023				
	56685 58680	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.						94						244										сталь	2023	
120	56685 57020	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-705 к17а у д. 168 по ул. Коминтерна до ввода в д. № 5 по ул. Ефремова, до ТК-705 к19 у д. 1 по ул. Л.Толстого	подземная	п.м.	7	606	12 677		66		108		134										сталь	2023				
	56685 57020	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						6		8	246													сталь	2023	
	56685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		надземная	п.м.								38															сталь	2023
121	57020	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и	СТЭЦ	Теплотрасса отопления ТК-705 к19 у д.	подземная	п.м.	5	392	8 834			28	6												сталь	2023				

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

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во повреждений на участке	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ		
											Трубопроводы по диаметрам, мм														
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
			ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)		1 по ул. Л.Толстого до точки в 6 м от ввода (элев. узел) в д. №1 по ул. Культуры																				
	57020	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		техподполье	п.м.						106											сталь	2023
122	89262	52:18:0020012:1932	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-328)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-328 по ул. Народная, 80-а до д. №80, №82 по ул. Народная	надземная	п.м.	4	352	4 228		230		122										сталь	2023
123	54390	52:18:0070110:3114	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-139)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-345-к2 у д. №4/2 по ул. Н. Суслевой до д. №4/2 по ул. Н. Суслевой; от ТК-345-к3 у д. №4/3 по ул. Н.Суслевой до д. №4/3 по ул. Н.Суслевой; от ТК-345-к4 у д. №6 по ул. Н.Суслевой до т. вр. в д. №6 по ул. Н.Суслевой;	подземная	п.м.	13	230	4914	56	74												сталь	2023
	54390	52:18:0070110:3114	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-139)	НТЦ	от вывода из д.№6 по ул. Н.Суслевой до д. №8/2 по ул. Н.Суслевой	техподполье	п.м.				100													сталь	2023
124	50946	52:18:0070110:3114	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-139)	НТЦ	Теплотрасса отопления от точки в 16 м от ТК 345-к4 у д.д.№6 по ул. Н.Суслевой до д. №10/2, 10/3 по ул. Н.Суслевой	подземная	п.м.	11	234	6018	84			94										сталь	2023
	50946	52:18:0070110:3114	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-139)	НТЦ		техподполье	п.м.				42			14										сталь	2023
125	0050045/5 50372	52:18:0000000:931	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-106 по ул. Звездинка, 76 до д. №9/1 по ул. Звездинка, до д.№148 по ул. Горького (э2, э4)	подземная	п.м.	7	160	7353						160								сталь	2023
126	57079 50556	52:18:0000000:13315	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-7-к1 у ЦТП-138 по ул. Богородского, 15а до ТК-339-7-к11 у д.№14 по ул. Богородского; от ТК-339-7-к14 у д.№14 по ул. Богородского до д.№14 по ул. Богородского	подземная	п.м.	11	236	7464	88		148											сталь	2023
127	0002117/5	52:18:0000000:13315	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления ТК-339-7-к2 у д. №15/2 по ул. Богородского до д.№15/2 по ул. Богородского; от ТК-339-7-к3 у д.№24 по ул. Г.Ивлиева до д.№24 по ул. Г.Ивлиева; от ТК-339-7-к4 у д. №26 по ул. Г.Ивлиева до д. №26 по ул. Г.Ивлиева	подземная	п.м.	6	168	4921	168													сталь	2023
128	2210 2155	52:18:0000000:951	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-150 по ул. М. Рокоссовского, 15а до ТК-333-2-к1 у д. №18 по бул. 60-летия Октября; от ввода в д. №18 по бул. 60-летия Октября до д. №9/16 по ул. Штеменко; по техподполью д. 20, 22 по бул. 60-летия Октября	подземная	п.м.	11	302	5409	56				46									сталь	2023
	2155 2210 57429	52:18:0000000:951	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		техподполье	п.м.				48	42		100	10									сталь	2023
129	50879 2149	52:18:0000000:13248	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ (ЦТП-153)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-153 по ул. Рокоссовского, 1а по до ш.о. в 8 м от ТК-336-к2 у д. 3 по ул. М. Рокоссовского, до д.№4 по бул. 60-летия Октября, до т. вр. в д. №1 по ул. М.Рокоссовского; от ТК-336-к3 у д. №8 по бул. 60-летия Октября до д. №8 по бул. 60-летия Октября;	подземная	п.м.	19	492	12649	120		122	26	94									сталь	2023
	50879 50878 2149	52:18:0000000:13248	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от кот. НТЦ (ЦТП-153)	НТЦ	от ввода в д.№6 по бул. 60-летия Октября до точки в 16 м от вывода из д.№6 по бул. 60-летия Октября	техподполье	п.м.				42			28	20									сталь	2023
	2149	52:18:0000000:13248	Квартальная теплотрасса отопления и	НТЦ		надземная	п.м.								40									сталь	2023

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во повреждений на участке	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ				
											Трубопроводы по диаметрам, мм																
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25			
			ГВС от кот. НТЦ (ЦТП-153)																								
130	2172	52:18:0070249:138	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-159 по ул. Васюнина, 5 корпус 3 до ТК-346-к16 у д. 5/2 по ул. А. Васюнина	подземная	п.м.	5	90	3122		90											сталь	2023			
131	50038 55827	52:18:0000000:931	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-504-5-к13 у д.№142а по ул. Горького до ТК-504-2-к18 у д.№140 по ул. Горького	подземная	п.м.	6	352	10342		202		122										сталь	2023		
	50038	52:18:0000000:931	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		техподполье	п.м.					12	16													сталь	2023
132	2118	52:18:0070250:3148	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-135)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. №6/2 по ул. Ген.Ивлиева до ТК-348-к3-1 у д.№6/1 по ул. Ген.Ивлиева, до д.№6/1 по ул. Ген.Ивлиева (в сторону д. 10/2 по ул. Ген. Ивлиева	техподполье	п.м.	7	260	4450			118											сталь	2023		
	2118	52:18:0070250:3148	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-135)	НТЦ		подземная	п.м.				64	78														сталь	2023
133	55778 30081 55780	52:18:0000000:13315	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-339-7-к7 у д.№32/2 по ул. Ген.Ивлиева до д.№6 по ул. Козицкого, до д. №32/4 по ул. Ген.Ивлиева (включая техподполье); от ТК-339-7-к9 у д. №8 по ул. Козицкого до д. №8 по ул. Козицкого	подземная	п.м.	11	668	13339		212	206	60										сталь	2023		
	55778	52:18:0000000:13315	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		техподполье	п.м.				160	10	20													сталь	2023
134	50392 2710	52:18:0000000:12526	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь ЦТП-301	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-119-2 к7 у д. 3 корп.2 по ул. Мещерский бульвар до д. 3 корп.1 по ул. Мещерский бульвар; от ЦТП-301 по ул. С.Есенина, 76 до ТК-218-7 (к1) у ЦТП-301 по ул. С.Есенина, 76	подземная	п.м.	1	234	9 512	22			152				60						сталь	2023		
135	2238 58949	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д.19 по ул. С. Есенина до ТК-116 к4 у д.17 по ул. С. Есенина; от т. вр. (на д.27 по ул. С. Есенина) в тех. подполье д. 19 по ул. С. Есенина до ввода в д. 27 по ул. С. Есенина; сети по тех. подполью д. 17 по ул. С. Есенина до вывода в сторону д. 13 по ул. С. Есенина	подземная	п.м.	4	570	15 150			136					152						сталь	2023		
	2238 58949 55820	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		техподполье	п.м.					32	156			94										сталь	2023
136	2238 50806	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-116 к6 у д. 7 по ул. С. Акимова до д. 8, 10 по ул. С. Акимова, до в д. 34 по ул. С. Есенина; от ввода в д. 38 по ул. С. Есенина до 14 по ул. С. Акимова, до вывода из д. 14 по ул. С. Акимова в сторону д. 13 по ул. С. Акимова	подземная	п.м.	5	1 126	17 374			60	62	30	90								сталь	2023		
	2237 2238 50806 50808 2237 0030100\2	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		техподполье	п.м.					46	536	266	24											сталь	2023
	2237	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		надземная	п.м.						12														сталь
137	50798 50003	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-201-3к1 у д. 12 по ул. К. Маркса до д. 12 по ул. К. Маркса, до д. 44,44а, вывода из д. 45 по ул. С. Акимова; от ввода в д. 47 по ул. С. Акимова до д. 49 по ул. С. Акимова	подземная	п.м.	7	984	26 046		104	20	66	162		260							сталь	2023		

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

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во повреждений на участке	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС												Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ										
											Трубопроводы по диаметрам, мм																							
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25										
	50800 50804 50402																																	
	50402 50800	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ		техподполье	п.м.					52	40	78	202									сталь	2023									
138	50003	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-3 к3 у д. 44а по ул. С. Акимова до д. 43 по ул. С. Акимова, д. 8 по ул. К. Маркса	подземная	п.м.	4	1 000	23 674															сталь	2023								
	50003	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ		техподполье	п.м.						96	246	60													сталь	2023					
139	54427	52:18:0030019:1018	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь (ЦТП-309)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-220-4 к1 у ЦТП-309 по ул. Керченская, 20а до ТК-220-4 (к1-1), ТК-220-4 к2 у ЦТП-309 по ул. Керченская, 20а; от ввода в д. 20 по ул. Керченская до отвода (в 5м.) на эл. узел д. 20в по ул. Керченская; от ТК-220-4 к1-2 у д. 28 по ул. Керченская до д. 28 по ул. Керченская; от ТК-220-4 к3 у д. 22 по ул. Керченская до д. 22,24 по ул. Керченская	подземная	п.м.	2	324	9 164															сталь	2023								
	54426																																	
	543631 56703																																	
	54427	52:18:0030019:1018	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 2 очередь (ЦТП-309)	СТЭЦ		техподполье	п.м.								10														сталь	2023				
140	56336	52:18:0020008:2129	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-313)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-313 по ул. Народная, 38а до ТК-301-1(к1) у ЦТП-313 по ул. Народная, 38а; от ввода в д. 34 по ул. Народная до ввода в д. 36 по ул. Народная	подземная	п.м.	2	354	5 824																сталь	2023							
	56338	52:18:0020008:2129	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-313)	СТЭЦ		техподполье	п.м.																						сталь	2023				
141	55432	52:18:0000000:12636	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-430 к1 у д. 14 по ул. Красных Зорь до д.13,13а по ул. Красных Зорь, по техподполью д. 11 по ул. Красных Зорь (транзитный участок)	подземная	п.м.	4	542	10 728																сталь	2023							
	55434					техподполье	п.м.																						сталь	2023				
	55429 55430	52:18:0000000:12636	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ		надземная	п.м.																							сталь	2023			
142	55460	52:18:0000000:12548	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-320 по ул. Красных зорь, 15а до врезки на эл. узлы в тех. подполье д. 17 по ул. Красных Зорь	техподполье	п.м.	5	874	14 599																сталь	2023							
	55458 55461 55462	52:18:0000000:12548	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ		надземная	п.м.																						сталь	2023				
143	56281	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления ТК-506-3-1а у д. 9 по ул. Буревестника до ГЭУ в техподполье д. 9 по ул. Буревестника; от т. вр. в 3 м от ввода в д. 9 по ул. Буревестника до ГЭУ в д. 23 по ул. Страж Революции	подземная	п.м.	2	446	5610,86																сталь	2023							
	56281	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ		техподполье	п.м.																						сталь	2023				
	57539	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ		надземная	п.м.																							сталь	2023			
144	57539	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-506-3-2 у д. 23 по ул. Страж Революции до ШО у д. 27 по ул. Страж Революции;	техподполье	п.м.	2	424	5573,24															сталь	2023								

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

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во повреждений на участке	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ	
											Трубопроводы по диаметрам, мм													
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
	57540	52:18:0000000:12734	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (ЦТП-323).	СТЭЦ	от ввода в д. 29 по ул. Страж Революции до ГЭУ	надземная	п.м.							412									сталь	2023
145	55490 55491 55494	52:18:0000000:1285	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-114 по ул. Невзоровых, 1а до д.№80 по ул. Студеная, до д. №1 по ул. Невзоровых	подземная	п.м.	4	302	7946	12	258											сталь	2024
	55491	52:18:0000000:1285	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		техподполье	п.м.				32												сталь	2024
146	57349	52:18:0070250:3164	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-136)	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-350-2-к7 у д. 12/1 по ул. Адм.Васюнина до ТК-350-2-к8 у д. №13 по ул. Адм.Васюнина, от ввода в д. №13 по ул. Адм.Васюнина до ТК-350-2-к11 у д. №13 по ул. Адм.Васюнина	подземная	п.м.	5	244	3489			86										сталь	2024
	57349	52:18:0070250:3164	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ (ЦТП-136)	НТЦ		техподполье	п.м.				158												сталь	2024
147	57248 55795	52:18:0000000:9018	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-231-к3 у д.№56 по ул. Володарского до д.№56 по ул. Володарского, от ТК-231-к4 у д.№42 по ул. Володарского до точки в 20 м от ТК-231-к4 у д.№42 по ул. Володарского в сторону д. № 42 по ул. Володарского	подземная	п.м.	6	64	2317	64												сталь	2024
148	0002300\5 59001 59002	52:18:0000000:6685	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-127 по ул. Трудовая, 6а до д. №6, 14 по ул. Трудовая, до УТ-436-3-к4 у д. 726 по ул. Ковалихинская, от ш.о. у д. 726 по ул. Ковалихинская после УТ-436-3-к4 у д. 726 по ул. Ковалихинская до д. №64 по ул. Ковалихинская	подземная	п.м.	16	546	10534	168	102		6									сталь	2024
	59001	52:18:0000000:6685	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС	НТЦ		надземная	п.м.				66	152	52										сталь	2024
149	56632 56633	52:18:0000000:1458	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ТК-108-6 к9 у д. 35 по ул. Пушкина до д.№35, 37 по ул. Пушкина	подземная	п.м.	2	96	3052	96												сталь	2024
150	56634	52:18:0000000:1458	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от т. в 10 м от ТК-108-6-к14 у д.32 по пр. Гагарина до д. №30, 32 по пр. Гагарина	подземная	п.м.	5	114	1705	18												сталь	2024
	56634	52:18:0000000:1458	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		надземная	п.м.				96												сталь	2024
151	50883	52:18:0000000:1458	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. №36 по пр.Гагарина до вывода из д. №38 по пр. Гагарина	техподполье	п.м.	9	268	3893	19	4											сталь	2024
	50883	52:18:0000000:1458	Квартальная теплотрасса отопления	НТЦ		подземная	п.м.				74												сталь	2024
152	50815 57125	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-116 к4 ц д. 30 по ул. С.Есенина до вывода из д. 30 по ул. С. Есенина; от ввода в д. 26 по ул. С.Есенина до д. 5 по ул. С. Акимова	подземная	п.м.	1	374	7 895				76	72								сталь	2024
	50815	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		техподполье	п.м.								220								сталь	2024
	50815	52:18:0000000:12234	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 1 очередь (ЦТП-302)	СТЭЦ		надземная	п.м.								6								сталь	2024
153	50371	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-208-3 к6 у д.59 по ул. С. Акимова до д.59 по ул. С. Акимова, до вывода из д. 5а по ул. Волжская наб.; от ввода в д. 5 по ул. Волж. наб. до т. вр. на д. 60 по ул. Волж. наб.;	подземная	п.м.	3	906	19 742		192	148		44	106							сталь	2024
	50371	52:18:0000000:12560	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, (2 очередь ЦТП-305).	СТЭЦ	от ввода в д. 7 по ул. Волж. наб .по тех. подполью д.7 по ул. Волж. наб до стены д. 7а по ул. Волж. наб	техподполье	п.м.				6	10	132		240	28							сталь	2024
154	57084 57591	52:18:0000000:10404	Квартальная теплотрасса отопления от кот. фабрики "Рекорд" по ул. Гордеевская, 61в	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 28 по ул. Гордеевская до т. в 46 м. от ввода в д. 28 по ул. Гордеевская, от ТК-1 у д. 75 по ул. Гордеевская до ТК-2 у д. 75 по ул. Гордеевская; от ТК-6 у д. 61а по ул. Гордеевская до д. 5а по ул. Гордеевская,	подземная	п.м.	0	1 058	14 105	136			20									сталь	2024
	557101	52:18:0000000:10404	Квартальная теплотрасса отопления от кот. фабрики "Рекорд" по ул. Гордеевская, 61в;	СТЭЦ	от УТ-7 у д. 5 по ул. Гордеевская до д. 55 по ул. Гордеевская;	техподполье	п.м.				64	4			92								сталь	2024

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

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во повреждений на участке	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС											Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ					
											Трубопроводы по диаметрам, мм																	
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600			Ду 700				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25				
	57591	52:18:0000000:12561	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-318)	СТЭЦ	от УТ-9 у д. 7 по ул. Гордеевская до УТ-10 у д. 1 Московское шоссе																							
	50001 58772	52:18:0000000:10404	Квартальная теплотрасса отопления от кот. фабрики "Рекорд" по ул. Гордеевская, 61в																							надземная	п.м.	
155	54366	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-312 по ул. Мануфактурная, 16 до УТ-220к 12-1 у ЦТП-312, до ШО у д. 20 по ул. Мануфактурная;	подземная	п.м.	0	216	7 068						112										сталь	2024	
	54366	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	от д. 20 по ул. Мануфактурная до УТ-220 к14 у д. 20 по ул. Мануфактурная	надземная	п.м.					20		26		58											сталь	2024
156	54366	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-220 к14 у д. 20 по ул. Мануфактурная до УТ-220 к15 у д. 26 по ул. Должанская	надземная	п.м.	1	250	5 545						250											сталь	2024
157	58564	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-220 к19-1 у д. 12 по ул. Керченская (гараж) до ТК-220 к19-3 у ЦТП-310 по ул. Керченская, 9	надземная	п.м.	0	208	3 016				208													сталь	2024
158	59092	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-220 к27 у д. 3 по ул. Стрелка (админ.зд) до ШО у д. 3 по ул. Стрелка (гараж-стоянка);	подземная	п.м.	1	342	6 354	92																сталь	2024
	58312	52:18:0000000:12233	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ (2 очередь ЦТП-312)	СТЭЦ	от ТК-220 к30 у д. 14 по ул. Стрелка до д. 14 по ул. Стрелка	надземная	п.м.					70	180															
159	56660	52:18:0020012:1939	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-314)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-304-3 к1 у ЦТП-314 по ул. Народная, 48а до д. 50 (блок1, блок2) по ул. Народная	подземная	п.м.	1	380	10 940	66	58	256														сталь	2024
160	56278	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-319 по ул. Березовская, 75а до д. 75 по ул. Березовская, до УТ-422-2 к4 у д. 83 по ул. Березовская	подземная	п.м.	0	672	15 056	8																сталь	2024
	56742 56783 56278	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ		надземная	п.м.				8								656									
161	56207	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-422-2 к4 у д. 83 по ул. Березовская до д. 83 по ул. Березовская, до ТК-422-2 к8 у д. 85а по ул. Березовская	подземная	п.м.	3	870	32 335							516										сталь	2024
	56209 56207	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ		надземная	п.м.						28						326									
162	56212	52:18:0000000:12593	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-319)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-422-2 к12 у д. 88 по ул. Березовская до д. 82 по ул. Березовская (зд. бывш ЦТП-507)	надземная	п.м.	0	300	3 570		300															сталь	2024
163	55836 56169	52:18:0000000:12636	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-320 по ул. Красных зорь, 15а до д. 1 по ул. Лубянская	надземная	п.м.	0	252	5 077				28		112	112										сталь	2024
164	55836 55426	52:18:0000000:12636	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-430 к1а у д. 1 по ул. Лубянская до ТК-430 к1-1 у д. 14 по ул. Красных Зорь	надземная	п.м.	1	506	10 916				6		250	250										сталь	2024
165	55464 55466	52:18:0000000:12548	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ТК-430 к12 у д. 17 по ул. Красных Зорь до д. 18, 19 по ул. Красных Зорь	подземная	п.м.	1	270	8 854				270													сталь	2024
166	56136	52:18:0000000:12548	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-430 к10 у д. 17 по ул. Красных Зорь до УТ-430 к10-4-1 у д. 44 по ул. Героя Рябцева, до УТ-430 к10-5-1 у д. 28 по ул. Давыдова, до УТ-430 к10-6-1 у д. 40 по ул. Героя Рябцева, до УТ-430 к10-7 у д. 36 по ул. Героя Рябцева, до УТ-430 к10-8 у д. 17 по ул. Давыдова	подземная	п.м.	1	926	12 601			60														сталь	2024
	56137 56136 56140 56139	52:18:0000000:12548	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 4 очередь (ЦТП-320)	СТЭЦ		надземная	п.м.				380	40	446															
167	55467	52:18:0000000:12672	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ (5 очередь ЦТП-321)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 23а по ул. Красных Зорь (д/с № 470) до	техподполье	п.м.	1	396	3 251			180	216													сталь	2024

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

№ п/п	Инв. №	Кадастровый номер	Наименование объекта недвижимости	Источник	Наименование участка тепловой сети	Тип прокладки трассы (техподполье, подземная, надземная)	Ед. изм.	Кол-во повреждений на участке	Протяженность в однотрубном исчислении, п.м.	Общая сметная стоимость по объекту, тыс. руб. без НДС	Параметры участка ТС													Материал трубопроводов	Планируемый год выполнения работ					
											Трубопроводы по диаметрам, мм																			
											Ду 80	Ду 100	Ду 125	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 350	Ду 400	Ду 500	Ду 600	Ду 700								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25						
	55473				врезки на эл. узел; от ответвл.на первый эл. узел в тех. подполье д. 23 по ул. Красных Зорь до вывода на д. 27 по ул. Красных Зорь																									
168	56690 56693	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от т. в 185 м от УТ-705 к27 у д. 25 по ул. Заводской парк до УТ-705 к28-3 у д. 62 по ул. Станционная	надземная	п.м.	1	1 354	28 630					176	1120									сталь	2024				
	56693	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.							58															сталь	2024
169	56690 56692	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-705 к28 у д. 3 по пер. Проходной до ШО после УТ-705 к31 у д. 173 по ул. Коминтерна	надземная	п.м.	1	690	13 336					90	600									сталь	2024				
170	56691	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-705 к29 у д. 173 по ул. Коминтерна до ввода д. 13 по пр. Союзный	надземная	п.м.	2	1 242	21 387					1148											сталь	2024			
	56691	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.						94																сталь	2024
171	57610 56690 56684	52:18:0000000:12523	Квартальная теплотрасса отопления от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления до УТ-705 к46 у д. 23а по ул. Заводской парк, до т. в 19м от УТ-705 к27 у д. 25 по ул. Заводской парк, до УТ-705 к2 у д. 21 по ул. Заводской парк	надземная	п.м.	1	550	11 008				118		204	228								сталь	2024				
172	56684	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от УТ-705 к2 у д. 21 по ул. Заводской парк до ввода в д. 3 по ул. Д.Павлова	надземная	п.м.	0	478	17 309							272									сталь	2024			
	56684	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.						22	184															сталь	2024
173	56684	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д.3 по ул. Д.Павлова до точки в 19 м от ввода в д.5 по ул. Д.Павлова в сторону д.6 по ул. Д.Павлова	техподполье	п.м.	0	240	8 456	28				10	6	28									сталь	2024			
	56684 56687	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.						80	88															сталь	2024
174	56685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 168 по ул. Коминтерна до вывода из д. 170 по ул. Коминтерна	техподполье	п.м.	1	340	4 234			302													сталь	2024			
	56685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.						38																сталь	2024
175	56685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ввода в д. 172 по ул. Коминтерна до т в 29 м от ввода в д. 174 по ул. Коминтерна	техподполье	п.м.	0	252	3 452		128	82													сталь	2024			
	56685	52:18:0000000:12579	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 7 очередь (ЦТП-324)	СТЭЦ		подземная	п.м.					42																	сталь	2024
176	59057	52:18:0000000:12631	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-325)	СТЭЦ	Теплотрасса отопления от ЦТП-325 по Сормовское шоссе, 15-б до вывода из д.19 по Сормовскому шоссе; от ввода в д. 2 по ул. Воронова до ГЭУ в д. 2 по ул. Воронова	надземная	п.м.	1	402	7 280				134												сталь	2024			
	59057	52:18:0000000:12631	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-325)	СТЭЦ		техподполье	п.м.					40	122																сталь	2024
	59057	52:18:0000000:12631	Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от Сормовской ТЭЦ, 3 очередь (ЦТП-325)	СТЭЦ		подземная	п.м.						106																	сталь
Итого								860	71 995	2 171 366																				

Таблица 7.10 – Объемы реконструкции тепловых сетей ООО "Теплосети" для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
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	140	2022	400/250	Подземная канальная	12 429
ТНС-4 - ул.Пермякова,22	350	2022	300	Подземная канальная	26 383
ул.Политбойцов, 12 от ТК36.39 до ТНС-2	100,5	2022	200	Подземная канальная	15 460
			/100/400/300		
ул.Политбойцов, 7 – ул.Строкина, 14	271,5	2022	200/150	Подземная канальная	21 369
Теплотрасса от ул.Веденяпина, 16 до ул. Автомеханическая, 11А	232	2022	250/200	Подземная канальная	16 717
Теплотрасса Южное шоссе, 12Г - 4Б (ТНС-16)	178,5	2022	200/150	Подземная канальная	14 505
Теплотрасса от ТК 2ю.67 до 2ю.70, от Веденяпина, 1А до Веденяпина, 2А					
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
Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3) из подвального помещения дома № 15А по ул.Борская	140	2022	100	Подземная канальная	298
Вынос теплотрассы (Т1,Т2,Т3,Т4) из подвального помещения дома № 51/2 по пр.Ленина	45	2022	200/150	Подземная бесканальная	2 542
	52	2022	80	Надземная	
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	1 467
	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	3 196
	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	6 517
	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

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

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
	85	2022	3Ду300/1Ду200	подземная канальная	
Теплотрасса от ТК КМ.48 возле ж.д. 26 ул.Борская, 2б 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
Теплотрасса от ж.д. 2А ул.Комсомольской до ж.д. ул.Комсомольской 2В	62	2022	2Ду150/1Ду100	подземная канальная	4 457
	12	2022	2Ду65/1Ду65	подземная канальная	
Теплотрасса от ж.д. 7 пр. Ильича до ж.д. 11 пр. Ильича	25	2022	3Ду200	подземная канальная	8 778
	24	2022	3Ду200	подземная канальная	
	66	2022	2Ду150/1Ду200	подземная канальная	
	12	2022	2Ду150/1Ду200	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 участка с кадастровым номером 52:18:0040173:3 ведущей к зданию 46 -ПСЧ ФГКУ «Главное управление МЧС России по Нижегородской области» по пр. Ильича, 54 а.	178	2022	Ду100	подземная бесканальная	3 836
Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения к домам №10, №11 ул. Героя Попова с выносом сетей из-под здания водопроводной насосной станции, литера А, расположенной по адресу: г. Н. Новгород, около жилых домов № 10,11 по ул. Героя Попова	18	2022	2Ду65	подземная канальная	3 660
	14		2Ду50		
	25		2Ду50		
	25		2Ду100		
Мероприятия, направленные на достижений плановых значений энергетической эффективности, путем замены изоляции на участке теплотрассы от шахты опуска 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	4 865
	375		Ду 133	В тех. помещении ж.д.	
Реконструкция теплотрассы 43 квартала от ж.д. пр.Молодежный, 70 до ж.д. пр.Ильича, 59	341	2023	Ду150	подземная канальная	15 818
	32		Ду50	подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы от ж.д. ул.Веденяпина, 16 до ж.д. ул. Автомеханическая, 11А	232	2023	Ду250 Ду200	подземная канальная	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	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	7 352
Реконструкция теплотрассы от д.13А ул.Сов.Армии до н.о.у ТНС-1	140	2023	Ду400	Подземная канальная	12 273

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

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы от ж.д. ул.6 микрорайон 17А до ж.д. ул.6 микрорайон 23	157	2023	Ду250	Подземная канальная	12 003
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 1 ул. Прыгунова 1 до ж.д. 2 ул. Прыгунова	281	2023	Ду250	Подземная канальная	3 368
		2024	Ду70	Подземная канальная	3 368
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 18 ул.Гайдара до ж.д. 60 ул.Космическая	388	2023	Ду200	Подземная канальная	4 372
		2024	Ду250 Ду125	Подземная канальная	4 372
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 20 ул. Янки Купалы до ж.д. 62 ул. Лескова	234	2023	Ду200	Подземная канальная	2 886
		2024		Подземная канальная	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	Подземная канальная	14 767
		2024	Ду300 Ду200	Подземная канальная	14 767
Реконструкция тепловых сетей вдоль стадиона "Северный" от д. 31 ул. Дьяконова до опуска теплотрассы	450	2023	Ду250 Ду100	Подземная канальная	5 982
		2024		Подземная канальная	5 982
		2025		Подземная канальная	5 982
Реконструкция тепловых сетей от ТК у д.№12 по пр.Молодежный до д.№26А по пр.Молодежный	60	2023	Ду150	Подземная канальная	723
		2024		Подземная канальная	723
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 7 пр. Ильича до ж.д. 11 пр. Ильича	189	2023	Ду150 Ду200	Подземная канальная	3 038
		2024		Подземная канальная	3 038
		2025		Подземная канальная	3 038
Реконструкция тепловых сетей от ж.д. 11 ул.Краснодонцев до ж.д. 13 ул.Краснодонцев	212	2023	Ду125 Ду125; Ду65	Подземная канальная	1 643
		2024		Подземная канальная	1 643
Реконструкции тепловой камеры ТК2ю.33 (3ю.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	1 496
Реконструкция теплотрассы от ТК 1Л.105 (пр.Ленина, 57/1)-ТК 1Л.110 (пр.Ленина, 56)	388	2023	2Ду400	Подземная канальная	13 354
Реконструкция теплотрассы по пр. Молодежный, от д. 18А до д. 24А	246	2023	2Ду150 1Ду100	Подземная канальная	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	9 064
Реконструкция теплотрассы по ул. 6-й микрорайон, 21-23	290	2023	2Ду 200 1Ду 150	Подземная канальная	5 966
Реконструкция теплотрассы по ул. Матросская, 79-51	686	2023	2Ду 700	Подземная канальная	38 905
Реконструкция теплотрассы по бул. Заречный, 9	340	2023	2Ду 700	Подземная канальная	19 282
Реконструкция теплотрассы по бул. Заречный, 3	354	2023	2Ду 700	Подземная канальная	20 076
Реконструкция теплотрассы по ул. Коломенская, 10-12	1258	2024	2Ду150 1Ду125 1Ду100	Подземная канальная	21 497
Реконструкция теплотрассы по бул. Заречный, 1- 1А	275	2024	2Ду 700	Подземная канальная	16 208
Реконструкция теплотрассы по пр. Ленина, 71	143	2024	2Ду 700	Подземная канальная	8 411
Реконструкция теплотрассы 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный, 2 - 12	506	2024	2Ду 500	Подземная канальная	22 064

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

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы "Комсомольская" (переход дороги пр. Ленина)	258	2024	2Ду 500	Подземная канальная	11 232
Реконструкция теплотрассы от д.42 ул.Космическая до д.19А ул.Мончегорская	819	2024	2Ду 150 1Ду 100	Подземная канальная	5 768
Реконструкция теплотрассы по ул. Дьяконова, 9 - 11	108	2024	3Ду 150	Подземная канальная	2 083
Реконструкция теплотрассы по ул. Прыгунова, 7 - 10	184	2024	2Ду 250	Подземная канальная	5 076
Реконструкция теплотрассы от д. 50 ул. Южное шоссе до д. 22 ул. Веденяпина	702	2024	2Ду 250 1Ду 200	Подземная канальная	21 207
Реконструкция теплотрассы от УТ у д. 2/2 ул. Радио до д/с № 436 пр. Ленина, 43/6	90	2024	2Ду 80 1Ду70 1Ду 50	Подземная канальная	1 084
Реконструкция теплотрассы по ул. Дьяконова, 14-18	72	2024	2Ду 125 1Ду 100	Подземная канальная	1 533
Реконструкция теплотрассы от ТК Зс.33 до ТК Зс.34 по ул. Раевского 15	437	2024	2Ду600 1Ду300	Подземная канальная	17 601
Реконструкция теплотрассы квартальной от ул. Переходникова, 5А до ТК у д. 4 ул. Дьяконова	494	2023	2Ду400; 1Ду300	Подземная канальная	14 953
Реконструкция теплотрассы от д. 1 пер. Бакинский до д. 7А ул. Спутника	252	2023	2Ду 200	Подземная канальная	10 750
	198		2Ду150	Подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы по ул. Сазанова, д. 11- 13	494	2024	2Ду 200 1Ду 150 1Ду 125	Подземная канальная	9 467
Реконструкция теплотрассы по ул. Веденяпина, 8 - 9	160	2024	2Ду 300	Подземная канальная	4 501
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы от д. 1 пр. Кирова до д. 17 пр. Октября	694	2023	2Ду 500	Подземная канальная	30 261
Реконструкция 2-й Соцгородской теплотрассы по ул. Поющева, 19-27	704	2023	2Ду 600 1Ду 500	Подземная канальная	31 221
Реконструкция теплотрассы "Котельная Северная" от границ забора до ул. Лесная	633	2025	2Ду 600	Подземная канальная	42 733
Реконструкция 2-й Юго-Западной теплотрассы по ул. Южное шоссе, 28/1 - 21А	83	2024	2Ду 600	Подземная канальная	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	6 381
Реконструкция теплотрассы ГВС к д/с № 54,55	420	2024	1Ду 250	Подземная канальная	10 252
Реконструкция теплотрассы по ул. Веденяпина, 27-32	495	2025	1Ду100	Подземная канальная	18 814
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	1 919
Реконструкция теплотрассы по пр. Ильича, 10 - 22	206	2024	3Ду 200	Подземная канальная	20 680
	714		2Ду 200 1Ду 150	Подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы по ул. Южное шоссе, 22 - 28/1	456	2024	2Ду400	Подземная канальная	19 486
	86		2Ду 300	Подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы от д. 5 пер. Райниса до д/с № 42 по пер. Райниса, 6	105	2024	3Ду 50	Подземная канальная	1 137
Реконструкция теплотрассы по пр. Ленина, 28Г	168	2024	2Ду 300	Подземная канальная	4 915
Реконструкция теплотрассы по ул. Политбойцов, 10 - 12	190	2024	2Ду 200 1Ду 150	Подземная канальная	3 787

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

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы от д. 27 ул. Дворовая до ТК 3с.28	148	2024	1Ду 125 2Ду 200	Подземная канальная	3 895
Реконструкция теплотрассы по ул. Комсомольская, д. 19 - 17	178	2024	3Ду 150 1Ду 100	Подземная канальная	3 223
Реконструкция теплотрассы по пр. Кирова, д. 29 - 10	294	2024	3Ду 150	Подземная канальная	5 898
Реконструкция теплотрассы по ул. Ю.Фучика, 29 - 50	74	2024	2Ду 500	Подземная канальная	3 356
Реконструкция теплотрассы ул. Южное шоссе, 4 - 4Б	298	2024	3Ду 200 1Ду 150	Подземная канальная	6 237
Реконструкция теплотрассы по ул. Прыгунова, 12 - 16	242	2024	2Ду 150	Подземная канальная	5 560
Реконструкция теплотрассы от д. 50 пр. Бусыгина до ТК кс.20	236	2024	4Ду 150	Подземная канальная	4 369
Реконструкция теплотрассы по ул. Бурденко, 25	89	2024	2Ду 150	Подземная канальная	2 045
Реконструкция теплотрассы по пр. Бусыгина, д. 20- 20А	120	2024	2Ду 80	Подземная канальная	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	4 405
Реконструкция теплотрассы от ТНС-1 на д. 23 по ул. Краснодонцев	392	2024	3Ду 200 1Ду 125	Подземная канальная	8 073
Реконструкция теплотрассы от ТК 1с.107 до д. 15 ул.Краснодонцев	235	2024	2Ду 300 1Ду200	Подземная канальная	5 902
Реконструкция теплотрассы от д. 17 ул. Челюскинцев до ТНС-17	228	2024	3Ду 300	Подземная канальная	5 906
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы от д. 9 пр. Октября до д. 1 пр. Кирова	258	2024	2Ду 500 1Ду200	Подземная канальная	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	4 772
	159	2024	3Ду 50	Подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы от д. 47-49 ул. Смирнова до д. 4 ул. Прыгунова	169	2024	2Ду 150	Подземная канальная	5 314
	89	2024	2Ду 70	Подземная канальная	
Реконструкция теплотрассы по ул. Гайдара, 26	120	2024	2Ду 150 1Ду 200 1Ду 100	Подземная канальная	2 252
Реконструкция теплотрассы 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Октября, д. 20 - 22	161	2024	3Ду 300	Подземная канальная	4 157
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный от ТК 1с.42 до ТК 1с.43	82	2024	2Ду 500	Подземная канальная	3 719
Реконструкция теплотрассы от ул. Дьяконова, 2 к.8 до ул. Дьяконова, 2В к.1	635	2024	2Ду 500	Подземная канальная	28 787
Реконструкция 3-й Юго-Западной теплотрассы от ул. Булавинова, 5 до ул. Тяблинская, 4	607	2023	2Ду 700 1Ду500	Подземная канальная	33 142
Реконструкция 3-й Юго-Западной теплотрассы вдоль ТЦ "Сочи"	1685	2023	2 Ду 500 1Ду 300	Подземная канальная	51 358
Реконструкция 2-й Соцгородской теплотрассы от ТК 2с.27 у д. 1 ул. Комсомольская до ТК 2с.29 у д. 7 ул. Комсомольская	424	2023	3Ду500	Подземная канальная	17 077
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы от ТК 1с.23 у д. 2 пр. Октября до ТК 1с.24 пр. Молодежный	156	2023	2Ду500	Подземная канальная	7 962
Реконструкция теплотрассы от ТНС-26 до д. 38 пр. Ильича	238	2023	3Ду250 1Ду150	Подземная канальная	5 879
Реконструкция теплотрассы от д. 24 ул. Школьная до д. 10 ул. Комсомольская	160	2024	3Ду150	Подземная канальная	1 174

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

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
			1Ду100		
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы от ТК 1с.19 у д. 1 пр. Ильича до ТК 1с.22 у д. 3 пр.Октября	226	2023	2Ду500	Подземная канальная	11 535
Реконструкция теплотрассы по ул. Дружаева от ТК 3с.25 до ТК КС.16	300	2023	3Ду300	Подземная канальная	5 541
Реконструкция теплотрассы ЗКС от ТК КС.15 до ТК КС.16	161	2023	2Ду500 1Ду400	Подземная канальная	6 955
Реконструкция теплотрассы по пр.Бусыгина от ТК КМ.35 до ТК КМ.37	168	2023	2Ду500	Подземная канальная	10 762
Реконструкция теплотрассы по ул. Дьяконова, 22 - 24	200	2023	2Ду100 1Ду80	Подземная канальная	3 163
Реконструкция 3-й Соцгородской теплотрассы по ул. Плотникова от ТК 3с.37 до ТК 3с.38	306	2023	2Ду600 1Ду300	Подземная канальная	15 025
Реконструкция теплотрассы от д. 30А ул. Дьяконова до ИБ	104	2024	2Ду100 1Ду80 1Ду40	Подземная канальная	416
Реконструкция теплотрассы по ул. Комсомольская от д. 21 до ТК 2с.40	197	2024	3Ду 300	Подземная канальная	5 090
Реконструкция 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный, у д. 46	82	2024	2Ду 500	Подземная канальная	3 719
Реконструкция квартальной теплотрассы от д. 4 по пр. Ильича до д. 6 по пр. Ильича	147	2024	3Ду200	Подземная канальная	1 278
Реконструкция квартальной теплотрассы от д. 6 по пр. Ильича до д. 8 по пр. Ильича	174	2024	3Ду200	Подземная канальная	1 601
Реконструкция теплотрассы ул.Переходникова,11-13	96	2023	2Ду 48	Подземная канальная	1625
			1Ду 65		
			1Ду 50		
Реконструкция от ж/д №58 до ж/д№60 ул. Дружбы	96	2023	2Ду 89	Подземная канальная	1324
			1Ду90		
Реконструкция теплотрассы ул.Бурденко, 38-40	64,5	2023	2Ду 50	Подземная канальная	770
			1Ду50		
Реконструкция теплотрассы от ТК Обнорского, 17а до Тк Спутника, 4	244	2023	2Ду100; 2Ду80; 2Ду65; 2Ду50.	Подземная канальная	4523
Реконструкция теплотрассы ул.Бурденко, 40-42	93	2023	2Ду 65	Подземная канальная	1346
			1Ду 65		
Реконструкция теплотрассы пр.Бусыгина, 34-ул.Дьяконова,35	48	2023	2Ду 108	Подземная канальная	1075
Реконструкция теплотрассы 3 микрорайона "Аэродромный": от ТК ул.Космическая, д.32 до ул.Космическая, д.30	165	2023	2Ду100	Подземная канальная	3352
			1Ду80		
Реконструкция теплотрассы ЦТП-10: от ул. 6 микрорайон, д.3 до ул.Героя Шнитникова, д.4	165	2023	2Ду100	Подземная канальная	3185
			1Ду100		
Реконструкция теплотрассы ЦТП-10: от ул. Героя Шнитникова, д.4 до ул.Героя Шнитникова, д.2	75	2023	2Ду80	Подземная канальная	1447
			1Ду80		
Реконструкция теплотрассы на квартал 34 от ТК 1С43 до ТК у дома Кр. Партизан ,15	531	2023	2Ду100; 2Ду76; 2Ду57	Подземная канальная	10014
Реконструкция теплотрассы на квартал 34 от ТК 1С. 45 до ТК у дома Талбухина, 18	660	2023	2Ду100;	Подземная канальная	11067

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

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы от дома Молодёжного, 17 до дома Обнорского, 10	941,2	2023	2Ду50; 2Ду150; 2Ду125; 2Ду100; 2Ду80; 2Ду50.	Подземная канальная	18277
Реконструкция теплотрассы от ЦТП Радио, 6а до ж/д №6 ул. Радио	340	2023	2Ду100 Ду133 Ду65 3Ду80 Ду50	Подземная канальная	5354
Реконструкция теплотрассы от ж/д №10/1 ул. Энтузиастов до ж/д №2 ул. Радио	198	2023	2ДУ100	Подземная канальная	4423
Реконструкция теплотрассы от опуски у ж/д№35а ул.Норильская до ж/д№80 ул.Снежная	138	2023	2ДУ100	Подземная канальная	3083
Реконструкция теплотрассы по подвалу ж/д № 61 до ж/д 59, 59/1 пр. Ленина	290	2023	2Ду 100 2Ду 80	Подземная канальная	4485
Реконструкция теплотрассы ул. Херсонская, 12 до 69/4 - 69/3 по пр. Ленина	210	2023	2Ду 100	Подземная канальная	4705
Реконструкция теплотрассы от ТК пр. Ленина, 70 до ТК пр.Ленина, 70а	390	2024	3Ду 150	Подземная канальная	9039
Реконструкция теплотрассы от ж/д №41/2 до ж/д №41/1 пр. Ленина	88	2024	2Ду80	Подземная канальная	1813
Реконструкция теплотрассы ул. Таганская, 4/1 от опуски от ЦТП Гл. Успенского до ТК, у ж/д №8/2 до ул. Таганская	540	2024	3Ду108 1Ду65	Подземная канальная	9576
Реконструкция теплотрассы ул.Газовская, 19А-ул.Васнецова, 21	148,5	2024	3Ду 80	Подземная канальная	2615
Реконструкция теплотрассы ул.Строкина, 14-16	334	2024	2Ду 100 1Ду 80 1Ду 65	Подземная канальная	5598
Реконструкция теплотрассы пр.Бусыгина, 50-52	144	2024	2Ду 100 1Ду 80 1Ду 65	Подземная канальная	2413
Реконструкция теплотрассы ул.Борская, 28-28А	105	2024	2Ду 80 1Ду 50	Подземная канальная	1711
Реконструкция теплотрассы ул.Бурденко, 18 от ТК до дома	120	2024	3Ду 100	Подземная канальная	2217
Реконструкция теплотрассы ул.Львовская, 3	140	2024	2Ду100	Подземная канальная	3262
Реконструкция теплотрассы ул.Мельникова, 26-28	75	2024	3Ду100	Подземная канальная	1584
Реконструкция теплотрассы ул.Мельникова,26 - пр.Бусыгина,18	30	2024	2Ду 100	Подземная канальная	765
Реконструкция теплотрассы ул.Мельникова, 28-30	68	2024	2Ду 100	Подземная канальная	1506
Реконструкция теплотрассы ул.Дворовая,36 - ул. Львовская,5А	94,5	2024	2Ду 100 1Ду 80	Подземная канальная	1834
Реконструкция теплотрассы ул.Газовская, 17-19	45	2024	3Ду65	Подземная канальная	677
Реконструкция теплотрассы ул.Львовская, 21-23	80	2024	3Ду 100 1 Ду 80	Подземная канальная	1412
Реконструкция теплотрассы пр.Бусыгина, 45А-47А	100	2024	2Ду125 1Ду 150 1Ду80	Подземная канальная	1900

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

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы от опуска у ЦТП больницы № 33 до ТК у ж/д № 12а по ул. Юпитерская	480	2024	2Ду159	Подземная канальная	11981
Реконструкция теплотрассы от ж/д № 11 до ж/д № 12 по пер. Райниса	140	2024	2Ду 159	Подземная канальная	3494
Реконструкция теплотрассы по ул.Херсонская,16(по подвалу дома)	190	2024	2Ду159,80	Подземная канальная	4742
Реконструкция теплотрассы от ТК у магазина "Охотник" до ж/д № 49 по пр. Ленина	84	2024	2Ду108	Подземная канальная	2097
Реконструкция теплотрассы от д. 2/1 пер. Моторный до дома 2/6 пер. Моторный	463	2024	2Ду80 2Ду65	Подземная канальная	11556
Реконструкция теплотрассы отопоения от д. 22 ул. Челюскинцев до д. 6 ул. Комсомольская	100	2024	2Ду80	Подземная канальная	2496
Реконструкция теплотрассы от ТНС 1 до д. 23 ул. Комсомольская	440	2024	3Ду200 1Ду125	Подземная канальная	10982
Реконструкция теплотрассы ул.Дьяконова, 44-44.1	40	2024	2Ду 125	Подземная канальная	998
Реконструкция теплотрассы от д. 125 пр. Ленина до д. 1А пр. Ильича	170	2025	2Ду100 2Ду80	Подземная канальная	4413
Реконструкция теплотрассы от д. 12 пр. Октября до д. 13 ул. Поющева	309	2025	2Ду150 1Ду100	Подземная канальная	8021
Реконструкция теплотрассы между домами ул. Поющева 13-15, ул. Поющева д. 15-17, ул. Поющева 17 - Комсомольская д. 1Б, ул. Комсомольская д. 1Б - пр. Октября 16	348	2025	1Ду150 3Ду100 2Ду80 2Ду65	Подземная канальная	9034
Реконструкция теплотрассы между домами 11-13 ул.Краснодонцев	159	2025	3Ду125	Подземная канальная	4127
Реконструкция теплотрассы от ул. Веденяпина, 1 до ул. Веденяпина, 11 и ул. Фучика, 11	1 745,00	2025	3Ду159 3Ду108 3Ду89	Подземная канальная	45297
Реконструкция теплотрассы от школы №170 до ул. Зенитчиков, 12а и ул. Майкопская, 2а	1 483,00	2025	3Ду108 3Ду89 3Ду57	Подземная канальная	38496
Реконструкция теплотрассы ул. Самочкина 29а-пр. Ленина, 32 от ТК 1Л95 до Пав.№2	1082	2023	2Ду420	Подземная канальная	4 909
Реконструкция теплотрассы на ЦТП - 5 от 1Л22 до ЦТП-5	660	2023	2Ду250	Подземная канальная	23 807
Реконструкция теплотрассы ул.Дьяконова,31А-Борская 28 КМ-41/48	840	2023	2Ду400	Подземная канальная	39 565
Реконструкция теплотрассы Дружаева 30-Львовская 2 КС-13/15	368	2023	2Ду500 Ду400	Подземная канальная	17 921
Реконструкция теплотрассы ул.Дворовая 27-36	605	2023	3Ду200	Подземная канальная	17 421
Реконструкция теплотрассы ул.Переходникова 3-7	66	2023	2Ду200 Ду150	Подземная канальная	1 835
Реконструкция теплотрассы Ленина 95Б-ЖД Кустовая 3с-1/2	1116	2023	2Ду500 Ду300	Подземная канальная	51 426
Реконструкция теплотрассы ул.Дружаева 11 от ТК 3с.20 до ТНС-13	225	2023	2Ду200 Ду150	Подземная канальная	6 255
Реконструкция теплотрассы ул.Дьяконова, 1А-5А	120	2023	2Ду100 1Ду80	Подземная канальная	2 519
Реконструкция теплотрассы ул.Политбойцов, 19	220	2023	3Ду250 1Ду200	Подземная канальная	6 267
Реконструкция теплотрассы по ул. Комсомольская от д. 21 до ТК 2с.40	197	2023	3Ду 300	Подземная канальная	6 899

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

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Затраты с НДС, тыс.руб.
Реконструкция теплотрассы ул.Бусыгина 20А-22	272	2025	Ду500	Подземная канальная	32 293
Реконструкция теплотрассы Дьяконова 2/6-Поющего 31	826	2025	2 Ду500 Ду300	Подземная канальная	34 468
Реконструкция теплотрассы ул.Львовская 2-ТНС-20 уч. 1-2	315	2025	3Ду250	Подземная канальная	53 413
Реконструкция теплотрассы ул.Дворовая 36-36/2	210	2025	3Ду100	Подземная канальная	17 760
Реконструкция теплотрассы ул.Лесная 5 КС-1/2	657	2025	2Ду500	Подземная канальная	8 281
Реконструкция теплотрассы от ТК у дома ул. Обнорского, 1 до ТК у дома Бакинский, 1	474	2025	2Ду200; 2Ду250; 2Ду80.	Подземная канальная	6 114
Реконструкция теплотрассы квартала 43 (1 кольцо)	1794	2025	2Ду150; 2Ду50.	Подземная канальная	3 284
Реконструкция теплотрассы от Тк 1С. 20 до дома Ильича 3, от дома Ильича, 7 до дома Ильича, 29	1599	2025	2Ду150; 1Ду200	Подземная канальная	11 997
Реконструкция теплотрассы от Тк у дома Обнорского, 1 через Обнорского, 5а до дома Спутник, 1	1024	2025	2Ду125; 2Ду80; 2Ду50	Подземная канальная	7 234
Реконструкция теплотрассы от Тк у дома Обнорского, 17а до ТК у дома Красноуральская, 2а	1178	2025	2Ду150; 2Ду125; 2Ду80; 2Ду65; 2Ду50	Подземная канальная	8 918
Реконструкция теплотрассы 3-ей юго-западной: от ул.Спутника, д.44 до ТНС-24 (от ТК ЗЮ.44 до ТК ЗЮ.45)	546	2025	2Ду400 1Ду300	Подземная канальная	15 626
Реконструкция теплотрассы на Д/с №7 от ТК ул. Прыгунова 14А до ул. Автомеханическая д. 28А и ГВС от Ст. Производственников д.9	315	2025	2Ду80 1Ду65	Подземная канальная	2 447
Реконструкция теплотрассы микрорайон №2: от ул.Лескова, д.68 до ул.Смирнова, д.52А	530	2025	1Ду100 1Ду65	Подземная канальная	7 175
Реконструкция тепловой сети в связи с исперпанием эксплуатационного ресурса		2024			95 168
Реконструкция тепловой сети в связи с исперпанием эксплуатационного ресурса		2025			466 558
Реконструкция тепловой сети в связи с исперпанием эксплуатационного ресурса		2026			599 402
Реконструкция тепловой сети в связи с исперпанием эксплуатационного ресурса		2027			739 079
Реконструкция тепловой сети в связи с исперпанием эксплуатационного ресурса		2028			766 048
Реконструкция тепловой сети в связи с исперпанием эксплуатационного ресурса		2029			793 018
Реконструкция тепловой сети в связи с исперпанием эксплуатационного ресурса		2030			819 987
ИТОГО					6 196 366

Таблица 7.11 – Объемы капитального ремонта тепловых сетей ООО "Теплосети" для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб.
Теплотрасса от д. 12 ул. Херсонская до д. 69/4 - 69/3 по пр. Ленина (СМР)	210	2023	2Ду100	3825
Теплотрасса от д. 43/2 по пр. Ленина до д. 41 по пр. Ленина (СМР)	90	2023	2Ду100	3877
Теплотрасса от д. 13 по ул. Веденяпина до д. 21 по ул. Ю.Фучика (СМР)	391,5	2023	2Ду200 1Ду150	7853
Теплотрасса по пер. Моторный, д. 2/4 - 4/2 (СМР)	139	2023	2Ду150 1Ду100	2407
1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с.33 пр. Молодежный, 32 до ТК1с.35 пер. Коноваленко (СМР)	420	2023	2Ду500	17369
Теплотрасса от д. 24 ул. Школьная до ТК напротив д. 22 ул. Челюскинцев (СМР)	440	2023	3Ду200 1Ду150	8131
2-я Соцгородская теплотрасса от ТК 2с.22 у д. 2Б ул. Комсомольская до ТК 2с.23 у д. 18 пр Октября (СМР)	300,5	2023	3Ду500	10912
Теплотрасса по ул. Южное шоссе, д. 2 - 4 (ПИР)	70	2023	3Ду150 1Ду100	102
Теплотрасса по ул. Южное шоссе, д. 19 - 19А (ПИР)	135	2023	3Ду 150	148
Теплотрасса к д. 1А-1Б по ул. Веденяпина (ПИР)	145,5	2023	3Ду200	198
2-я Соцгородская теплотрасса от ТК 2с.27 у д. 1 ул. Комсомольская до ТК 2с.29 у д. 7 ул. Комсомольская (ПИР)	424	2023	3Ду500	982
1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с.23 у д. 2 пр. Октября до ТК 1с.24 пр. Молодежный (ПИР)	156	2023	2Ду500	576
Теплотрасса от ТНС-26 до д. 38 пр. Ильича (ПИР)	238	2023	3Ду250 1Ду150	277
Теплотрасса от д. 24 ул. Школьная до д. 10 ул. Комсомольская (ПИР)	160	2023	3Ду150 1Ду100	168
1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с.19 у д. 1 пр. Ильича до ТК 1с.22 у л. 3 пр.Октября (ПИР)	226	2023	2Ду500	727
Теплотрасса по пр. Бусыгина, 45А от ТК КС.20 до ТНС-5 (ПИР)	199	2023	3Ду250	263
Теплотрасса по ул. Дьяконова, 22 - 24 (ПИР)	200	2023	2Ду100 1Ду80	174
3-я Соцгородская теплотрасса по ул. Плотникова от ТК 3с.37 до ТК 3с.38 (ПИР)	306	2023	2Ду600 1Ду300	943
Теплотрасса от д. 30А ул. Дьяконова до ИБ (ПИР)	104	2023	2Ду100 1Ду80 1Ду40	132
Теплотрасса по ул. Южное шоссе, д. 2 - 4 (СМР)	70	2024	3Ду150 1Ду100	0
Теплотрасса по ул. Южное шоссе, д. 19 - 19А (СМР)	135	2024	3Ду 150	0
Теплотрасса к д. 1А-1Б по ул. Веденяпина (СМР)	145,5	2024	3Ду200	0
2-я Соцгородская теплотрасса от ТК 2с.27 у д. 1 ул. Комсомольская до ТК 2с.29 у д. 7 ул. Комсомольская (СМР)	424	2024	3Ду500	14536
1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с.23 у д. 2 пр. Октября до ТК 1с.24 пр. Молодежный (СМР)	156	2024	2Ду500	5348
Теплотрасса от ТНС-26 до д. 38 пр. Ильича (СМР)	238	2024	3Ду250	2937

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

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб.
			1Ду150	
Теплотрасса от д. 24 ул. Школьная до д. 10 ул. Комсомольская (СМР)	160	2024	3Ду150 1Ду100	1025
1-я Соцгородская теплотрасса от ТК 1с.19 у д. 1 пр. Ильича до ТК 1с.22 у д. 3 пр.Октября (СМР)	226	2024	2Ду500	7748
Теплотрасса по пр. Бусыгина, 45А от ТК КС.20 до ТНС-5 (СМР)	199	2024	3Ду250	2805
Теплотрасса по ул. Дьяконова, 22 - 24 (СМР)	200	2024	2Ду100 1Ду80	740
3-я Соцгородская теплотрасса по ул. Плотникова от ТК 3с.37 до ТК 3с.38 (СМР)	306	2024	2Ду600 1Ду300	11107
Теплотрасса от д. 30А ул. Дьяконова до ИБ (СМР)	104	2024	2Ду100 1Ду80 1Ду40	363
Магистральная теплотрасса Комсомольская по территории ПАО "ГАЗ" (ПИР)	578	2024	2Ду500	859
Магистральная 3-я Юго-Западная теплотрасса по территории ПАО "ГАЗ" (ПИР)	400	2024	1Ду500	594
Теплотрасса по пр. Ленина, 95 от ТК км.8 до ТК км.9 (ПИР)	436,8	2024	3Ду500	527
Магистральная 3-я Соцгородская теплотрасса на территории ПАО "ГАЗ" (ПИР)	1000	2024	2Ду600	1332
Теплотрасса на ТНС-5 от ТК кс.8 до ТК кс.20 по пр. Бусыгина, у д. 46 (ПИР)	361,5	2024	3Ду250	258
Теплотрасса по пр. Ленина, 95 от ТК км.7 до ТК км.8 (ПИР)	366	2024	3Ду500	408
Магистральная теплотрасса Комсомольская по территории ПАО "ГАЗ" (СМР)	578	2025	2Ду500	20608
Магистральная 3-я Юго-Западная теплотрасса по территории ПАО "ГАЗ" (СМР)	400	2025	1Ду500	14262
Теплотрасса по пр. Ленина, 95 от ТК км.8 до ТК км.9 (СМР)	436,8	2025	3Ду500	12644
Магистральная 3-я Соцгородская теплотрасса на территории ПАО "ГАЗ" (СМР)	1000	2025	2Ду600	31964
Теплотрасса на ТНС-5 от ТК кс.8 до ТК кс.20 по пр. Бусыгина, у д. 46 (СМР)	361,5	2025	3Ду250	6199
Теплотрасса по пр. Ленина, 95 от ТК км.7 до ТК км.8 (СМР)	366	2025	3Ду500	9800
Теплотрасса по ул. Веденяпина, 16 - 17 (ПИР)	165	2025	2Ду250 1Ду200	137
Теплотрасса от ТК пр.Ленина, 70 до ТК пр.Ленина,70А (ПИР)	390	2025	3Ду150	248
Теплотрасса от ТК1Л.95 (ул.Энтузиастов, 4) до ТК1Л.196 (с заменой запорной арматуры, а также с заменой сальниковых компенсаторов в ТК1Л.96) (ПИР)	420	2025	2Ду400	650
Теплотрасса от ТК 3с.33 до ТК 3с.34 по ул. Раевского 15 (ПИР)	436,5	2025	2Ду600 1Ду300	572
Теплотрасса от д. 43/2 до д. 41 по пр. Ленина (ПИР)	90	2025	2Ду100	69
Капитальный ремонт "Ленинской" теплотрассы 2-й очереди по бул. Заречный от Н.О. у д. 1 бул. Заречный до Пав. 2л.28 (ПИР)	280	2025	2Ду700	861
Капитальный ремонт 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный у д.32 от ТК1с.33 до ТК1с.34 (ПИР)	300	2025	2Ду500	484
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от ТНС-6 до ТК у д. 4 ул. Дьяконова (ПИР)	507	2025	2Ду300 1Ду200	503
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от д. 4 по пр. Ильича до д. 6 по пр. Ильича (ПИР)	147	2025	3Ду200	51
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от д. 6 по пр. Ильича до д. 8 по пр. Ильича (ПИР)	174	2025	3Ду200	64
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от ТК у д. 8 по ул. Политбойцов до ТК у д. 6 по ул. Политбойцов (ПИР)	240	2025	3Ду150 1Ду100	65
Капитальный ремонт "Ленинской" теплотрассы 2-й очереди по ул. Матросская от ТК2л.10 до ТК 2л.11 (ПИР)	336	2025	2Ду700	993
Теплотрасса по ул. Веденяпина, 16 - 17 (СМР)	165	2026	2Ду250	3277

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

Наименование начала/конца участка	Длина участка, м	Год реализации мероприятия	Перспективный условный диаметр, мм	Затраты с НДС, тыс.руб.
			1Ду200	
Теплотрасса от ТК пр.Ленина, 70 до ТК пр.Ленина,70А (СМР)	390	2026	3Ду150	5950
Теплотрасса от ТК1Л.95 (ул.Энтузиастов, 4) до ТК1Л.196 (с заменой запорной арматуры, а также с заменой сальниковых компенсаторов в ТК1Л.96) (СМР)	420	2026	2Ду400	15606
Теплотрасса от ТК 3с.33 до ТК 3с.34 по ул. Раевского 15 (СМР)	436,5	2026	2Ду600 1Ду300	13731
Теплотрасса от д. 43/2 до д. 41 по пр. Ленина (СМР)	90	2026	2Ду100	1655
Капитальный ремонт "Ленинской" теплотрассы 2-й очереди по бул. Заречный от Н.О. у д. 1 бул. Заречный до Пав. 2л.28 (СМР)	280	2026	2Ду700	20654
Капитальный ремонт 1-й Соцгородской теплотрассы по пр. Молодежный у д.32 от ТК1с.33 до ТК1с.34 (СМР)	300	2026	2Ду500	11606
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от ТНС-6 до ТК у д. 4 ул. Дьяконова (СМР)	507	2026	2Ду300 1Ду200	12084
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от д. 4 по пр. Ильича до д. 6 по пр. Ильича (СМР)	147	2026	3Ду200	1227
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от д. 6 по пр. Ильича до д. 8 по пр. Ильича (СМР)	174	2026	3Ду200	1537
Капитальный ремонт квартальной теплотрассы от ТК у д. 8 по ул. Политбойцов до ТК у д. 6 по ул. Политбойцов (СМР)	240	2026	3Ду150 1Ду100	1549
Капитальный ремонт "Ленинской" теплотрассы 2-й очереди по ул. Матросская от ТК2л.10 до ТК 2л.11 (СМР)	336	2026	2Ду700	23832
ИТОГО				322 533

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 7.12-7.13, с указанием стоимости мероприятий в ценах соответствующих лет с учетом НДС.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

Таблица 7.12 – 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
Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго"	2022	17 895
	2023	11 627
	2024	76 448
	2025	61 657
	2026	36 467
Модернизация ЦТП по адресу: Казанское шоссе, рядом с домом № 10	2022	25 968
ИТОГО		289 596

Таблица 7.13 – Объемы строительства и реконструкции тепловых пунктов на тепловых сетях ООО "Ниж-новтеплоэнерго"

Наименование теплового пункта, вид мероприятия	Год строитель-ства/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.

Согласно письма «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» вх. №195-9520-289 от 07.04.2022г, предлагается предусмотреть строительство силами ЕТО АО «Теплоэнерго» центрального теплового пункта (ЦТП) в районе жилых домов по ул. Тропинина, №№ 5К61 для перевода данных домов с открытой на закрытую схему теплоснабжения. Стоимость проведения данных мероприятий будет уточнена при следующей актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода.

Финансовые затраты на реализацию мероприятий представлены в разделе 9.

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

Таблица 8.1 – Объемы мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС в соответствии с предложениями АО «Теплоэнерго»

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
Сормовская ТЭЦ (Филиал "Нижегородский" ПАО "Т Плюс"), ул. Коминтерна, 45									
1	114-1 ТК (ЦТП-303)	Пролетарская ул. 1	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0336	0,1568	3 000 000	2 023
2	114-1 ТК (ЦТП-303)	Пролетарская ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1411	0,5405	6 000 000	2 023
3	114-1 ТК (ЦТП-303)	Сергея Есенина ул. 31	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1719	0,7062	9 000 000	2 023
4	114-1 ТК (ЦТП-303)	Сергея Есенина ул. 41	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Радуга"	1	0,1651	0,5225	3 000 000	2 023
5	116 ТК (ЦТП-302)	Мещерский бульвар 5	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Гарант"	2	0,0708	0,3247	6 000 000	2 023
6	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 17	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 299	3	0,1359	0,5802	9 000 000	2 023
7	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 19	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №300	1	0,0376	0,1692	3 000 000	2 023
8	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 21	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 301	1	0,0425	0,1852	3 000 000	2 023
9	116 ТК (ЦТП-302)	Сергея Есенина ул. 23	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №302	1	0,0390	0,1739	3 000 000	2 023
10	208-2 ТК (ЦТП-304)	Карла Маркса ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1402	0,5384	6 000 000	2 023
11	208-2 ТК (ЦТП-304)	Карла Маркса ул. 15	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1317	0,5151	6 000 000	2 023
12	208-2 ТК (ЦТП-304)	Карла Маркса ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0950	0,3450	3 000 000	2 023
13	208-2 ТК (ЦТП-304)	Пролетарская ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,2360	0,9516	12 000 000	2 023
14	208-2 ТК (ЦТП-304)	Пролетарская ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,2324	0,9524	12 000 000	2 023
15	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 27	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0522	0,2177	3 000 000	2 023
16	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 29	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1334	0,5195	6 000 000	2 023
17	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 31	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0560	0,2312	3 000 000	2 023
18	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 32	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0605	0,2458	3 000 000	2 023
19	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 33	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0639	0,2570	3 000 000	2 023
20	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0615	0,2494	3 000 000	2 023
21	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 35	школьное учреждение	МБОУ "Школа №110"	1	0,0117	0,0838	3 000 000	2 023
22	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 37	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 415	2	0,1232	0,4986	6 000 000	2 023
23	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 38	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0748	0,2898	3 000 000	2 023

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

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
24	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 39	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1421	0,5436	6 000 000	2 023
25	208-2 ТК (ЦТП-304)	Сергея Акимова ул. 41	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,1363	0,5279	6 000 000	2 023
26	208-3 ТК (ЦТП-305)	Волжская набережная 5	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1215	0,5358	9 000 000	2 023
27	208-3 ТК (ЦТП-305)	Волжская набережная 5а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0413	0,1815	3 000 000	2 023
28	208-3 ТК (ЦТП-305)	Волжская набережная 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0936	0,3956	6 000 000	2 023
29	208-3 ТК (ЦТП-305)	Волжская набережная 7а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0451	0,1930	3 000 000	2 023
30	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1664	0,7284	12 000 000	2 023
31	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1311	0,5655	9 000 000	2 023
32	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0816	0,3594	6 000 000	2 023
33	208-3 ТК (ЦТП-305)	Карла Маркса ул. 8	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 391	1	0,0571	0,2351	3 000 000	2 023
34	208-3 ТК (ЦТП-305)	Пролетарская ул. 12а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0447	0,1918	3 000 000	2 023
35	208-3 ТК (ЦТП-305)	Пролетарская ул. 14а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0417	0,1827	3 000 000	2 023
36	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 42	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0451	0,1930	3 000 000	2 023
37	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 44	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 382	1	0,0434	0,1877	3 000 000	2 023
38	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 44а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №18 "Паровозик"	1	0,0513	0,2143	3 000 000	2 023
39	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 45	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0926	0,3928	6 000 000	2 023
40	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 46	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0852	0,3706	6 000 000	2 023
41	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 47	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1233	0,5418	9 000 000	2 023
42	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 49	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1276	0,5556	9 000 000	2 023
43	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 51	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс-М"	1	0,0466	0,1970	3 000 000	2 023
44	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 52	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0878	0,3788	6 000 000	2 023
45	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 53	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "№ 336"	2	0,0454	0,2432	6 000 000	2 023
46	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 54	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1299	0,5625	9 000 000	2 023
47	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 57	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК № 329	4	0,1148	0,5620	12 000 000	2 023
48	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 58	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1684	0,7352	12 000 000	2 023

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

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
49	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 59	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0916	0,3896	6 000 000	2 023
50	208-3 ТК (ЦТП-305)	Сергея Акимова ул. 60	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0892	0,3830	6 000 000	2 023
51	220 ТК (ЦТП-312)	Керченская ул. 14а	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Дом на Стрелке"	2	0,0931	0,3985	6 000 000	2 023
52	220 ТК (ЦТП-312)	Керченская ул. 9	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ООО "ДУК "Заречье"	1	0,0701	0,2759	3 000 000	2 023
53	220 ТК (ЦТП-312)	Мануфактурная ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1433	0,6504	12 000 000	2 023
54	220 ТК (ЦТП-312)	Мануфактурная ул. 16а	шкoльное учреждение	МАОУ "Гимназия № 2"	1	0,0119	0,0847	3 000 000	2 023
55	220 ТК (ЦТП-312)	Портовый пер. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,1460	0,4757	3 000 000	2 023
56	220 ТК (ЦТП-312)	Стрелка ул. 4	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0044	0,0464	3 000 000	2 023
57	220 ТК (ЦТП-312)	Ярмарочный проезд 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0743	0,2882	3 000 000	2 023
58	220 ТК (ЦТП-312)	Ярмарочный проезд 5а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 54"	1	0,0062	0,0559	3 000 000	2 023
59	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 28	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 459	3	0,0855	0,4194	9 000 000	2 023
60	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 30	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,1955	0,7335	9 000 000	2 023
61	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 459	7	0,2790	1,2373	21 000 000	2 023
62	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	6	0,2460	1,0818	18 000 000	2 023
63	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 36	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ 378	11	0,4495	1,9771	33 000 000	2 023
64	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 38	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	9	0,6677	2,5373	27 000 000	2 023
65	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 38б	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 114"	1	0,0182	0,1041	3 000 000	2 023
66	301-1 ТК (ЦТП-313)	Народная ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1436	0,5612	6 000 000	2 023
67	304 ТК	Народная ул. 43	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0211	0,1152	3 000 000	2 023
68	304 ТК	Народная ул. 45	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0276	0,1368	3 000 000	2 023
69	304 ТК (ЦТП-328)	Народная ул. 78	учебное учреждение	ГБПОУ "НТТОС"	1	0,0199	0,1108	3 000 000	2 023
70	304 ТК (ЦТП-328)	Народная ул. 80	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,1244	0,4205	3 000 000	2 023
71	304 ТК (ЦТП-328)	Народная ул. 82	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0973	0,3509	3 000 000	2 023
72	306 ЦТП	Генерала Зими́на ул. 10	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0822	0,3608	6 000 000	2 023

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

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
73	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2412	1,0662	18 000 000	2 023
74	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1735	0,7508	12 000 000	2 023
75	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0945	0,3435	3 000 000	2 023
76	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 18	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0780	0,3478	6 000 000	2 023
77	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0832	0,3644	6 000 000	2 023
78	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2652	1,1046	18 000 000	2 023
79	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2508	1,0974	18 000 000	2 023
80	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 24	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1644	0,7216	12 000 000	2 023
81	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 26	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1248	0,5466	9 000 000	2 023
82	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2406	1,0632	18 000 000	2 023
83	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1608	0,7108	12 000 000	2 023
84	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 73	шкoльное учреждение	МБОУ "Школа № 51"	1	0,0010	0,0192	3 000 000	2 023
85	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 75	шкoльное учреждение	МБОУ "Школа № 51"	1	0,0039	0,0421	3 000 000	2 023
86	306 ЦТП	Генерала Зимины ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0955	0,3462	3 000 000	2 023
87	306 ЦТП	Тонкинская ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2352	1,0470	18 000 000	2 023
88	306 ЦТП	Тонкинская ул. 4	шкoльное учреждение	МБОУ "Школа № 121"	1	0,0122	0,0865	3 000 000	2 023
89	306 ЦТП	Тонкинская ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	6	0,2436	1,0740	18 000 000	2 023
90	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 28	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 346	2	0,0878	0,3788	6 000 000	2 023
91	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 30	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 351	3	0,0882	0,4269	9 000 000	2 023
92	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 350	2	0,0508	0,2594	6 000 000	2 023
93	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,0945	0,3435	3 000 000	2 023
94	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 35	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК № 361	2	0,0664	0,3112	6 000 000	2 023
95	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 36	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ЖСК 362	1	0,0557	0,2301	3 000 000	2 023
96	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 37	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №363	2	0,0652	0,3072	6 000 000	2 023
97	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 39	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	4	0,1652	0,7260	12 000 000	2 023

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

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
98	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0902	0,3860	6 000 000	2 023
99	308 ЦТП	Генерала Зимины ул. 41	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0902	0,3860	6 000 000	2 023
100	308 ЦТП	Тонкинская ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0812	0,3580	6 000 000	2 023
101	308 ЦТП	Тонкинская ул. 12	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ - 345	2	0,0676	0,3148	6 000 000	2 023
102	308 ЦТП	Тонкинская ул. 13	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0884	0,3802	6 000 000	2 023
103	308 ЦТП	Тонкинская ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0850	0,3704	6 000 000	2 023
104	308 ЦТП	Тонкинская ул. 15	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0978	0,4102	6 000 000	2 023
105	308 ЦТП	Тонкинская ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1266	0,5523	9 000 000	2 023
106	308 ЦТП	Тонкинская ул. 17	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1221	0,5388	9 000 000	2 023
107	308 ЦТП	Тонкинская ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	2	0,0760	0,3412	6 000 000	2 023
108	308 ЦТП	Тонкинская ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	3	0,1455	0,6168	9 000 000	2 023
109	309 ТК	Куйбышева ул. 57	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСН "Куйбышева - 57"	3	0,1206	0,5331	9 000 000	2 023
110	309 ТК	Куйбышева ул. 59	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ №343	2	0,0762	0,3422	6 000 000	2 023
111	309 ТК	Куйбышева ул. 61	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,0562	0,2772	6 000 000	2 023
112	309 ТК	Куйбышева ул. 63	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,1880	0,7924	12 000 000	2 023
113	309 ТК	Куйбышева ул. 65	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ООО "Партнер-НН"	1	0,0626	0,2528	3 000 000	2 023
114	318 ТК	Маршала Воронова ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0974	0,3514	3 000 000	2 024
115	318 ТК	Маршала Воронова ул. 16а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0922	0,3374	3 000 000	2 024
116	318 ТК	Маршала Воронова ул. 9	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1790	0,5560	3 000 000	2 024
117	318 ТК	Сормовское шоссе 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2524	0,7327	3 000 000	2 023
118	321 ТК	Маршала Казакова ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1579	0,5051	3 000 000	2 024
119	321 ТК	Маршала Казакова ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0922	0,3374	3 000 000	2 024
120	4 ТК ЭЖК	Волжская набережная 9	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,7729	1,9175	3 000 000	2 024
121	4 ТК ЭЖК	Волжская набережная 9а	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Чайка"	1	0,0763	0,2939	3 000 000	2 024

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

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
122	4 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,5076	1,3244	3 000 000	2 024
123	4 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 24	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,1867	0,5750	3 000 000	2 024
124	4 ТК ЭЖК	Пролетарская ул. 5	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,6131	1,5631	3 000 000	2 024
125	4 ТК ЭЖК	Пролетарская ул. 5а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 63 "Солнышко"	1	0,0132	0,0906	3 000 000	2 024
126	4 ТК ЭЖК	Пролетарская ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,4815	1,2642	3 000 000	2 024
127	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0257	0,1310	3 000 000	2 024
128	415в УТ (ЦТП-317)	50 лет Победы ул. 24	учебное учреждение	МБОУ "Школа №115"	1	0,0028	0,0386	3 000 000	2 024
129	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 2	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Население "УК "Твой дом"	1	0,0403	0,1783	3 000 000	2 024
130	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0212	0,1159	3 000 000	2 024
131	415в УТ (ЦТП-317)	Безрукова ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0461	0,1959	3 000 000	2 024
132	415в УТ (ЦТП-317)	Генерала Ключева ул. 12	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 76"	1	0,0067	0,0587	3 000 000	2 024
133	415в УТ (ЦТП-317)	Евгения Никонова ул. 1	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0359	0,1641	3 000 000	2 024
134	415в УТ (ЦТП-317)	Евгения Никонова ул. 21	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "Родильный дом №5"	1	0,0901	0,3318	3 000 000	2 024
135	415в УТ (ЦТП-317)	Просвещенская ул. 2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0226	0,1209	3 000 000	2 024
136	415в УТ (ЦТП-317)	Просвещенская ул. 4	учебное учреждение	МБОУ "Школа №115"	1	0,0058	0,0548	3 000 000	2 024
137	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 34	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0303	0,1455	3 000 000	2 024
138	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 36	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0198	0,1107	3 000 000	2 024
139	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 38	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0278	0,1379	3 000 000	2 024
140	415в УТ (ЦТП-317)	Страж Революции ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0168	0,1017	3 000 000	2 024
141	415г-6 УТ	Героев проспект 31а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №304"	1	0,0179	0,1041	3 000 000	2 024
142	415г-9 ТК (ЦТП-Героев,23)	Героев проспект 23	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ООО "Восток-II"	1	0,4909	0,1520	3 000 000	2 024
143	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 74	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 322"	1	0,0172	0,1025	3 000 000	2 024
144	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 75	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 75	1	0,0605	0,2458	3 000 000	2 024

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

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
145	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 83	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1776	0,6574	6 000 000	2 024
146	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "Родильный дом №5"	1	0,0218	0,1178	3 000 000	2 024
147	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85а	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ГКБ №30 Московского района"	1	0,0074	0,0601	3 000 000	2 024
148	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 85а	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ГКБ №30 Московского района"	1	0,1177	0,4037	3 000 000	2 024
149	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 90	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0782	0,2996	3 000 000	2 024
150	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 92	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1734	0,6460	6 000 000	2 024
151	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 94	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,2727	1,0014	9 000 000	2 024
152	422-2 ТК (ЦТП-319)	Березовская ул. 96	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	12	0,5732	2,434	36 000 000	2 024
153	422-2 ТК (ЦТП-319)	Героев проспект 74	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,1796	0,7696	12 000 000	2 024
154	422-2 ТК (ЦТП-319)	Героев проспект 74	жилой дом муниципал.	АО "ДК Московского района"	1	0,0485	0,2037	3 000 000	2 024
155	422-2 ТК (ЦТП-319)	Просвещенская ул. 1	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "1А"	2	0,1656	0,6246	6 000 000	2 024
156	422-2 ТК (ЦТП-319)	Просвещенская ул. 9а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 321"	1	0,0151	0,0972	3 000 000	2 024
157	422-2 ТК (ЦТП-319)	Страж Революции ул. 31	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ДГБ №42"	1	0,0055	0,0534	3 000 000	2 024
158	422-2 ТК (ЦТП-319)	Страж Революции ул. 31	лечебное учреждение	ГБУЗ НО "ДГБ №42"	1	0,1218	0,4139	3 000 000	2 024
159	423 ТК	Березовская ул. 65	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1164	0,4000	3 000 000	2 024
160	423 ТК	Березовская ул. 67	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1046	0,3697	3 000 000	2 024
161	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0962	0,3482	3 000 000	2 024
162	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 5	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1065	0,3746	3 000 000	2 024
163	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 6	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1032	0,3662	3 000 000	2 024
164	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 7	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	8	0,6032	2,2804	24 000 000	2 024
165	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 7а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 452 "Родничок"	1	0,0327	0,1536	3 000 000	2 024
166	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 7а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 452 "Родничок"	1	0,0091	0,0706	3 000 000	2 024
167	430 ТК (ЦТП-320)	Александра Люкина ул. 9	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,2591	0,9653	9 000 000	2 024

22401.СТ-ПСТ.000.000

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

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
168	430 ТК (ЦТП-320)	Березовская ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1334	0,4439	3 000 000	2 024
169	430 ТК (ЦТП-320)	Березовская ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1032	0,3662	3 000 000	2 024
170	430 ТК (ЦТП-320)	Героя Давыдова ул. 13а	школьное учреждение	МАОУ "Школа №139"	1	0,0136	0,0920	3 000 000	2 024
171	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 11	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Наш дом"	6	0,3364	1,3882	18 000 000	2 024
172	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 11а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №345"	1	0,0184	0,1050	3 000 000	2 024
173	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 13	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Наш дом"	2	0,0812	0,3586	6 000 000	2 024
174	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 13а	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 437"	1	0,0210	0,1154	3 000 000	2 024
175	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1000	0,3579	3 000 000	2 024
176	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 14а	учебное учреждение	МБОУ "Лицей № 87 имени Л.И. Новиковой"	1	0,0150	0,0970	3 000 000	2 024
177	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 15	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Красных зорь, 15"	7	0,3668	1,6186	21 000 000	2 024
178	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 17	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Красных Зорь, 17"	4	0,3416	1,2611	12 000 000	2 024
179	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 18	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 342	5	0,1606	0,7584	15 000 000	2 024
180	430 ТК (ЦТП-320)	Красных Зорь ул. 19	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Красных Зорь, 19"	9	0,2624	1,2772	27 000 000	2 024
181	430 ТК (ЦТП-320)	Московское шоссе 207а	учебное учреждение	МБОУ "Школа №73"	1	0,0063	0,0571	3 000 000	2 024
182	430 ТК (ЦТП-320)	Шота Руставели ул. 14	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Население МП "ГУК"	1	0,0216	0,1174	3 000 000	2 024
183	5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 10	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Четвертая очередь"	6	0,5340	1,9425	18 000 000	2 024
184	5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 10б	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс М-НН"	1	0,0606	0,2463	3 000 000	2 024
185	5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 10в	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Экспресс М-НН"	1	0,0492	0,2061	3 000 000	2 024
186	5 ТК ЭЖК	Волжская набережная 11	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Волга"	1	0,0624	0,2521	3 000 000	2 024
187	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 17	школьное учреждение	МАОУ "Школа № 176"	1	0,0107	0,0790	3 000 000	2 024
188	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 28	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №67 "Крепыш"	1	0,0148	0,0964	3 000 000	2 024
189	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 30	жилой дом муниципальный	АО "ДК Канавинского района"	1	0,2059	0,6227	3 000 000	2 024
190	5 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 32	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Частное учреждение "Жилищно-эксплуатационная компания МЖК"	1	0,6175	1,5731	3 000 000	2 024

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

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
191	503 ТК	50 лет Победы ул. 4/1	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0773	0,2968	3 000 000	2 024
192	503 ТК	50 лет Победы ул. 6/2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0040	0,0436	3 000 000	2 024
193	504а ТК	Коминтерна ул. 4/2	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0802	0,3053	3 000 000	2 024
194	504а ТК	Страж Революции ул. 4	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0705	0,2770	3 000 000	2 024
195	504а ТК	Страж Революции ул. 6/3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0692	0,2730	3 000 000	2 024
196	506 ТК	Гвардейцев ул. 7а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 75"	1	0,0070	0,0589	3 000 000	2 024
197	506 ТК	Коминтерна ул. 12	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1090	0,3804	3 000 000	2 024
198	506 ТК	Коминтерна ул. 6/1 ТСЖ	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,3126	1,2513	15 000 000	2 024
199	506 ТК	Коминтерна ул. 8	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3327	1,2352	12 000 000	2 024
200	506 ТК	Страж Революции ул. 3	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Непосредственная форма управления	1	0,0779	0,2989	3 000 000	2 024
201	506-3 ТК (ЦТП-323)	Березовская ул. 95а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 141"	1	0,0150	0,0968	3 000 000	2 024
202	506-3 ТК (ЦТП-323)	Страж Революции ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0366	0,1658	3 000 000	2 024
203	509 ТК	Бийская ул. 3	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0508	0,2124	3 000 000	2 024
204	509 ТК	Гвардейцев ул. 13	детское дошкольное учреждение	МАДОУ "Детский сад № 212"	1	0,0164	0,1007	3 000 000	2 024
205	509 ТК	Коминтерна ул. 10	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,3715	1,4107	15 000 000	2 024
206	509 ТК	Коминтерна ул. 14	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3624	1,3332	12 000 000	2 024
207	509 ТК	Коминтерна ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,3629	1,4011	15 000 000	2 024
208	509 ТК	Коминтерна ул. 18	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1118	0,3881	3 000 000	2 024
209	509 ТК	Коминтерна ул. 18а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад №147"	1	0,0157	0,0985	3 000 000	2 024
210	509 ТК	Коминтерна ул. 20	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3131	1,1824	12 000 000	2 024
211	509 ТК	Коминтерна ул. 22	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,2102	0,7422	6 000 000	2 024
212	509 ТК	Коминтерна ул. 24	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,3239	1,2116	12 000 000	2 024
213	509 ТК	Коминтерна ул. 26	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1214	0,4130	3 000 000	2 024
214	509 ТК	Коминтерна ул. 54	ДДУ	МБДОУ "Детский сад №74"	1	0,0087	0,0682	3 000 000	2 024

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

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
215	511 ТК	Березовская ул. 111	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2580	0,7458	3 000 000	2 024
216	511 ТК	Березовская ул. 114	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2467	0,7197	3 000 000	2 024
217	511 ТК	Березовская ул. 116	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1935	0,5920	3 000 000	2 024
218	511 ТК	Березовская ул. 118	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1742	0,5447	3 000 000	2 024
219	511 ТК	Березовская ул. 120	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1920	0,6954	6 000 000	2 024
220	511 ТК	Березовская ул. 122	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	4	0,1840	0,7812	12 000 000	2 024
221	511 ТК	Глинки ул. 40	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0974	0,3514	3 000 000	2 024
222	511 ТК	Коминтерна ул. 21	школьное учреждение	МАОУ "Школа №70 с углубленным изучением отдельных предметов"	1	0,0128	0,0890	3 000 000	2 024
223	512 ТК	Березовская ул. 104а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	5	0,2712	1,0920	15 000 000	2 024
224	512 ТК	Березовская ул. 106	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Березовская 106, 108"	1	0,1680	0,5298	3 000 000	2 024
225	512 ТК	Березовская ул. 106а	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 417"	1	0,0158	0,0993	3 000 000	2 024
226	512 ТК	Березовская ул. 108	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ "Березовская 106, 108"	1	0,1617	0,5145	3 000 000	2 024
227	512 ТК	Березовская ул. 110	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1814	0,5617	3 000 000	2 024
228	512 ТК	Березовская ул. 112	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,3163	0,8815	3 000 000	2 024
229	512 ТК	Березовская ул. 89б	детское дошкольное учреждение	МБДОУ "Детский сад № 94"	1	0,0153	0,0973	3 000 000	2 024
230	512 ТК	Березовская ул. 91	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0789	0,3018	3 000 000	2 024
231	512 ТК	Березовская ул. 95	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1905	0,5846	3 000 000	2 024
232	512 ТК	Березовская ул. 97	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2103	0,6332	3 000 000	2 024
233	512 ТК	Буревестника ул. 16	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2800	0,7978	3 000 000	2 024
234	512 ТК	Буревестника ул. 17	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1867	0,5750	3 000 000	2 024
235	512 ТК	Гвардейцев ул. 11	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,2596	0,7495	3 000 000	2 024
236	512 ТК	Софьи Перовской ул. 2	школьное учреждение	"МАОУ "Школа № 178"	1	0,0072	0,0585	3 000 000	2 024
237	518 ТК	Березовская ул. 102	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	3	0,3989	1,3176	9 000 000	2 024
238	518 ТК	Березовская ул. 104/1	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 442	1	0,0635	0,2558	3 000 000	2 024
239	518а УТ	Березовская ул. 104	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСЖ № 265	1	0,1057	0,3726	3 000 000	2 024

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

№ п/п	Описание камеры присоединения	Адрес	Категория	Абонент	Кол-во ИТП (вводов ГВС)	Нагрузка на ГВС (средняя) (Гкал/ч)	Нагрузка на ГВС (макс.) (Гкал/ч)	Стоимость ИТП с учетом СМР, руб. с НДС	Год закрытия системы ГВС
240	521 ТК	Березовская ул. 87	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,1008	0,3601	3 000 000	2 024
241	521 ТК	Березовская ул. 87а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0969	0,3502	3 000 000	2 024
242	521 ТК	Березовская ул. 89	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,4392	1,1646	3 000 000	2 024
243	521 ТК	Березовская ул. 89а	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	1	0,0693	0,2735	3 000 000	2 024
244	521 ТК	Евгения Никонова ул. 19	жилой дом муниципальный	АО "ДК Московского района"	2	0,1535	0,5910	6 000 000	2 024
245	6 ТК ЭЖК	Карла Маркса ул. 40	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	Частное учреждение "Жилищно-эксплуатационная компания МЖК"	1	0,2045	0,6193	3 000 000	2 024
Итого по Сормовской ТЭЦ					498	32,699	122,219	149 4000 000	
Котельная РFYЦ ВНИИЭФ «НИИИС им. Ю.Е.Седакова», ул. Тропинина, 47									
1	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 51	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,1070	0,4448	6 000 000	2 024
2	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 53	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,1008	0,4214	6 000 000	2 024
3	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 55	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,1022	0,4268	6 000 000	2 024
4	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 57	жилой дом муниципальный	АО "ДК Приокского района"	2	0,0994	0,4162	6 000 000	2 024
5	НИИИС ТК-49	Тропинина ул. 61	жилой дом ТСЖ, ЖСК, УК	ТСН "Квант"	1	0,0910	0,3343	3 000 000	2 024
Итого по котельной НИИИС					9	0,500	2,044	27 000 000	
ВСЕГО					507	33,199	124,263	1 521 000 000	

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	3067,0	3163,1	3034,3	3195,2	3024,2	3035,7	3328,8	3081,0	3081,0	3081,0	3114,0	3133,6	3148,2	3156,4	3161,9	3164,6
Выработка электрической энергии	млн. кВт*ч	1654,7	1569,3	1562,2	1877,2	1600,5	1695,3	1831,7	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1	1701,1
в том числе, в теплофикационном режиме	млн. кВт*ч	1244,3	1168,6	1155,7	1255,1	1256,8	1236,0	1278,1	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8	1301,8
в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	410,4	400,7	406,5	622,1	343,7	459,3	553,6	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3	399,3
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт*ч	1414,2	1332,9	1319,2	1619,4	1362,6	1452,9	1578,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8	1452,8
Число часов использования электрической мощности	ч	2852,9	2705,6	2693,5	3236,5	3169,3	3357,0	3816,1	3543,9	3543,9	4050,2	3543,9	3543,9	3543,9	3543,9	3543,9	3543,9
Отпуск сжатого воздуха	млн. м куб.	199,4	203,7	203,1	173,0	204,6	134,3	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	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 сжатого воздуха	кг у.т./тыс. м3	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
Расход условного топлива	тыс. т у.т.	925,0	932,1	909,6	1021,0	862,0	913,5	1008,6	905,2	905,2	905,2	910,1	913,1	915,3	916,5	917,3	917,7
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	тыс. т у.т.	463,2	480,3	462,2	485,3	450,4	455,8	503,9	461,7	461,7	461,7	466,7	469,6	471,8	473,0	473,8	474,3
в том числе, на отпущенный сжатый воздух	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
Расход природного газа	млн. м3	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
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701	1701
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	3394	3394	3394	3427	3446	3461	3469	3475	3475
в том числе ТЭЦ	тыс. Гкал	3067	3163	3034	3195	3024	3036	3329	3081	3081	3081	3114	3134	3148	3156	3162	3162
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	952,3	952,3	952,3	957,3	960,2	962,4	963,6	964,5	964,5
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	461,7	461,7	461,7	466,7	469,6	471,8	473,0	473,8	474,3
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

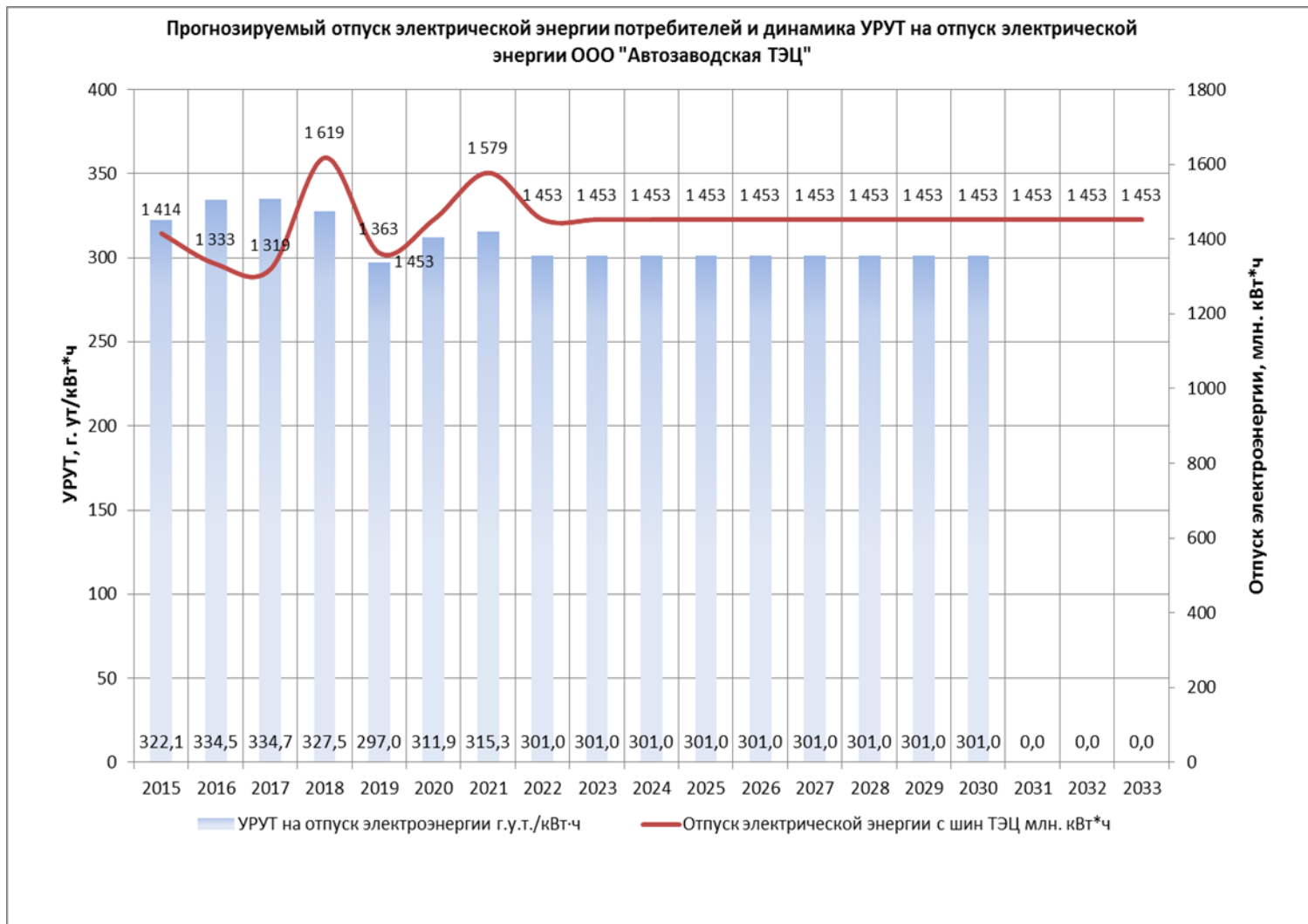


Рисунок 9.1 – Прогнозируемый отпуск электрической энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск электрической энергии

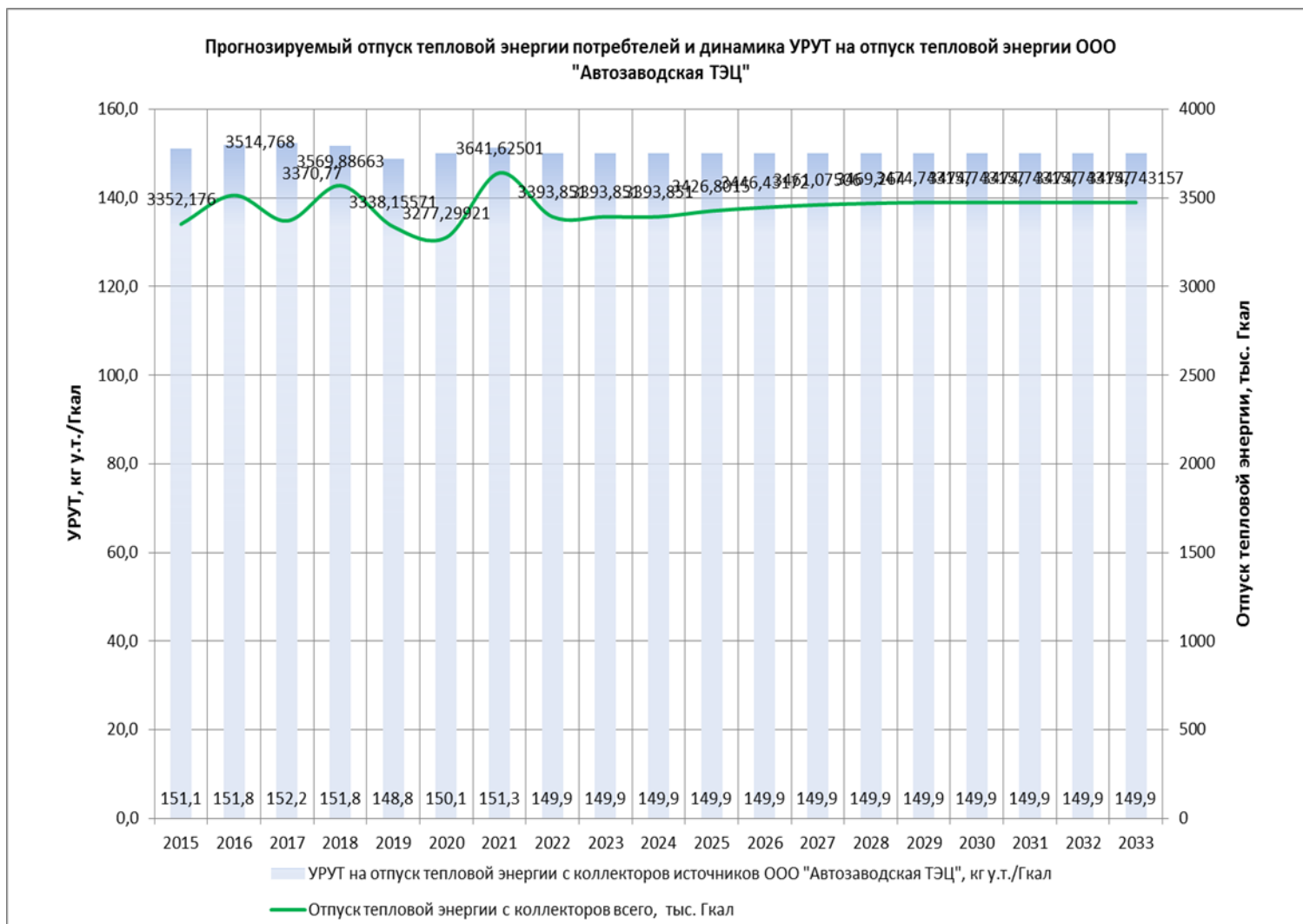


Рисунок 9.2 –Прогнозируемый отпуск тепловой энергии потребителям и динамика УРУТ на отпуск тепловой энергии

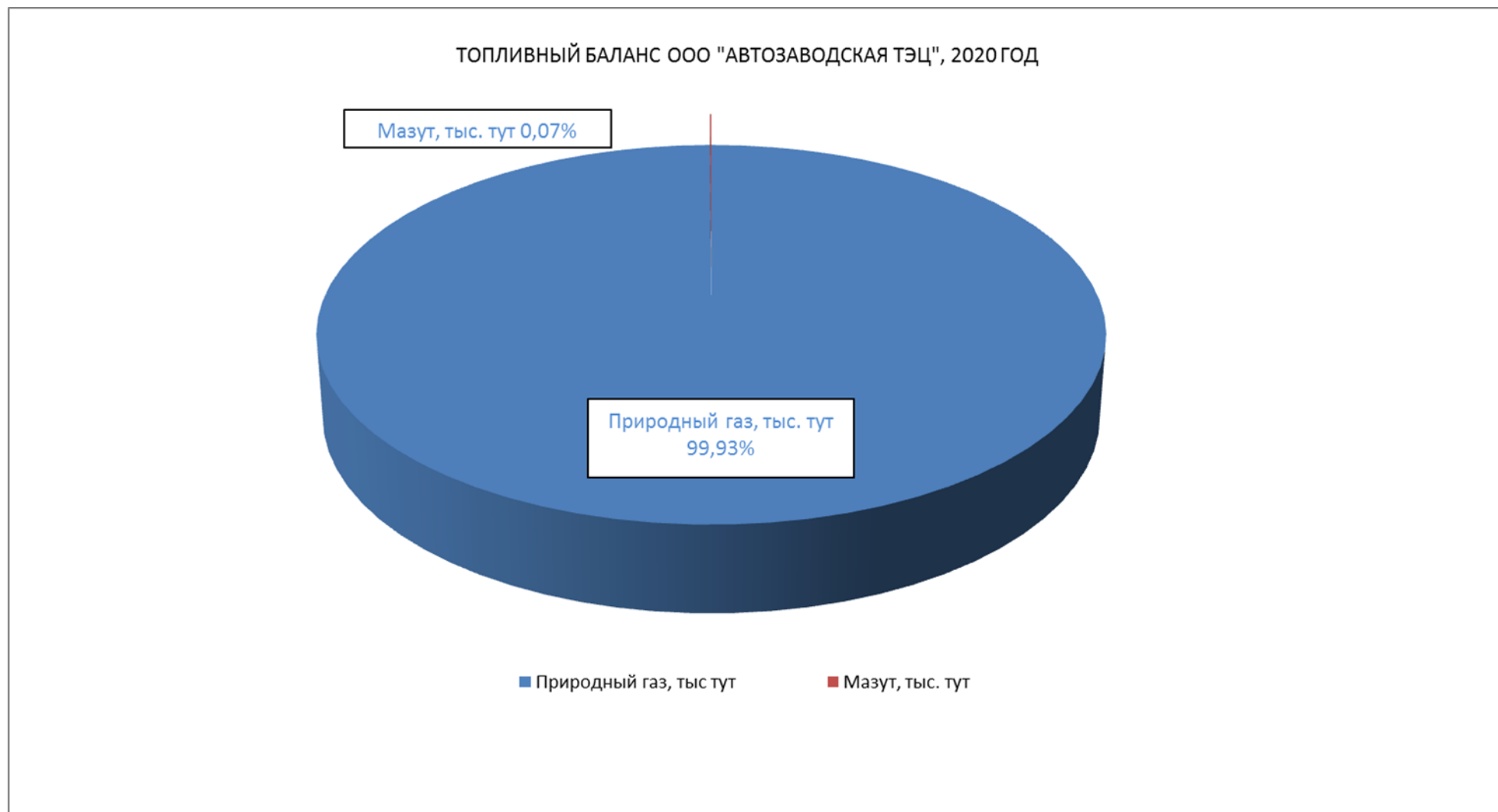


Рисунок 9.3 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» за 2021 год

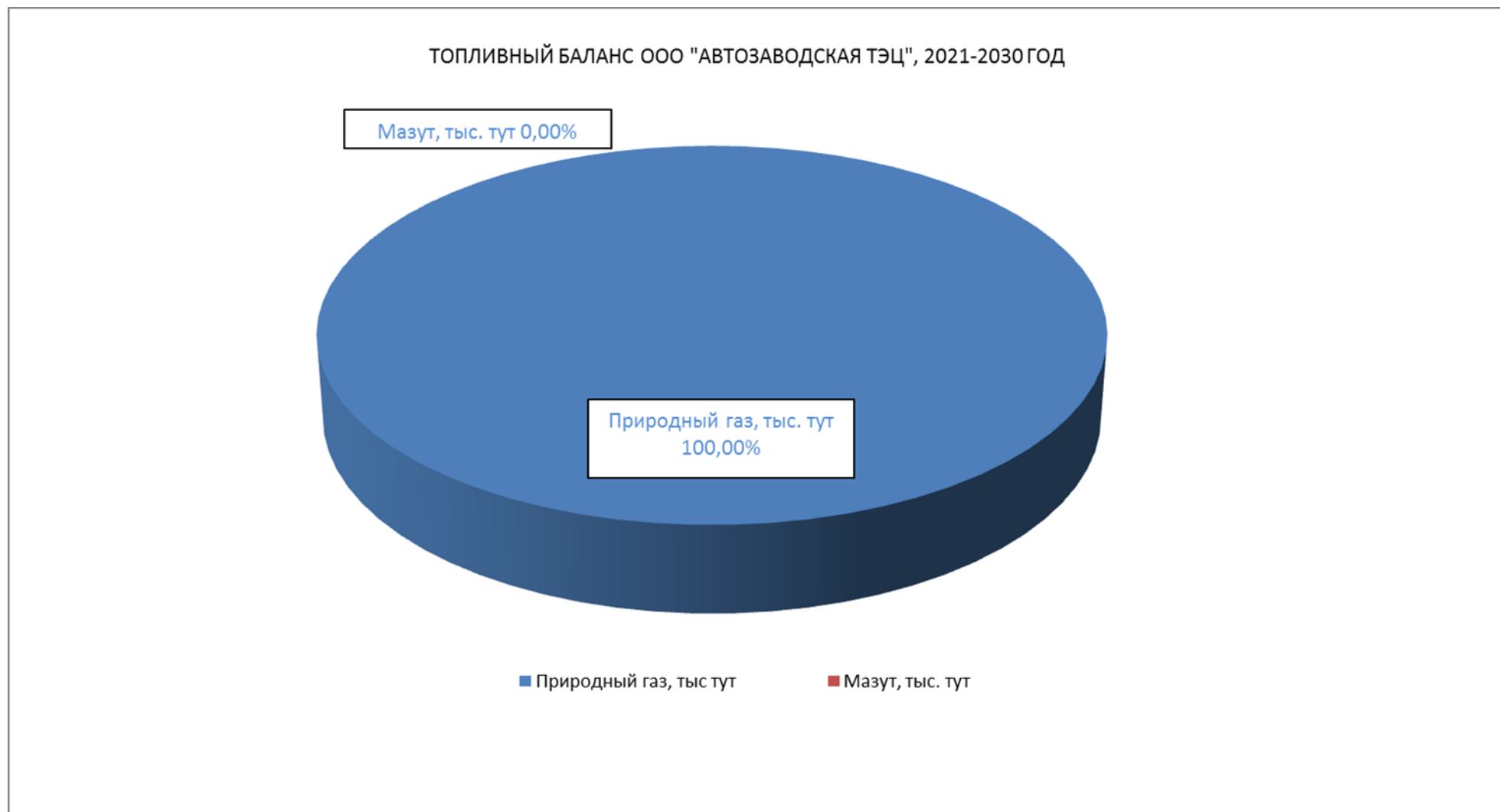


Рисунок 9.4 –Топливный баланс ООО «Автозаводская ТЭЦ» на 2022-2030 годы

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	1412,4	1258,0	1273,73	1273,7	1279,7	1288,0	1299,5	1307,1	1315,2	1320,5
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	1412,4	1258,0	1273,73	1273,7	1279,7	1288,0	1299,5	1307,1	1315,2	1320,5
теплоноситель - вода	тыс. Гкал	1065,7	1121,2	1086,5	1188,3	1107,1	1182,0	1406,4	1252,4	1268,33	1268,3	1274,3	1282,6	1294,1	1301,7	1309,8	1315,1
теплоноситель - пар	тыс. Гкал	12,6	11,8	9,1	10,0	9,3	7,4	6,0	5,6	5,40	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
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	489,6	495,8	495,8	498,1	501,3	505,8	508,7	511,9	513,9
в конденсационном режиме	млн. кВт*ч	387,8	302,2	218,4	280,3	283,6	192,8	305,3	365,4	359,3	359,3	357,0	353,7	349,3	346,3	343,1	341,1
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	297,9	295,1	291,3	288,7	286,0	284,3
Расход условного топлива на отпущенную ТЭ	тыс. т у.т./год	160,8	170,4	164,1	177,4	168,8	179,1	214,5	191,0	193,4	193,4	194,3	195,6	197,3	198,5	199,7	200,5
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	219,8	217,8	214,9	213,0	211,0	209,7
Суммарный расход условного топлива	тыс. т у.т./год	419,5	373,1	308,8	389,5	367,3	345,0	435,7	412,3	414,7	414,7	414,1	413,3	412,2	411,5	410,7	410,3

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
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
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
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
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
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
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
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
ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	488	464	531	520	518	518	518	518	518	518	518	518
пер. Общественный, 2-а	429	426	510	438	487	487	487	487	487	487	487	487
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
ул. Станиславского, 3 (новая БМК)	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
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
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	45 071	45 071	45 071	45 071	45 071	45 071	45 071
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
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	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
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	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
ул. Академика Баха, 4-а	177 071	171 931	192 967	179 949	176 413	207 831	207 929	207 929	207 929	207 929	207 929	207 929

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. 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
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
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
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	35 428	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0
ул. Дальняя, 1/29-в	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	0	0	0	0	0	0	0
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	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
"ГОО Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Горького, 65-д	6 570	6 922	7 985	6 885	7 556	3 778	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
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	6 977	6 977	6 977	6 977	6 977	6 977	3 488
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
ул. Радужная, 2-а	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
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	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21	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	0	0	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
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
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. Углова, 7	63 239	62 296	70 003	66 064	64 118	85 940	94 264	98 083	102 524	109 368	110 026	110 684
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, 15б	9 034	9 409	11 068	10 005	9 783	9 783	9 783	9 783	9 783	9 783	9 783	9 783
пр. Гагарина, 178-б	104 908	104 017	117 724	111 331	109 470	113 898	56 949	0	0	0	0	0
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	13 069	0	0	0	0	0
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
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
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
ул. Тропинина, 13-б	1 012	1 061	1 103	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Батумская, 7-б	14 414	14 775	18 724	15 559	16 578	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
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
ул. Генкиной, 37	1 080	1 053	738	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
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, ул. Чернореченская, 1 к.1	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
ул. Академика Сахарова, 4а	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	2 276	2 276	2 276	2 276	2 276	2 276	2 276
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д	0	0	0	1 199	995	995	995	995	995	995	995	995
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
Пос. 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
наб. Гребного канала, 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
Пос. Новинки, ул.Ботаническая, 9а	0	0	297	297	860	860	860	860	860	860	860	860
Пос. Новинки, ул.Магистральная, 3	0	0	292	292	1 129	1 129	1 129	1 129	1 129	1 129	1 129	1 129
Пос. Новинки, ул.Приокская, 1/2	0	0	705	705	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257	1 257
Новая котельная в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	0	0	0	0	0	40 015	40 015	40 015	40 015	40 015	40 015	40 015
Новая котельная в районе здания ЦТП-412 ул.Днепропетровская, 8а	0	0	0	0	0	0	0	0	54 795	54 795	54 795	54 795
Новая котельная на ул. Дачная	0	0	0	0	0	0	0	0	6 088	6 088	6 088	6 088
Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	0	0	0	0	0	0	0	153 089	153 089	153 089	153 089	153 089
Новая котельная на ул. Федосеенко, 46	0	0	0	0	0	2 221	2 221	2 221	2 221	2 221	2 221	2 221
Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	0	0	0	0	0	546	546	546	546	546	546	546
Новая котельная в районе ул. Барминская	0	0	0	0	0	37 075	37 075	37 075	37 075	37 075	37 075	37 075
Новая котельная в районе ул. Малая Ямская	0	0	0	0	0	27 806	27 806	27 806	27 806	27 806	27 806	27 806
АО "Теплоэнерго"	3 948 904	3 891 183	4 363 124	4 181 631	4 087 468	4 298 550	4 368 880	4 515 154	4 634 166	4 709 353	4 760 891	4 800 541

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
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
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
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
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
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

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, 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
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
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
пер. Общественный, 2-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
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
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
ул. Станиславского, 3 (новая БМК)	157,4	160,6	168,9	168,9	168,9	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	321,6	359,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
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. Конопотская, 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
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	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
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	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
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
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
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	-	-	-	-

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. 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
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	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
ул. Дальняя, 1/29-в	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	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	156,9	156,9	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
ул. Радужная, 2-а	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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

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. 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	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Суетинская, 21	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	-	-	-	-	-	-	-	-
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
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
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. Углова, 7	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
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, 15б	155,8	157,8	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
пр. Гагарина, 178-б	159,1	157,3	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-
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
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
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
ул. Тропинина, 13-б	169,4	197,1	170,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ул. Батумская, 7-б	150,2	150,2	150,2	160,1	160,1	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
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
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
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	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
ул. Генкиной, 37	176,8	177,5	162,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, ул. Чернореченская, 1 к.1	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	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
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
ул. Академика Сахарова, 4а	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

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. 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
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
Пос. Новинки, ул.Полевая, 2в	-	-	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
наб. Гребного канала, 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
Пос. Новинки, ул.Ботаническая, 9а	-	-	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
Пос. Новинки, ул.Магистральная, 3	-	-	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
Пос. Новинки, ул.Приокская, 1/2	-	-	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9
Новая котельная в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	-	-	-	-	-	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Новая котельная в районе здания ЦТП-412 ул.Днепропетровская, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	156,8	156,8	156,8	156,8
Новая котельная на ул. Дачная	-	-	-	-	-	-	-	-	156,8	156,8	156,8	156,8
Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	-	-	-	-	-	-	-	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Новая котельная на ул. Федосеенко, 46	-	-	-	-	-	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	-	-	-	-	-	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Новая котельная в районе ул. Барминская	-	-	-	-	-	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Новая котельная в районе ул. Малая Ямская	-	-	-	-	-	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
АО "Теплоэнерго"	156,5	157,6	158,8	158,8	158,9	157,7	157,7	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6

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
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
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
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
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
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
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
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
ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	83	93	86	84	84	84	84	84	84	84	84	84
пер. Общественный, 2-а	84	83	104	89	99	99	99	99	99	99	99	99
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

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. 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
ул. Станиславского, 3 (новая БМК)	5 252	5 527	6 844	5 953	6 374	5 754	5 754	6 210	6 210	6 688	6 688	6 688
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	23	28	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Федосеенко, 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
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	7 186	7 186	7 186	7 186	7 186	7 186	7 186
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
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
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	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
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	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	32 544	32 560	32 560	32 560	32 560	32 560	32 560
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
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
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
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	5 707	0	0	0	0
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

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. 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	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0
ул. Дальняя, 1/29-в	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	0	0	0	0	0	0	0
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город	177	180	209	194	192	192	192	192	192	192	192	192
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город	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	179	187	221	197	205	205	205	205	205	205	205	205
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а	389	388	286	0	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	1 094	1 094	1 094	1 094	1 094	1 094	547
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
ул. Радужная, 2-а	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
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	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21	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	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
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
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
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. Углова, 7	9 979	9 830	11 046	10 425	10 118	13 147	14 420	15 005	15 684	16 731	16 832	16 932
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, 15б	1 408	1 485	1 754	1 586	1 550	1 550	1 550	1 550	1 550	1 550	1 550	1 550
пр. Гагарина, 178-б	16 693	16 359	18 673	17 659	17 364	18 066	9 033	0	0	0	0	0
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	2 038	0	0	0	0	0
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
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
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
ул. Тропинина, 13-б	172	209	188	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Батумская, 7-б	2 268	2 389	2 812	2 491	2 655	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
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	251 494	258 982	261 684	263 393	264 776	266 799	267 296
ул. Генкиной, 37	191	187	120	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Чонгарская, 43-а	235	252	286	295	294	294	294	294	294	294	294	294
Березовая пойма, ул. Чернореченская, 1 к.1	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	4 783	4 783	4 783	4 783	4 783	4 783	4 783
Космонавта 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
ул. Академика Сахарова, 4а	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
Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	0	634	999	2 795	794	794	794	794	794	794	794	794
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	0	0	0	0	0	353	353	353	353	353	353	353
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д	0	0	0	188	156	154	154	154	154	154	154	154
ул. Полевая, 8а	560	571	646	598	565	565	565	565	565	565	565	565
Пос. Новинки, ул.Полевая, 2в	0	0	209	209	707	707	707	707	707	707	707	707

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
наб. Гребного канала, 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
Пос. Новинки, ул.Ботаническая, 9а	0	0	45	45	130	130	130	130	130	130	130	130
Пос. Новинки, ул.Магистральная, 3	0	0	45	45	173	173	173	173	173	173	173	173
Пос. Новинки, ул.Приокская, 1/2	0	0	106	106	190	190	190	190	190	190	190	190
Новая котельная в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	0	0	0	0	0	6 276	6 276	6 276	6 276	6 276	6 276	6 276
Новая котельная в районе здания ЦТП-412 ул.Днепропетровская, 8а	0	0	0	0	0	0	0	0	8 595	8 595	8 595	8 595
Новая котельная на ул. Дачная	0	0	0	0	0	0	0	0	955	955	955	955
Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	0	0	0	0	0	0	0	24 012	24 012	24 012	24 012	24 012
Новая котельная на ул. Федосеенко, 46	0	0	0	0	0	348	348	348	348	348	348	348
Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	0	0	0	0	0	86	86	86	86	86	86	86
Новая котельная в районе ул. Барминская	0	0	0	0	0	5 815	5 815	5 815	5 815	5 815	5 815	5 815
Новая котельная в районе ул. Малая Ямская	0	0	0	0	0	4 361	4 361	4 361	4 361	4 361	4 361	4 361
АО "Теплоэнерго" газ	617 950	613 347	692 751	663 914	649 323	677 992	688 931	711 698	730 340	742 211	750 340	756 625
АО "Теплоэнерго" уголь	70	42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
АО "Теплоэнерго"	618 020	613 389	692 751	663 914	649 323	677 992	688 931	711 698	730 340	742 211	750 340	756 625

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
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
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
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
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
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
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
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
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
ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)	72	80	74	72	72	72	72	72	72	72	72	72
пер. Общественный, 2-а	72	71	89	76	85	85	85	85	85	85	85	85
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
ул. Станиславского, 3 (новая БМК)	4 513	4 726	5 865	5 088	5 448	4 918	4 918	5 308	5 308	5 717	5 717	5 717
"Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а	20	24	2	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
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
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	6 142	6 142	6 142	6 142	6 142	6 142	6 142
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
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	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
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	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	27 815	27 829	27 829	27 829	27 829	27 829	27 829
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
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
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
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	4 878	0	0	0	0
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
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	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
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	0	0	0	0	0	0	0
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	0	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	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	0	0	0	0	0	0	0
Детский санаторий "Ройка", Зеленый город	153	154	179	165	164	164	164	164	164	164	164	164
МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город	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
"ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г	154	160	189	169	175	175	175	175	175	175	175	175
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а	334	332	245	0	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	935	935	935	935	935	935	468
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
ул. Радужная, 2-а	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
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	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21	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	0	0	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
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
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

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
"Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в	324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Углова, 7	8 617	8 595	0	8 910	8 648	11 237	12 325	12 825	13 405	14 300	14 386	14 472
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
пр. Гагарина, 178-б	14 357	13 986	15 999	15 093	14 841	15 441	7 720	0	0	0	0	0
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	1 742	0	0	0	0	0
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
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
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
ул. Тропинина, 13-б	147	179	161	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Батумская, 7-б	1 949	2 043	9 604	2 129	2 269	0	0	0	0	0	0	0
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
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
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
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
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	214 952	221 352	223 662	225 122	226 304	228 034	228 458
ул. Генкиной, 37	164	160	103	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Чонгарская, 43-а	202	215	245	252	251	251	251	251	251	251	251	251
Березовая пойма, ул. Чернореченская, 1 к.1	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	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088	4 088
Космонавта 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
ул. Академика Сахарова, 4а	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
Пос. Новинки, ул. Дорожная, 5/1	0	542	854	2 389	679	679	679	679	679	679	679	679
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	0	0	0	0	0	302	302	302	302	302	302	302
Новая БМК по ул. Тропинина, 13д	0	0	0	161	133	132	132	132	132	132	132	132
ул. Полевая, 8а	479	488	552	511	483	483	483	483	483	483	483	483
Пос. Новинки, ул.Полевая, 2в	0	0	179	179	604	604	604	604	604	604	604	604
наб. Гребного канала, 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
Пос. Новинки, ул.Ботаническая, 9а	0	0	38	38	111	111	111	111	111	111	111	111
Пос. Новинки, ул.Магистральная, 3	0	0	38	38	148	148	148	148	148	148	148	148

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. Новинки, ул.Приокская, 1/2	0	0	91	91	162	162	162	162	162	162	162	162
Новая котельная в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская	0	0	0	0	0	5 364	5 364	5 364	5 364	5 364	5 364	5 364
Новая котельная в районе здания ЦТП-412 ул.Днепропетровская, 8а	0	0	0	0	0	0	0	0	7 346	7 346	7 346	7 346
Новая котельная на ул. Дачная	0	0	0	0	0	0	0	0	816	816	816	816
Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кащенко	0	0	0	0	0	0	0	20 523	20 523	20 523	20 523	20 523
Новая котельная на ул. Федосеенко, 46	0	0	0	0	0	298	298	298	298	298	298	298
Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский	0	0	0	0	0	73	73	73	73	73	73	73
Новая котельная в районе ул. Барминская	0	0	0	0	0	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970	4 970
Новая котельная в районе ул. Малая Ямская	0	0	0	0	0	3 728	3 728	3 728	3 728	3 728	3 728	3 728
АО "Теплоэнерго" газ	533 837	527 653	590 376	567 448	554 977	579 481	588 830	608 289	624 223	634 368	641 316	646 688
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»	118 683	124 140	139 944	122 992	125 310	128 291	129 570	138 008	138 008	138 008	138 008	138 008
Родионова, 194б, ООО «Нижновтеплоэнерго»	225 527	229 340	248 114	243 323	247 909	253 806	256 336	273 030	273 030	273 030	273 030	273 030
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
«Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А	965	532	576	576	576	576	576	576	576	576	576	576
«Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	157	140	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
«Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3	75	79	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
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, ПАО 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

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 «НИИИС им. Ю. Е. Седякова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067	133 067
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	153 754	155 368	157 867	158 588	159 246	159 246	159 246
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,	11 367	8 521	6 381	10 775	10 775	10 775	10 775	10 775	10 775	10 775	10 775	10 775
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
«АО «Завод «Электромаш»,	73 714	71 503	76 862	76 862	76 862	76 862	76 862	76 862	76 862	76 862	76 862	76 862
Чадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563	1 563
Яблонева, 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	145 743	145 743	145 743	145 743	145 743	145 743	145 743
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,	49 321	49 321	49 321	24 661	0	0	0	0	0	0	0	0
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905	95 905
Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко,	33 721	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824	17 824
Котельная АО ВБД Ларина, 19,	40 441	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159	37 159
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014
Студенческая, д. 6 ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019	4 019
Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс» - КИМа ул., 335	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	227 771	227 771	227 771	227 771	227 771	227 771	227 771	227 771
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
Профинтерн,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 АО «Завод Красный Якорь» - Московское ш., 120	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165	9 165
Котельная квартала "А" АО ПКО "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
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
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. Айвзовского, 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", Нижневолжская набережная, д. 8/7	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332
ООО "РАСКО-Энергосервис", ул. Интернациональная, д.100	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612	13 612
ООО "Росма", ул. Шапошникова, 15	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448	448
ООО "Санаторий им. ВЦСПС", 1-я территория ВЦСПС, к.п. Зеленый город	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113	1 113
ООО "СнабСпецПром"	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863	2 863
ООО "Фармстандарт-Фитофарм-НН", ул. Кащенко, д. 9	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425	2 425
ООО фирма "Вика", Георгиевский съезд, 3	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286	286
ООО "Энергия", ул. Ильинская, д. 45А	2 038	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935	1 935
Горьковская дирекция по тепловодоснабжению структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681	67 681
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 114 ул. Федосеенко	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779	4 779
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 18	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503	2 503
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №58 ул. Ижорская	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409	2 409
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 104 ул. Федосеенко	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704	10 704
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная № 2	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940	940
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №39 ул. Планетная	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский", Котельная №68	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Филиал ОАО РЭУ "Владимирский"	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	899
НПАП № 2 - филиал МП "Нижегородпассажиравтотранс", ул. Родионова, 171	6 948	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196	5 196
ЗАО "Автоиспытания", ул. Октябрьской революции, д.43	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300	1 300
ООО "Дом Торговли"	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075	2 075
Котельная ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а	1 558	5 981	10 874	10 874	15 515	19 347	22 885	25 982	27 386	28 790	28 790	28 790
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

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 "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	13 540	13 540	13 540	13 540	13 540	13 540	13 540	13 540	13 540	13 540	13 540
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	2 219 831	2 288 491	2 364 901	2 274 578	2 268 383	2 386 124	2 426 815	2 484 164	2 521 861	2 560 924	2 597 865	2 619 274

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»	153,8	152,0	149,3	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1	154,1
Родионова, 194б, ООО «Нижновтеплоэнерго»	160,5	159,0	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
«Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А	210,4	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6	160,6
«Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	188,0	190,9	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8
«Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 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
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, ПАО 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
Котельная «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47	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
Зайцева, 31в, ООО "КСК"	158,8	164,3	166,6	164,3	164,3	164,3	163,6	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8

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
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
«АО «Завод «Электромаш»,	170,2	170,0	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
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	157,9	157,9
Яблонева, 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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Гагарина, д. 174, ОАО ННПО имени М.В.Фрунзе,	180,1	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 РИЛС,	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
Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравтотранс» - КИМа ул., 335	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
Профинтерна,7б, 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 АО «Завод Красный Якорь» - Московское ш., 120	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 квартала "А" АО ПКО "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
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
АО "НМЖК", ул. Жирокombината, 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

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 "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. Айвзовского, 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", Нижегородская 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", ул. Родионова, 171	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
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 ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а	158,4	171,5	157,1	156,4	156,2	156,1	155,9	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
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

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 "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
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	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
Всего прочие	161,4	161,3	160,2	161,3	161,2	160,9	160,7	160,5	160,4	160,4	160,4	160,4

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»	18 253	18 870	20 899	18 951	19 308	19 767	19 964	21 264	21 264	21 264	21 264	21 264
Родионова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»	36 201	36 462	38 145	39 160	39 898	40 848	41 255	43 941	43 941	43 941	43 941	43 941
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
«Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А	203	75	86	92	92	92	92	92	92	92	92	92
«Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	30	27	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
«Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3	14	12	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
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, ПАО 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
Котельная «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47	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	24 927	24 927	25 259	25 410	25 702	25 820	25 927	25 927	25 927

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
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,	1 851	1 387	1 039	1 754	1 754	1 754	1 754	1 754	1 754	1 754	1 754	1 754
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
«АО «Завод «Электромаш»,	12 547	12 156	12 546	12 546	12 546	12 546	12 546	12 546	12 546	12 546	12 546	12 546
Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247
Яблонева, 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	22 427	22 427	22 427	22 427	22 427	22 427	22 427
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,	7 989	7 989	7 989	3 994	0	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 РИПС,	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
Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравто-транс» - КИМа ул., 335	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	35 231	35 231	35 231	35 231	35 231	35 231	35 231	35 231
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, 16, 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
Котельная АО «Завод Красный Якорь» - Московское ш., 120	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479	1 479
Котельная квартала "А" АО ПКО "Теплообменник"	901	833	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998
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
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

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
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. Айвзовского, 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", Нижневолжская 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
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 ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а	247	1 026	1 708	1 701	2 424	3 020	3 568	4 048	4 266	4 484	4 484	4 484
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

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 "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	2 103	2 103	2 103	2 103	2 103	2 103	2 103	2 103	2 103	2 103	2 103
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	2 675	2 675	2 675	2 675	2 675	2 675	2 675	2 675	2 675
Всего прочие	358 367	369 067	378 947	366 784	365 573	383 864	390 058	398 714	404 589	410 746	416 619	420 023

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	16 197	16 502	16 895	17 063	18 175	18 175	18 175	18 175	18 175
Родионова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»	31 157	31 155	32 680	33 470	34 101	34 912	35 260	37 557	37 557	37 557	37 557	37 557
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
«Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А	173	64	74	79	79	79	79	79	79	79	79	79
«Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	25	23	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
«Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3	12	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
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, ПАО 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
Котельная «НИИИС им. Ю. Е. Седакова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47	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	21 305	21 305	21 589	21 718	21 968	22 068	22 160	22 160	22 160
Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»,	1 582	1 186	927	1 565	1 565	1 565	1 565	1 565	1 565	1 565	1 565	1 565
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
«АО «Завод «Электромаш»,	11 073	10 758	11 567	11 567	11 567	11 567	11 567	11 567	11 567	11 567	11 567	11 567
Чаадаева, д. 10в, ОАО Нижегородский авиастроительный завод Сокол,	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211	211
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	19 169	19 169	19 169	19 169	19 169	19 169	19 169
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО ОКБМ Африкантов,	6 828	6 828	6 828	3 414	0	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

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
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИЛС,	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189
Студенческая, д. 6	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561	561
, ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»,												
Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравто- транс» - КИМа ул., 335	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	30 112	30 112	30 112	30 112	30 112	30 112	30 112	30 112
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, 16, 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 АО «Завод Красный Якорь» - Московское ш., 120	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264	1 264
Котельная квартала "А" АО ПКО "Теплообменник"	770	737	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883
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
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", Нижневолж- ская 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
ООО "Санаторий им. ВЦСПС", 1-я территория ВЦСПС, к.п. Зе- леный 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

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 "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 ООО "КСК" по ул. Малоэтажная, 31а	211	877	1 464	1 454	2 072	2 581	3 050	3 459	3 646	3 833	3 833	3 833
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	1 797	1 797	1 797	1 797	1 797	1 797	1 797	1 797	1 797	1 797	1 797
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	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287	2 287
Всего прочие	307 405	315 613	325 267	314 692	313 657	329 290	334 580	341 978	346 999	352 140	357 026	359 926

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	372,4	351,2	354,4	354,4	353,9	353,2	352,3	351,7	351,0	350,6
	Мазут	1,1	1,0	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Котельные АО "Тепло-энерго"	Уголь	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	533,8	527,7	590,4	567,4	555,0	579,5	588,8	608,3	624,2	634,4	641,3	646,7
	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	307,3	316,5	325,0	314,5	313,5	329,2	334,5	341,9	347,0	352,2	357,3	360,2
	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	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	1 934,7	1 949,9	2 192,0	2 043,2	2 032,9	2 073,1	2 087,3	2 113,5	2 133,5	2 148,3	2 159,6	2 167,5
	Мазут	1,5	1,8	2,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

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	434,0	409,2	413,0	413,0	412,4	411,6	410,5	409,8	409,0	408,6
	Мазут	1,5	1,4	1,7	1,6	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Котельные АО "Тепло-энерго"	Уголь	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	618,0	613,3	692,8	663,9	649,3	678,0	688,9	711,7	730,3	742,2	750,3	756,6
	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	358,0	368,7	378,6	366,4	365,2	383,5	389,7	398,3	404,2	410,3	416,2	419,6
	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	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Природный газ	2 249,9	2 274,5	2 560,3	2 398,3	2 393,0	2 440,0	2 456,5	2 487,2	2 510,6	2 527,9	2 541,1	2 550,3
	Мазут	2,0	2,5	2,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0

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	298 932	283 799	0	0	0	0	0	0	0
НДС	59 786	56 760	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	358 718	340 559	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	358 718	699 277	699 277	699 277	699 277	699 277	699 277	699 277	699 277
Подгруппа проектов 001-01.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"									
Всего капитальные затраты	298 932	283 799	0	0	0	0	0	0	0
НДС	59 786	56 760	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	358 718	340 559	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	358 718	699 277	699 277	699 277	699 277	699 277	699 277	699 277	699 277
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
Проект 001-01.01.03.007 "Замена конденсатных насосов (Сормовская ТЭЦ)"									
Всего капитальные затраты	8 399	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
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	120 045	0	0	0	0	0	0	0
НДС	18 243	24 009	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	109 457	144 054	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	21 837	0	0	0	0	0	0	0
НДС	9 119	4 367	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	54 715	26 205	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	42 321	0	0	0	0	0	0	0
НДС	8 937	8 464	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	53 624	50 785	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	371 376	1 209 703	354 868	900 868	286 631	392 285	607 010	374 190	0
НДС	74 275	241 941	70 974	180 174	57 326	78 457	121 402	74 838	0
Всего смета проекта	445 651	1 451 644	425 841	1 081 041	343 957	470 742	728 413	449 028	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	445 651	1 897 295	2 323 136	3 404 178	3 748 135	4 218 877	4 947 290	5 396 317	5 396 317
Подгруппа проектов 001-02.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"									
Всего капитальные затраты	40 936	200 056	129 247	685 889	182 455	159 218	0	0	0
НДС	8 187	40 011	25 849	137 178	36 491	31 844	0	0	0
Всего смета проекта	49 123	240 068	155 096	823 067	218 946	191 062	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	49 123	289 191	444 287	1 267 354	1 486 300	1 677 362	1 677 362	1 677 362	1 677 362
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	22 051	9 450	0	0	0	0	0	0
НДС	646	4 410	1 890	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	3 874	26 461	11 340	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.002 "Строительство блочно-модульной котельной ул. Тропинина, 13-д"									
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 001-02.01.01.009 "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	63 691	27 296	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
НДС	665	12 738	5 459	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	3 987	76 430	32 756	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.010 "Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, ул. Премудрова, 12а"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	125 889	109 671	0	0	0	0
НДС	0	0	0	25 178	21 934	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	151 067	131 605	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.011 "Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, п.Дачный"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	42 711	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	8 542	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	51 253	0	0	0
Проект 001-02.01.01.012 "Строительство котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Станиславского, 3 **"									
Всего капитальные затраты	6 801	101 021	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 360	20 204	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	8 161	121 225	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.013 "Строительство котельной по адресу: Нижегородская область, город Нижний Новгород, Нижегородский район, ул. Дальняя, 1/29В"									
Всего капитальные затраты	1 279	10 793	0	0	0	0	0	0	0
НДС	256	2 159	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1 535	12 952	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.014 "Новая котельная с когенерационной установкой" в районе ул. Кемеровская и ул. Кашенко"									
Всего капитальные затраты	0	0	70 000	560 000	72 784	0	0	0	0
НДС	0	0	14 000	112 000	14 557	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	84 000	672 000	87 341	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.015 "Новая котельная в к.п. Зелёный город, Санаторий Нижегородский"									
Всего капитальные затраты	15 000	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	3 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	18 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.01.016 "Новая котельная на ул. Федосеенко, 46"									
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 001-02.01.01.017 "Строительство котельной для теплоснабжения территории района "Большие овраги" и территории застройки по ул. Ильинская"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	116 507	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	23 301	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	139 809	0	0	0
Подгруппа проектов 001-02.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"									
Всего капитальные затраты	84 593	434 407	8 200	73 800	0	134 963	346 604	374 190	0
НДС	16 919	86 881	1 640	14 760	0	26 993	69 321	74 838	0
Всего смета проекта	101 512	521 288	9 840	88 560	0	161 956	415 924	449 028	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	101 512	622 800	632 640	721 200	721 200	883 157	1 299 081	1 748 108	1 748 108

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 001-02.01.02.001 "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	31 089	0	0	0	0	0	0	0
НДС	907	6 218	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	5 440	37 307	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	14 349	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	2 870	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	17 219	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	0	0	0	0	0	138 604	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	27 721	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	166 325	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	0	0	0	0	0	18 750	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	3 750	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	22 500	0	0
Проект 001-02.01.02.005 "Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	39 196	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	7 839	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	47 035	0	0
Проект 001-02.01.02.006 "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	0	0	0	374 190	0
НДС	0	0	0	0	0	0	0	74 838	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	0	449 028	0
Проект 001-02.01.02.007 "Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	31 552	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	6 310	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	37 863	0	0
Проект 001-02.01.02.008 "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 001-02.01.02.010 "Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности"									

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	0	0	0	0	0	0	31 552	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	6 310	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	37 863	0	0
Проект 001-02.01.02.011 "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 001-02.01.02.012 "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	3 287	29 580	0	0	0	0	0	0	0
НДС	657	5 916	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	3 944	35 496	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.013 "Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, Казанское шоссе, 12-А **"									
Всего капитальные затраты	31 891	81 953	0	0	0	0	0	0	0
НДС	6 378	16 391	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	38 269	98 344	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.014 "Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Углова, 7 **"									
Всего капитальные затраты	44 882	291 785	0	0	0	0	0	0	0
НДС	8 976	58 357	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	53 858	350 142	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.02.016 "Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий ВЦСПС""									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	1 000	17 600	0	0
НДС	0	0	0	0	0	200	3 520	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	1 200	21 120	0	0
Проект 001-02.01.02.017 "Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, к.п.Зеленый город Санаторий Ройка"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	500	10 000	0	0
НДС	0	0	0	0	0	100	2 000	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	600	12 000	0	0
Проект 001-02.01.02.018 "Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Металлистов, 46"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	1 500	25 000	0	0
НДС	0	0	0	0	0	300	5 000	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	1 800	30 000	0	0
Проект 001-02.01.02.019 "Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Нижне-Волжская набережная, 2а"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	1 000	20 000	0	0
НДС	0	0	0	0	0	200	4 000	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	1 200	24 000	0	0
Проект 001-02.01.02.021 "Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	87 000	0	0	0
НДС	0	0	0	0	0	17 400	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	0	0	0	0	0	104 400	0	0	0
Подгруппа проектов 001-02.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"									
Всего капитальные затраты	245 847	575 240	217 421	141 179	104 176	98 104	260 407	0	0
НДС	49 169	115 048	43 484	28 236	20 835	19 621	52 081	0	0
Всего смета проекта	295 016	690 288	260 905	169 414	125 011	117 724	312 488	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	295 016	985 304	1 246 209	1 415 624	1 540 635	1 658 359	1 970 847	1 970 847	1 970 847
Проект 001-02.01.03.011 "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	0	0	0	0	0	63 031	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	12 606	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	75 638	0	0
Проект 001-02.01.03.012 "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	0	0	0	0	0	156 931	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	31 386	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	188 317	0	0
Проект 001-02.01.03.013 "Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	13 814	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	2 763	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	16 577	0	0
Проект 001-02.01.03.014 "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	0	0	0	0	0	16 561	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	3 312	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	19 873	0	0
Проект 001-02.01.03.015 "Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	10 070	0	0
НДС	0	0	0	0	0	0	2 014	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	12 084	0	0
Проект 001-02.01.03.016 "Модернизация котельной по адресу: город Нижний Новгород, ул. Климовская, 86а"									
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 001-02.01.03.017 "Реконструкция котельной по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Тихорецкая, 3в"									
Всего капитальные затраты	0	32 714	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	6 543	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	39 256	0	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	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
НДС	29 133	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	174 797	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.021 "Выполнение технологически взаимосвязанных работ "под ключ", включая разработку проектно-сметной документации, строительно-монтажные работы на реконструкцию объекта: "Производственное здание НТЦ" по адресу: Нижегородская область, г. Нижний Новгород, Советский р-н, ул. Ветеринарная, д.5 **"									
Всего капитальные затраты	5 905	509 393	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 181	101 879	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	7 086	611 271	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.022 "Техническое перевооружение системы управления Нагорной теплоцентрали (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5"									
Всего капитальные затраты	1 664	0	23 615	0	0	0	0	0	0
НДС	333	0	4 723	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	1 997	0	28 338	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.023 "Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП"									
Всего капитальные затраты	0	14 553	71 717	64 187	51 401	49 908	0	0	0
НДС	0	2 911	14 343	12 837	10 280	9 982	0	0	0
Всего смета проекта	0	17 463	86 061	77 024	61 681	59 890	0	0	0
Проект 001-02.01.03.024 "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 001-02.01.03.025 "Техническое перевооружение, модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных и ЦТП"									
Всего капитальные затраты	0	6 853	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	1 371	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	8 224	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.026 "Строительство, техническое перевооружение, модернизация объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования"									
Всего капитальные затраты	7 519	2 038	58 382	25 611	22 385	26 555	0	0	0
НДС	1 504	408	11 676	5 122	4 477	5 311	0	0	0
Всего смета проекта	9 022	2 446	70 059	30 733	26 862	31 866	0	0	0
Проект 001-02.01.03.027 "Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных"									
Всего капитальные затраты	7 307	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	1 461	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	8 768	0	0	0	0	0	0	0	0
Проект 001-02.01.03.028 "Техническое перевооружение, модернизация теплоэнергетического оборудования на объектах АО "Теплоэнерго""									
Всего капитальные затраты	14 913	9 689	63 706	51 381	30 390	21 640	0	0	0
НДС	2 983	1 938	12 741	10 276	6 078	4 328	0	0	0
Всего смета проекта	17 895	11 627	76 448	61 657	36 467	25 968	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.

меты 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	221 350	217 990	243 480	216 771	287 714	388 311	375 078	0	0	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	44 270	43 598	48 696	43 354	57 543	77 662	75 016	0	0	254 237	254 237	338 983
Всего смета проекта	265 620	261 588	292 176	260 125	345 257	465 973	450 094	0	0	1 525 424	1 525 424	2 033 898
Всего смета группы проектов накопленным итогом	265 620	527 208	819 384	1 079 509	1 424 766	1 890 739	2 340 833	2 340 833	2 340 833	3 866 257	5 391 681	7 425 579
Подгруппа проектов 002-01.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"												
Всего капитальные затраты	221 350	217 990	243 480	216 771	287 714	388 311	375 078	0	0	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	44 270	43 598	48 696	43 354	57 543	77 662	75 016	0	0	254 237	254 237	338 983
Всего смета проекта	265 620	261 588	292 176	260 125	345 257	465 973	450 094	0	0	1 525 424	1 525 424	2 033 898
Всего смета категории проектов накопленным итогом	265 620	527 208	819 384	1 079 509	1 424 766	1 890 739	2 340 833	2 340 833	2 340 833	3 866 257	5 391 681	7 425 579
Проект 002-01.01.04.001 "Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)"												
Всего капитальные затраты	221 350	217 990	243 480	216 771	287 714	388 311	375 078	0	0	0	0	0
НДС	44 270	43 598	48 696	43 354	57 543	77 662	75 016	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	265 620	261 588	292 176	260 125	345 257	465 973	450 094	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	155 320	12 082	12 566	13 068	15 752	15 752	15 752	0	0
НДС	31 064	2 416	2 513	2 614	3 150	3 150	3 150	0	0
Всего смета проекта	186 384	14 498	15 079	15 682	18 903	18 903	18 903	0	0
Всего смета группы проектов накопленным итогом	186 384	200 883	215 962	231 643	250 546	269 449	288 352	288 352	288 352
Подгруппа проектов 002-02.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"									

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	155 320	12 082	12 566	13 068	15 752	15 752	15 752	0	0
НДС	31 064	2 416	2 513	2 614	3 150	3 150	3 150	0	0
Всего смета проекта	186 384	14 498	15 079	15 682	18 903	18 903	18 903	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	186 384	200 883	215 962	231 643	250 546	269 449	288 352	288 352	288 352
Проект 002-02.01.04.003 "Модернизация котельной Северная с увеличением мощности за счет переключения существующей нагрузки 75,8 Гкал/ч с Ленинской трассы ТИ Автозаводская ТЭЦ на котельную «Северная»"									
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 002-02.01.04.008 "Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мостоотряд, 32а УТМ 8,72 МВт (ООО "Генерация тепла")"									
Всего капитальные затраты	11 618	12 082	4 369	0	0	0	0	0	0
НДС	2 324	2 416	874	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	13 942	14 498	5 243	0	0	0	0	0	0
Проект 002-02.01.04.009 "Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Мончегорская, 11г УТМ 12 МВт, ООО "Генерация тепла" "									
Всего капитальные затраты	0	0	0	6 743	15 752	15 752	15 752	0	0
НДС	0	0	0	1 349	3 150	3 150	3 150	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	8 092	18 903	18 903	18 903	0	0
Проект 002-02.01.04.010 "Техническое перевооружение (модернизация) котельной пос. Завкомовская,8 УТМ 1,58 МВт, ООО "Генерация тепла""									
Всего капитальные затраты	0	0	8 197	6 325	0	0	0	0	0
НДС	0	0	1 639	1 265	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	0	9 836	7 590	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""									

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	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
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 ито-	15 000	35 424	81 278	144 942	154 942	169 794	169 794	169 794	169 794

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

гом									
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 10000кВт - 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

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 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
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	1 389 093	2 382 557	1 034 303	1 500 602	628 024	940 691	1 124 663	496 591	0	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	277 819	476 511	206 861	300 120	125 605	188 138	224 933	99 318	0	254 237	254 237	338 983
Всего смета проекта	1 666 911	2 859 068	1 241 163	1 800 723	753 628	1 128 830	1 349 595	595 910	0	1 525 424	1 525 424	2 033 898
Всего смета группы проектов	1 666 911	4 525 979	5 767 143	7 567 865	8 321 494	9 450 323	10 799 919	11 395 828	11 395 828	12 921 252	14 446 676	16 480 574

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
накопленным итогом												
Подгруппа проектов 000.01.01 "Строительство новых источников тепловой энергии"												
Всего капитальные затраты	370 551	855 539	542 546	855 156	182 455	271 455	0	122 402	0	0	0	0
НДС	74 110	171 108	108 509	171 031	36 491	54 291	0	24 480	0	0	0	0
Всего смета проекта	444 661	1 026 647	651 055	1 026 187	218 946	325 746	0	146 882	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	444 661	1 471 307	2 122 362	3 148 549	3 367 495	3 693 241	3 693 241	3 840 123	3 840 123	3 840 123	3 840 123	3 840 123
Подгруппа проектов 000.01.02 "Реконструкция источников тепловой энергии"												
Всего капитальные затраты	84 593	434 407	8 200	250 622	29 593	154 692	473 426	374 190	0	0	0	0
НДС	16 919	86 881	1 640	50 124	5 919	30 938	94 685	74 838	0	0	0	0
Всего смета проекта	101 512	521 288	9 840	300 746	35 512	185 631	568 111	449 028	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	101 512	622 800	632 640	933 387	968 898	1 154 529	1 722 640	2 171 668	2 171 668	2 171 668	2 171 668	2 171 668
Подгруппа проектов 000.01.03 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии"												
Всего капитальные затраты	557 279	862 539	227 511	164 985	112 509	110 480	260 407	0	0	0	0	0
НДС	111 456	172 508	45 502	32 997	22 502	22 096	52 081	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	668 734	1 035 047	273 013	197 982	135 011	132 576	312 488	0	0	0	0	0
Всего смета категории проектов накопленным итогом	668 734	1 703 781	1 976 794	2 174 777	2 309 788	2 442 364	2 754 853	2 754 853	2 754 853	2 754 853	2 754 853	2 754 853
Подгруппа проектов 000.01.04 "Модернизация источников тепловой энергии"												
Всего капитальные затраты	376 670	230 072	256 046	229 839	303 466	404 063	390 830	0	0	1 271 187	1 271 187	1 694 915
НДС	75 334	46 014	51 209	45 968	60 693	80 813	78 166	0	0	254 237	254 237	338 983
Всего смета проекта	452 004	276 086	307 255	275 807	364 160	484 876	468 996	0	0	1 525 424	1 525 424	2 033 898
Всего смета категории проектов накопленным итогом	452 004	728 091	1 035 346	1 311 153	1 675 312	2 160 188	2 629 185	2 629 185	2 629 185	4 154 609	5 680 033	7 713 931

10.2 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе приведены в таблице 10.10.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2021 ГОД)

Таблица 10.10 – Затраты на реализацию предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них для г. Нижний Новгород, тыс. руб.

	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	2 427 169	4 076 332	2 903 675	2 032 388	1 879 664	1 765 149	679 705	677 563	683 323
Непредвиденные затраты	18 204	3 049	1 088	2 208	3 010	12 813	9 973	3 527	0
НДС	489 072	817 051	580 953	406 920	376 536	355 591	137 935	136 219	136 665
Всего смета проекта	2 934 443	4 896 432	3 485 717	2 441 515	2 259 209	2 133 553	827 613	817 309	819 987
Всего смета проекта накопленным итогом	2 934 443	7 830 875	11 316 593	13 758 108	16 017 317	18 150 870	18 978 483	19 795 792	20 615 779
Подгруппа проектов 000.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"									
Всего капитальные затраты	372 662	284 322	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	56 864	11 199	3 505	4 827	2 514	0	0	0
Всего смета проекта	447 194	341 187	67 196	21 032	28 960	15 084	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	447 194	788 381	855 577	876 609	905 569	920 653	920 653	920 653	920 653
Подгруппа проектов 000.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"									
Всего капитальные затраты	203 968	81 906	99 756	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	40 794	16 381	19 951	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	244 761	98 287	119 707	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	244 761	343 048	462 755	462 755	462 755	462 755	462 755	462 755	462 755
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	1 278 349	3 175 120	2 530 863	1 889 881	1 724 841	1 632 215	638 373	660 848	683 323
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	255 670	635 024	506 173	377 976	344 968	326 443	127 675	132 170	136 665
Всего смета проекта	1 534 018	3 810 144	3 037 036	2 267 857	2 069 809	1 958 658	766 048	793 018	819 987
Всего смета проекта накопленным итогом	1 534 018	5 344 162	8 381 198	10 649 055	12 718 864	14 677 522	15 443 570	16 236 588	17 056 575
Подгруппа проектов 000.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"									
Всего капитальные затраты	394 501	408 007	48 724	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	78 900	81 601	9 745	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	473 401	489 608	58 469	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	473 401	963 010	1 021 478	1 021 478	1 021 478	1 021 478	1 021 478	1 021 478	1 021 478
Подгруппа проектов 000.02.08 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов"									
Всего капитальные затраты	80 183	25 349	132 049	51 381	30 390	21 640	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	16 037	5 070	26 410	10 276	6 078	4 328	0	0	0
Всего смета проекта	96 220	30 419	158 459	61 657	36 467	25 968	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	96 220	126 640	285 098	346 756	383 223	409 191	409 191	409 191	409 191
Подгруппа проектов 000.02.09 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района"									
Всего капитальные затраты	97 506	101 628	36 286	73 599	100 301	98 723	41 332	16 715	0
Непредвиденные затраты	18 204	3 049	1 088	2 208	3 010	12 813	9 973	3 527	0
НДС	23 139	22 110	7 475	15 162	20 663	22 306	10 260	4 049	0
Всего смета проекта	138 848	126 787	44 851	90 969	123 973	133 842	61 565	24 291	0
Всего смета проекта накопленным итогом	138 848	265 635	310 486	401 455	525 428	659 270	720 835	745 126	745 126
Группа проектов 001.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия АО «Теплоэнерго»									
Всего капитальные затраты	1 848 497	3 106 764	2 185 596	1 144 850	1 161 806	1 037 957	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	369 699	621 353	437 119	228 970	232 361	207 591	0	0	0
Всего смета проекта	2 218 196	3 728 117	2 622 716	1 373 820	1 394 168	1 245 548	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	2 218 196	5 946 313	8 569 029	9 942 849	11 337 017	12 582 565	12 582 565	12 582 565	12 582 565
Подгруппа проектов 001.02.01 "Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"									
Всего капитальные затраты	225 570	155 188	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	45 114	31 038	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	270 684	186 226	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	270 684	456 910	456 910	456 910	456 910	456 910	456 910	456 910	456 910
Подгруппа проектов 001.02.02 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения"									
Всего капитальные затраты	154 267	74 178	99 756	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	30 853	14 836	19 951	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	185 120	89 014	119 707	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	185 120	274 134	393 841	393 841	393 841	393 841	393 841	393 841	393 841
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	1 009 635	2 508 425	2 022 134	1 093 469	1 131 417	1 016 317	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	201 927	501 685	404 427	218 694	226 283	203 263	0	0	0
Всего смета проекта	1 211 562	3 010 110	2 426 561	1 312 163	1 357 700	1 219 580	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	1 211 562	4 221 673	6 648 233	7 960 396	9 318 096	10 537 676	10 537 676	10 537 676	10 537 676
Подгруппа проектов 001.02.04 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"									
Всего капитальные затраты	394 501	359 283	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	78 900	71 857	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта	473 401	431 140	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	473 401	904 541	904 541	904 541	904 541	904 541	904 541	904 541	904 541
Подгруппа проектов 001.02.08 "Предложения по строительству и реконструкции тепловых пунктов"									
Всего капитальные затраты	64 523	9 689	63 706	51 381	30 390	21 640	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	12 905	1 938	12 741	10 276	6 078	4 328	0	0	0
Всего смета проекта	77 428	11 627	76 448	61 657	36 467	25 968	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	77 428	89 056	165 503	227 161	263 628	289 596	289 596	289 596	289 596
Группа проектов 002.02 "Тепловые сети и сооружения на них" в зоне действия ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»									
Всего капитальные затраты	547 744	879 396	577 162	875 147	693 725	714 622	679 705	677 563	683 323
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	113 187	177 664	115 650	175 472	139 348	145 486	137 935	136 219	136 665
Всего смета проекта	679 134	1 060 109	693 902	1 052 826	836 082	872 921	827 613	817 309	819 987
Всего смета проекта накопленным итогом	679 134	1 739 243	2 433 145	3 485 972	4 322 054	5 194 974	6 022 587	6 839 896	7 659 883
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	268 713	666 695	508 729	796 412	593 424	615 899	638 373	660 848	683 323
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	53 743	133 339	101 746	159 282	118 685	123 180	127 675	132 170	136 665
Всего смета проекта	322 456	800 033	610 475	955 694	712 109	739 079	766 048	793 018	819 987
Всего смета проекта накопленным итогом	322 456	1 122 489	1 732 965	2 688 659	3 400 768	4 139 846	4 905 894	5 698 912	6 518 899
Подгруппа проектов 002.02.09 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района"									
Всего капитальные затраты	97 506	101 628	36 286	73 599	100 301	98 723	41 332	16 715	0
Непредвиденные затраты	18 204	3 049	1 088	2 208	3 010	12 813	9 973	3 527	0
НДС	23 139	22 110	7 475	15 162	20 663	22 306	10 260	4 049	0
Всего смета проекта	138 848	126 787	44 851	90 969	123 973	133 842	61 565	24 291	0
Всего смета проекта накопленным итогом	138 848	265 635	310 486	401 455	525 428	659 270	720 835	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	0	0	0	0	98 723	41 332	16 715	0
Непредвиденные затраты	16 595	0	0	0	0	12 813	9 973	3 527	0
НДС	12 086	0	0	0	0	22 306	10 260	4 049	0
Всего смета проекта	72 508	0	0	0	0	133 842	61 565	24 291	0
Всего смета проекта накопленным итогом	72 508	72 508	72 508	72 508	72 508	206 350	267 915	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	0	0	0	0	98 723	41 332	16 715	0
Непредвиденные затраты	16 595	0	0	0	0	12 813	9 973	3 527	0
НДС	12 086	0	0	0	0	22 306	10 260	4 049	0
Всего смета проекта	72 508	0	0	0	0	133 842	61 565	24 291	0
Всего смета проекта накопленным итогом	72 508	72 508	72 508	72 508	72 508	206 350	267 915	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	503 916	879 396	577 162	875 147	693 725	615 899	638 373	660 848	683 323
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	101 101	177 664	115 650	175 472	139 348	123 180	127 675	132 170	136 665
Всего смета проекта	606 626	1 060 109	693 902	1 052 826	836 082	739 079	766 048	793 018	819 987
Всего смета проекта накопленным итогом	606 626	1 666 735	2 360 637	3 413 464	4 249 546	4 988 624	5 754 672	6 547 690	7 367 677
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"									
Всего капитальные затраты	268 713	666 695	508 729	796 412	593 424	615 899	638 373	660 848	683 323

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

	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	53 743	133 339	101 746	159 282	118 685	123 180	127 675	132 170	136 665
Всего смета проекта	322 456	800 033	610 475	955 694	712 109	739 079	766 048	793 018	819 987
Всего смета проекта накопленным итогом	322 456	1 122 489	1 732 965	2 688 659	3 400 768	4 139 846	4 905 894	5 698 912	6 518 899
Подгруппа проектов 002-02.02.03.01 "Предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса"									
Всего капитальные затраты	268 713	617 474	466 573	712 934	499 501	615 899	638 373	660 848	683 323
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	53 743	123 495	93 315	142 587	99 900	123 180	127 675	132 170	136 665
Всего смета проекта	322 456	740 969	559 888	855 521	599 402	739 079	766 048	793 018	819 987
Всего смета проекта накопленным итогом	322 456	1 063 425	1 623 313	2 478 833	3 078 235	3 817 313	4 583 361	5 376 379	6 196 366
Подгруппа проектов 002-02.02.03.02 "Предложения по капитальным ремонтам тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса"									
Всего капитальные затраты	0	49 220	42 156	83 478	93 923	0	0	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	0	9 844	8 431	16 696	18 785	0	0	0	0
Всего смета проекта	0	59 064	50 588	100 173	112 707	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	0	59 064	109 652	209 825	322 533	322 533	322 533	322 533	322 533
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"									

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	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	101 628	36 286	73 599	100 301	98 723	41 332	16 715	0
Непредвиденные затраты	18 204	3 049	1 088	2 208	3 010	12 813	9 973	3 527	0
НДС	23 139	22 110	7 475	15 162	20 663	22 306	10 260	4 049	0
Всего смета проекта	138 848	126 787	44 851	90 969	123 973	133 842	61 565	24 291	0
Всего смета проекта накопленным итогом	138 848	265 635	310 486	401 455	525 428	659 270	720 835	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	0	0	0	0	98 723	41 332	16 715	0
Непредвиденные затраты	16 595	0	0	0	0	12 813	9 973	3 527	0
НДС	12 086	0	0	0	0	22 306	10 260	4 049	0
Всего смета проекта	72 508	0	0	0	0	133 842	61 565	24 291	0
Всего смета проекта накопленным итогом	72 508	72 508	72 508	72 508	72 508	206 350	267 915	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 002-01.02.09.15 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-9", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты									
Непредвиденные затраты									
НДС									
Всего смета проекта									
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 002-01.02.09.17 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-13", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты									
Непредвиденные затраты									
НДС									
Всего смета проекта									

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 002-01.02.09.18 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС-25", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные 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
Подгруппа проектов 002-01.02.09.19 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС Ю-2", выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	0	0	0	0	0	1451	14033	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	622	2934	0	0
НДС	0	0	0	0	0	414	3393	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	2487	20360	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	0	0	0	0	1451	11869	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	622	2560	0	0
НДС	0	0	0	0	0	414	2886	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	2487	17315	0	0
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	0	0	0	1464	12502	0	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	628	3223	0	0
НДС	0	0	0	0	0	418	3145	0	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	2510	18870	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	0	0	0	0	1464	4500	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	628	869	0
НДС	0	0	0	0	0	0	418	1074	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	2510	6443	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	0	0	0	0	1464	12215	0
Непредвиденные затраты	0	0	0	0	0	0	628	2658	0
НДС	0	0	0	0	0	0	418	2975	0
Всего смета проекта	0	0	0	0	0	0	2510	17848	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	0	0	0	0	16573	0	0	0
Непредвиденные затраты	610	0	0	0	0	2684	0	0	0
НДС	407	0	0	0	0	3852	0	0	0
Всего смета проекта	2 441	0	0	0	0	23109	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 002-01.02.09.26 "Изменение схемы горячего водоснабжения Автозаводского района ТНС СГ-6, выполняемые ООО "Автозаводская ТЭЦ"									
Всего капитальные затраты	1 424	0	0	0	0	7717	0	0	0
Непредвиденные затраты	610	0	0	0	0	1550	0	0	0
НДС	407	0	0	0	0	1854	0	0	0
Всего смета проекта	2 441	0	0	0	0	11121	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	0	0	0	0	29 228	0	0	0
Непредвиденные затраты	580	0	0	0	0	862	0	0	0
НДС	387	0	0	0	0	6 017	0	0	0
Всего смета проекта	2 320	0	0	0	0	36 107	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	0	0	0	0	11628	0	0	0
Непредвиденные затраты	580	0	0	0	0	4984	0	0	0
НДС	387	0	0	0	0	3 322	0	0	0
Всего смета проекта	2 320	0	0	0	0	19 934	0	0	0
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	0	0	0	0	29 211	0	0	0
Непредвиденные затраты	611	0	0	0	0	861	0	0	0
НДС	407	0	0	0	0	6 015	0	0	0
Всего смета проекта	2 442	0	0	0	0	36 087	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	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 смета проекта	0	813000	708000	0	0	0	0	0	0
Всего смета проекта накопленным итогом	0	813000	1521000	1 521 000	1 521 000	1 521 000	1 521 000	1 521 000	1 521 000

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

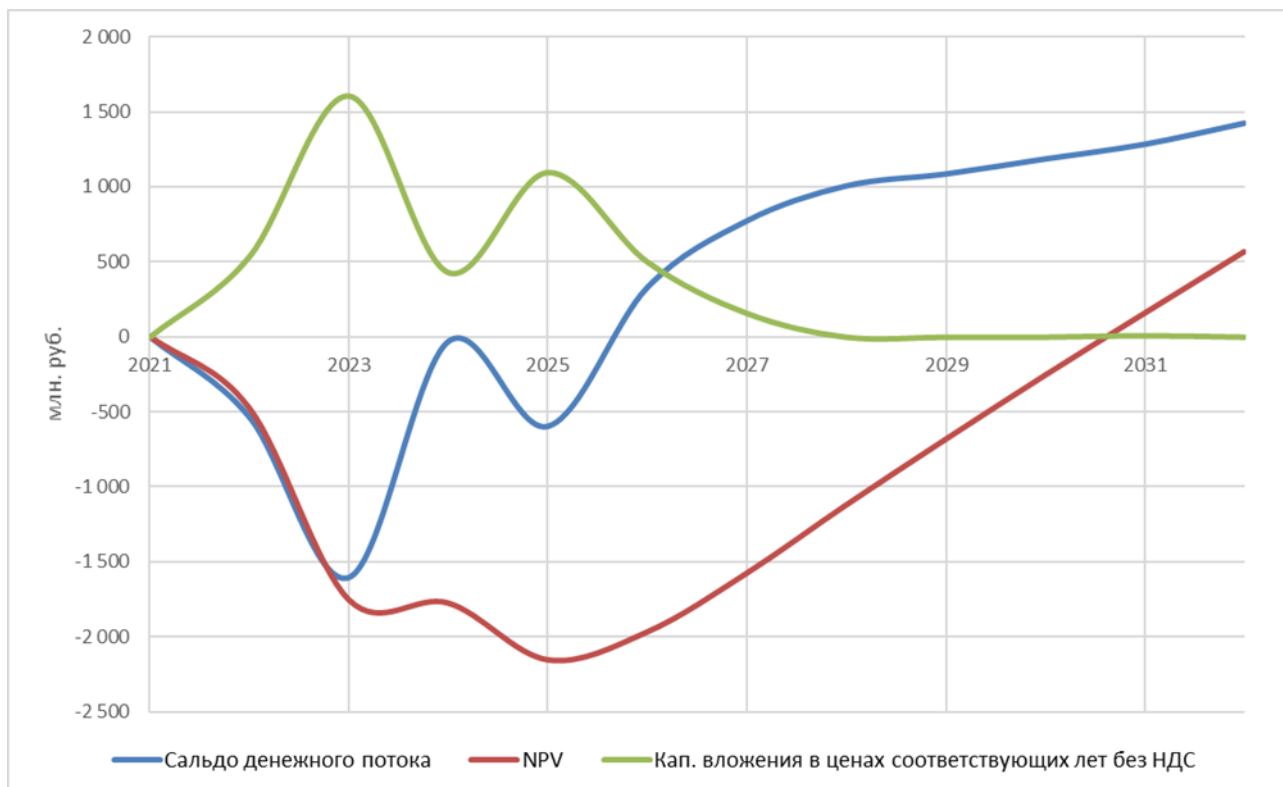


Рисунок 10.1 - Результаты оценки эффективности полного состава проектов в зоне АО «Теплоэнерго»

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 / 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 системе теплоснабжения) / Заемные средства</i>

№ про-екта	Состав проекта	Источник финансирования
		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 / Заемные средства
6.2	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская, 5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные / Заемные средства
6.3	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные / Заемные средства
6.4	Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные / Заемные средства
6.5	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные / Заемные средства
6.6	Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные / Заемные средства
6.7	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные / Заемные средства
6.8	Реконструкция кот. НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	Собственные / Заемные средства
6.9	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	Собственные / Заемные средства
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 / Заемные средства
6.11	Установка двух котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул. Родионова, 1946 (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. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства

№ про-екта	Состав проекта	Источник финансирования
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>
12.3	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	<i>Собственные / Заемные средства</i>

№ про-екта	Состав проекта	Источник финансирования
12.4	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами АО "Теплоэнерго"	Собственные / Заемные средства
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 "Нижновтеплоэнерго"	Собственные / Заемные средства
13.2	Строительство котельной пр-т Гагарина, 178-б с когенерационной установкой	Собственные / Заемные средства
13.3	Строительство когенерационной установки на котельной ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Собственные / Заемные средства
14.1	Вывод из эксплуатации котельной Профинтерна, 7б, ООО «Генерация тепла», переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ во 2-м полугодии 2024 г.	Собственные средства/заемные средства

Предполагается, что амортизация, начисляемая по существующим основным средствам организаций, используется на поддержание и восстановление существующего оборудования и поэтому является источником финансирования для проектов направленных на снижение общего износа и технического перевооружения оборудования. Амортизация, начисляемая по объектам, введенным при реализации программы, рассчитывалась линейным методом с учетом сроком службы вводимых основных средств.

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 (тепловые) 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»	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
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			
74	Котельная - Николая Гастелло ул., 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	16	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
36	Котельная - Героев пр-т, 13	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	17	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
63	Котельная - Лесной Городок ул., 6А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	18	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
109	Котельная - Чкалова ул., 9Г	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	19	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
55	Котельная - Июльских Дней ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	20	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
5	Котельная - Академика Баха ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
57	Котельная - Климовская ул., 86А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	21	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
100	Котельная - Таллинская ул., 15В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	22	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
25	Котельная - Вольская ул., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	23	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
103	Котельная «15-й квартал» - Тихорецкая ул., 3В	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	24	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
53	Котельная - Знаменская ул., 5Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	25	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
54	Котельная - Ивана Романова ул., 3А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	27	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
70	Котельная «Водопроводная» - Московское ш., 15А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	28	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
3	Сормовская ТЭЦ - Коминтерна ул., 45к1	Филиал «Нижегородский» ПАО «Т Плюс» АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
110	Котельная - Чкалова ул., 37А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	33	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
72	Котельная - Невельская ул., 9А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	34	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
89	Котельная - Путейская ул., 31А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	44	АО «Теплоэнерго»	Единовременная 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
23	Нагорная теплоцентраль (НТЦ) - Ветеринарная ул., 5	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	45	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и 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»	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
99	Котельная - Суетинская ул., 21	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	47	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
84	Котельная - Плотничный пер., 11	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	48	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
15	Котельная - Бойновский пер., 9Д	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	49	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
86	Котельная - Почтовый съезд, 2 / Рождественская ул., 24	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	50	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании 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»	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
96	Котельная - Соревнования ул., 4А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	55	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и 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 - Минина ул., 1	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	56	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
93	Котельная - Рождественская ул., 2	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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	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

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
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
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			
66	Котельная - Маршала Голованова ул., 25А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	74	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании 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»	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	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
7	Котельная - Анкудиновское ш., 3Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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

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
32	Котельная - Гагарина пр-т, 178Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	78	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании 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»	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	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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
31	Котельная - Гагарина пр-т, 156	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	81	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании 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»	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
102	Котельная - Терешковой ул., 7	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	83	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКАМИ тепловой энергии и 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»	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
30	Котельная - Гагарина пр-т, 97к14	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	85	АО «Теплоэнерго»	Единовременная заявка от организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании 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»	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
19	Котельная - Варварская ул., 15Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	87	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
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

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
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			
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			

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
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 - Литвинова ул., 74	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	108	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
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			
196	Котельная ООО «СТН-Энергосети» - Московское ш., 52	ООО «СТН-Энергосети»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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 №
		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
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»	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»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
1	Автозаводская ТЭЦ - Ленина пр-т, 88	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	ИСТОЧНИК	128	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная 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			
		ООО «Теплосети»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
163	Котельная «Северная» ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 18	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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»	-			
157	Котельная ООО «Генерация тепла» - Геройская ул., 2А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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»	-			
164	Котельная ООО «Генерация тепла» - Новикова-Прибоя ул., 35А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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»	-			
160	Котельная ООО «Генерация тепла» - Завкомовская ул., 8	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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»	-			
162	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мостоотряд п., 32А	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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»	-			
161	Котельная ООО «Генерация тепла» - Мончегорская ул., 11	ООО «Генерация тепла»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	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»	-			
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»	Единственная 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»	Единственная 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»	Единственная 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»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) - ЗАЯВКА: исх. от 05.10.2012 № 6759
		ООО «Автозаводская ТЭЦ»	-			

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
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 (эксп. орг. - ООО «Топливная энергетическая компания»)	ООО «Топливная энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	149	ООО «Топливная энергетическая 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)
205	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Белинского ул., 62 (эксп. орг. - ООО «Топливная энергетическая компания»)	ООО «Топливная энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	150	ООО «Топливная энергетическая 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)
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 (эксп. орг. - ООО «Топливная энергетическая компания»)	ООО «Топливная энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	152	ООО «Топливная энергетическая 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)
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 Правительства 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 постановле-

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)
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» - Минаина 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)
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			

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
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 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

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)
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» - Кашенко 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 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

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)
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 Империял» - Спортсменский пер., 11	ООО «Николь-Пак Империял»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	231	ООО «Николь-Пак Империял»	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)
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)
232	Котельная - Бурнаковский пр-д, 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	242	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)
233	Котельная - Бурнаковский пр-д, 1Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ			
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)

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
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)
107	Котельная - Коперника ул., 1Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	245	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)
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 - Федосеенко ул., 4А	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 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

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)
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» - Малоэтажная 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» - Кусаковка 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)
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 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
119	Котельная АО «Завод «Электромаш» - Федосеенко ул., 64	48,86	АО «Завод «Электромаш»	100	ИСТОЧНИК	СОБСТВЕННОСТЬ	-	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			АО «Теплоэнерго»	995 778	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	2465,15	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			
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 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	8,42	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	405,19	ЗАЯВКА ПОДАНА	35	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
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 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	5,57	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	253,24	ЗАЯВКА ПОДАНА			
18	Котельная «Кардиоцентр» - Ванеева ул., 209Б	19,04	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1137,70	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
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 - Мина 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
93	Котельная - Рождественская ул., 2	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ПОДАНА	58	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
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»	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
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
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
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			

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
105	Котельная - Углова ул., 7	10,61	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	474,74	ЗАЯВКА ПОДАНА	73	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
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»	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
38	Котельная - Горная ул., 13	19,59	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	1071,94	ЗАЯВКА ПОДАНА	75	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
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»	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
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»	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
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»	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
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»	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
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			

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
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
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

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
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)
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			
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			

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
219	Котельная - Литвинова ул., 74	25,20	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	399,90	ЗАЯВКА ПОДАНА	108	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
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			
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 / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	1576,16	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		ЗАЯВКА ПОДАНА	121	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

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
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 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»	90 777	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	146333,02	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
			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	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 «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	1,36	ООО «Генерация тепла»	165	ИСТОЧНИК / ТЕП-	СОБСТВЕННОСТЬ /	70,30	ЗАЯВКА ОТ-	134	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Единственная заявка от организации (п. 6 постановле-

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
	тепла» - Завкомовская ул., 8				ЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА		СУТСТВУЕТ			ния 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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»	Едиственная 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» - Ильича пр-т, 54А	0,30	АО «Энергосетевая компания»	14 934	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	11,34	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	146	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Едиственная 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			
135	Котельная «Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Челюскинцев ул., 3	0,05	АО «Энергосетевая компания»	14 934	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	2,27	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	147	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Едиственная 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			
133	Котельная «Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105	0,13	АО «Энергосетевая компания»	14 934	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	5,29	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	148	ООО «Автозаводская ТЭЦ»	Едиственная 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			
208	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - 3-я Ямская ул., 30 (эксп. орг. - ООО «Топливная энергетическая компания»)	Н/Д	ООО «Топливная энергетическая компания»	34	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	149	ООО «Топливная энергетическая 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)
205	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Белинского ул., 62 (эксп. орг. - ООО «Топливная энергетическая компания»)	Н/Д	ООО «Топливная энергетическая компания»	34	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	150	ООО «Топливная энергетическая 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 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)
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 (эксп. орг. - ООО «Топливная энергетическая компания»)	Н/Д	ООО «Топливная энергетическая компания»	34	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	АРЕНДА / АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	152	ООО «Топливная энергетическая 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)
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	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
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)

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
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)
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

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)
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» - Краснозвездная 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 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

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)
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 постановления 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 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)
121	Котельная АО «Нижегородагро-снаб» - Кузбасская ул., 7А	Н/Д	АО «Нижегородагроснаб»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	211	АО «Нижегородагроснаб»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛО-ВЫМИ 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 / ТЕП-ЛОВЫЕ 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 ТЕПЛО-ВЫМИ 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 / ТЕП-ЛОВЫЕ 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 ТЕПЛО-ВЫМИ 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 / ТЕП-ЛОВЫЕ 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 ТЕПЛО-ВЫМИ 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 / ТЕП-ЛОВЫЕ 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 ТЕПЛО-ВЫМИ 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 / ТЕП-ЛОВЫЕ 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 ТЕПЛО-ВЫМИ 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	Н/Д	АО «Автоиспытания»	3	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ 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 ТЕПЛО-ВЫМИ 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 / ТЕП-ЛОВЫЕ 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 ТЕПЛО-ВЫМИ 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 / ТЕП-ЛОВЫЕ 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 ТЕПЛО-ВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
181	Котельная ООО «Николь-Пак Империял» - Спортсменский пер., 11	Н/Д	ООО «Николь-Пак Империял»	260 000	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	231	ООО «Николь-Пак Империял»	Владение на праве собственности или ином законном основании ИСТОЧНИКОМ тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛО-ВЫМИ 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)
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 постановления 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)
232	Котельная - Бурнаковский пр-д, 1А	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	242	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)
233	Котельная - Бурнаковский пр-д, 1Б	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ			
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 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)
107	Котельная - Коперника ул., 1Б	Н/Д	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ	Н/Д	ЗАЯВКА ОТСУТСТВУЕТ	245	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)
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 - Федосеенко ул., 4А	1,62	АО «Теплоэнерго»	995 778	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ	СОБСТВЕННОСТЬ / СОБСТВЕННОСТЬ; АРЕНДА	48,38	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 постановления 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 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)
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			
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	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

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
	ул., 1										наибольшей рабочей тепловой мощностью и ТЕПЛО-ВЫМИ 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 / ТЕП-ЛОВЫЕ 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 ТЕПЛО-ВЫМИ 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 / ТЕП-ЛОВЫЕ 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 ТЕПЛО-ВЫМИ СЕТЯМИ с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 № 808)
186	Котельная ООО «Профстройпроект» - Кусаковка д., Полевая ул., 58Д	Н/Д	ООО «Профстройпроект»	Н/Д	ИСТОЧНИК / ТЕП-ЛОВЫЕ 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 ТЕПЛО-ВЫМИ 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 / ТЕП-ЛОВЫЕ 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 ТЕПЛО-ВЫМИ 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 / ТЕП-ЛОВЫЕ 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 / ТЕП-ЛОВЫЕ 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 ТЕПЛО-ВЫМИ 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
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
64	Котельная - Максима Горького ул., 65Д	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
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
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
26	Котельная - Воровского ул., 3	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
47	Котельная «ДО «Зеленый Город» - 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
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
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
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

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
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
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

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
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
152	Котельная ОАО «Оргсинтез» - Московское ш., 83А	ОАО «Оргсинтез»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		АО «Теплоэнерго»	ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
219	Котельная - Литвинова ул., 74	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / 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
		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» - Медцинская ул., 2	ОАО «170 ремонтный завод средств обеспечения полетов»	ИСТОЧНИК
		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
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 / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
		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
		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

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 «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
		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»	-

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
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 (эксп. орг. - ООО «Топливная энергетическая компания»)	ООО «Топливная энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
205	Котельная ООО фирма «Нижегородстрой» - Белинского ул., 62 (эксп. орг. - ООО «Топливная энергетическая компания»)	ООО «Топливная энергетическая компания»	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 (эксп. орг. - ООО «Топливная энергетическая компания»)	ООО «Топливная энергетическая компания»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ 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

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
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
		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

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
167	Котельная ООО «Зенит Энерго» - Красноезвездная 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
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» - Кашенко ул., 9	ООО «Фитофарм-НН»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
204	Котельная ООО фирма «Вика» - Георгиевский съезд, 3	ООО фирма «Вика»	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
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
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

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
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
232	Котельная - Бурнаковский пр-д, 1А	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
233	Котельная - Бурнаковский пр-д, 1Б	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
107	Котельная - Коперника ул., 1Б	АО «Теплоэнерго»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
136	Котельная ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	ГБУ ССОН «Автозаводский дом для детей «Надежда»	ИСТОЧНИК / ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ
115	Котельная - Федосеенко ул., 4А	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
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

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
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
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

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
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.				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	111
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	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.				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	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.				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	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.				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-2-2-2 до наружной стены дома № 7/1 по ул. Циолковского	95
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	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	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 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.				108	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от ТК-362к12 до наружной стены дома №22 по ул.Генерала Ивлиева
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.				34	Теплотрасса отопления	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от запорной арматуры в ТК-334-2_к4 до наружной стены дома №6 по ул. Маршала Рокоссовского

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
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	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-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.				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	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
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
	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
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.			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
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.Родниковая	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.Родниковая	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	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
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	113,4	Данные отсутствуют	Нижегородская область, г Нижний Новгород, от котельной Петровского, 15А до стены многоквартирного дома 15 по ул.Петровского	102
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. Голова-нова, 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. Голова-нова, 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 Бурнаковский, 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 2x50	2007	
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,31,27,25,23,21,19а 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	2x43	2011	ОАО «Теплоэнерго»	
136	сети теплоснабжения	от ТК-6-1-2 до жилого дома №17А по бульв.Мира	2X33	2005	ОАО «Теплоэнерго»	
137	Сети отопления	от элев.узла в тех.подполье до стены ж/д № 39 по ул.Октябрьской революции	80	1930	ОАО «Теплоэнерго»	
		от стены ж/д № 39 до стены ж/д № 41 по ул.Октябрьской революции	60	1930		
138	сети теплоснабжения и ГВС	от ТК-11 у дома №37/1 по ул.Чкалова до стены жилого дома №37/1 по ул.Чкалова	17	2010		
139	теплотрасса отопления	от ТК-119 у дома №3/1 по Мещерскому бульвару до стены дома №11 (ввод первый, ввод второй, ввод третий)	222	2006	ОАО «Теплоэнерго»	
140	теплотрасса отопления	от стены дома №40 по ул. Карла Маркса до стены дома №38 по ул.Карла Маркса	70	2006	ОАО Теплоэнерго	
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 (наименование участка в соотв. со схемой - 13)	50 50	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
177	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 14)	50 50	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
178	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 15)	10 10	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
179	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 16)	25 25	1995	Постановление № 4753 от 12.11.2012
180	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 23а)	100 100	2005	Постановление № 4753 от 12.11.2012
181	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 24)	60 60	1982	Постановление № 4753 от 12.11.2012
182	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 25)	60 60	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
183	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 26)	60 60	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
184	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 27)	100 100	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
185	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 28)	50 50	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
186	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 29)	3 3	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
187	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 30)	4 4	1992	Постановление № 4753 от 12.11.2012
188	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 31)	60 60	2000	Постановление № 4753 от 12.11.2012
189	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 32)	220 220	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
190	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 33)	220 220	2007	Постановление № 4753 от 12.11.2012
191	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 34)	60 60	1998	Постановление № 4753 от 12.11.2012
192	трубопровод ГВС	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 35)	60 60	1998	Постановление № 4753 от 12.11.2012
193	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 36)	100 100	2003	Постановление № 4753 от 12.11.2012
194	трубопровод тепло-снабжения	пос.Березовая пойма (наименование участка в соотв. со схемой - 37)	250 250	1990	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
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.Шалапина, 23 а (включая элеваторные узлы в техподполье дома № 23 а ул.Шалапина) до многоквартирного жилого дома № 24 по ул.Куйбышева	129	1998	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 4936 от 17.12.2013
238	Сети теплоснабжения	от колодца д.№6 по ул.Рябцева до стены д.№6 по ул.Павла Орлова	145	1972	ОАО Теплоэнерго Постановление № 445 от 18.02.2014
239	Павильон задвижек (№ 1)	на пересечении ул.Коминтерна-ул.Коммунальная	156,4	1982	ОАО «Теплоэнерго» Постановление № 1140 от 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 техподполью ж.д. Почтовый съезд, 15 А от стены до стены	86/86		
		от наружной стены ж.д. Почтовый съезд, 15 А до ТК-10-2	13/13		
		от ТК-10-2 до ТК-10-3	56/56		
		от ТК-10-3 до ТК-10-4	11.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 бесхозной (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	2013	ОАО «Теплоэнерго»
358	Теплотрасса отопления	от ТК-113-к1 до стены ж/д №14/1 микрорайона Щербинки-1	5 5	2013	ОАО «Теплоэнерго»
359	Теплотрасса ГВС	от ТК-113-к1 до стены ж/д №14/1 микрорайона Щербинки-1	5 5	2013	ОАО «Теплоэнерго»
360	Теплотрасса отопления	от ТК-4-3-4 у дома № 6 по ул.Вятская до наружной стены дома № 4 по ул.Вятская	90 x 2	2015	ОАО «Теплоэнерго»
361	Теплотрасса ГВС	от ТК-4-3-4 у дома № 6 по ул.Вятская до наружной стены дома № 4 по ул.Вятская	90 x 2	2015	ОАО «Теплоэнерго»
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	1970	
			9		
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	1971	
			8		
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	1970	
			16		
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 D=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 «Невзорское»)	Трасса отопления:		2004	Постановление № 4753 от 12.11.2012
		от места врезки трубопроводов до запорной арматуры в ИТП «Невzorовых,85»	0,6		
		от запорной арматуры в ИТП «Невzorовых,85» до внутренней стены жилого дома № 85 по ул. Невzorовых	195		
		от наружной стены жилого дома № 85 по ул. Невzorовых 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 «Невzorовых,85»	5,4		
			1,05		
		от запорной арматуры в ИТП «Невzorовых,85» до внутренней стены жилого дома № 85 по ул. Невzorовых	89,5		
		от наружной стены жилого дома № 85 по ул. Невzorовых до запорной арматуры в ТК-427-1-к-1	89,5		
	4,5				
	4,5				
	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. Невzorовых	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)	2,2x2	2008	ОАО «Теплоэнерго»	
			-4,4			
		от точки опуска до наружной стены жилого дома № 4 а по проезду Светлогорский	25x2	2008		
436	Теплотрасса отопления	от УТ-9 у дома № 3 по ул.Бекетова до УТ-11 у дома № 3 б по ул.Бекетова	122 x 2	2010	ОАО «Теплоэнерго»	
		от УТ-9 у дома № 3 по ул.Бекетова до УТ-11 у дома № 3 б по ул.Бекетова	66,5 x 2	2013 (согласно кадастрового паспорта год постройки 2010)		
		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 x 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	74x2	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.Суслевой до стены дома №16/2 по ул.Н.Суслевой	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	ОАО «Теплоэнерго»	
	ГВС		10			
539	Отопление	от ЛИТП к ж.д. № 39 (стр.) пр.Союзный, 2 до стены ж.д. № 38 (стр.) пр.Союзный, 2А	10	2012		
			ГВС			
	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	185x2 185x2	2005		ОАО «Теплоэнерго»
547	теплотрасса отопления	от ТК-13-10-1 до наружной стены жилого дома №48 по ул.Станиславского	12	1964		ОАО «Теплоэнерго»

14 РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА

14.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Региональная программа газификации Нижегородской области на 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	$Q_j^{р.вс.жф}$	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	$Q_j^{р.вс.одф}$	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	$Q_j^{вс.жф}$	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	$Q_j^{вс.одф}$	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	$\bar{q}_j^{о.жф}$	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	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{о.жф}$	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 отапливаемая 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 отапливаемая 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	$Q_j^{ов.жф}$	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
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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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

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

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
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	4,58	4,55	4,57	4,50	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
Частота отказов с прекращением теплоснабжения 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. 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	4,47	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49

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
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
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	7,02	7,01	7,06	6,51	6,51	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	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. 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	6,70	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84	6,84

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
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, отпущенную с коллекторов котельной	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
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	7,31	7,34	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
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	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. 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	3,64	3,58	3,63	3,63	6,06	5,67	5,21	4,92	4,66	4,66	4,66	4,66

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	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	4,82	4,81	4,83	4,83	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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	3,41	3,39	3,44	3,21	6,35	5,30	5,30	5,30	5,07	5,07	5,07	5,07

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	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
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	%	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6	37,6
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	5,92	5,92	5,92	5,92	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 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
пер. Общественный, 2-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	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35

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	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
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	4,71	4,72	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	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
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	5,09	5,22	5,30	4,84	4,60	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41

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	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	6,52	6,52	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53	6,53
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	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	60,00	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	12,4	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 мощности	час/год	1 799	1 741	1 942	1 855	1 830	1 928	2 027	2 187	2 347	2 149	2 175	2 329
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,06	6,08	6,25	5,58	5,26	5,11	4,96	4,66	4,39	4,84	4,76	4,58

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
ул. Станиславского, 3 (новая БМК)													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,80	16,80	16,80	16,80	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65	20,65
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	22,1	22,1	22,1	17,5	17,5	13,6	13,6	13,6
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	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4	152,4
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 987	2 048	2 413	2 099	1 828	1 828	1 828	1 973	1 973	2 125	2 125	2 125
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,10	4,10	4,10	4,04	4,97	4,97	4,97	4,68	4,68	4,47	4,47	4,47
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	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. Федосеенко, 89-а													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	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	4,85	3,97	3,97	3,97	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,1	31,0	31,0	31,0	30,6	30,6	30,6	30,6	30,6	41,3	41,3	41,3
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	2 223	2 223	2 223	2 223	2 223	1 880	1 880	1 880
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,64	5,68	5,68	5,68	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	6,68	6,68	6,68

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	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. 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	6,14	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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. 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	9,88	10,09	10,17	10,17	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12

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	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	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	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	-51,0	-130,7	-174,9	-174,9	-174,9	5,4	5,4	5,4
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	1 770	6 035	8 404	8 404	8 404	2 891	2 891	2 891
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,58	7,58	7,63	7,63	2,57	1,67	1,40	1,40	1,40	4,06	4,06	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	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000	65 232	62 232	59 232
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	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	25,00	25,00	25,00	25,00	25,00	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	16,90	18,32	18,32	18,32	18,32	18,32	18,32	18,32	18,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	29,3	29,4	33,6	31,4	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	53,6	53,6	53,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	46,4	41,9	51,4	47,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1	45,1
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	1 803	1 803	1 803	1 803	1 803	1 127	1 127	1 127
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,50	5,51	5,87	5,67	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	8,37	8,37	8,37

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	37 920	34 920	31 920	28 920	25 920	22 920	19 920	16 920	13 920	40 575	37 575	34 575
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	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. 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	6,19	6,26	6,57	6,35	6,15	5,96	5,73	5,03	4,37	4,37	4,37	4,37
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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. 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	5,49	5,52	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58

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
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	5,46	5,46	5,59	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
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	5,60	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения 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	6,55	7,20	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54
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	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, отпущенную с коллекторов котельной	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
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	5,57	5,55	5,55	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44

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	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													
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	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
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	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	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	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	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. 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	4,33	3,99	3,99	3,52	4,70	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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													
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	7,20	7,18	7,18	7,18	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49

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	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. 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	5,59	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный 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	74,83	74,85	74,85	74,85	74,85	74,85	74,85
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	17,5	17,3	19,2	18,5	18,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	177,1	171,9	193,0	179,9	176,4	207,8	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9	207,9
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	2 598	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599	2 599
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,11	5,10	5,23	5,18	5,17	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	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
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	4,46	4,47	4,47	4,47	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	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	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50	46,50
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	25,90	28,24	31,45	35,13	37,47	40,52	41,74	42,95	42,95
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	48,4	46,3	46,5	42,2	37,2	30,3	22,4	17,3	10,8	8,2	5,5	5,5
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	1 215	1 251	1 394	1 326	1 279	1 409	1 628	1 767	1 916	1 975	2 033	2 033
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,61	7,31	7,33	6,77	6,21	5,58	5,00	4,68	4,33	4,21	4,09	4,09

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
пр. Ленина, 51 корпус 10													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,92	18,92	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45
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	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
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 мощности	час/год	1 811	1 897	2 499	2 234	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227	2 227
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,04	4,74	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000
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. 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	5,98	5,73	5,78	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57

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
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	6,66	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16	7,16
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	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	7,48	7,32	7,75	7,75	7,69	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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения 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	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	23,92	24,07	23,81	23,81	23,81	23,81	23,81	24,08	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	24,3	23,8	24,7	24,6	24,6	24,6	24,6	23,8	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	68,5	65,9	71,5	69,1	69,8	69,8	69,8	35,4	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	157,5	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	161,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 107	2 027	2 201	2 127	2 148	2 148	2 148	1 090	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,23	5,19	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,19	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	100	100	0	0	0	0
ул. Баранова, 11													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	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	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	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	1 985	1 985	1 985	1 985	1 985	1 614	1 614	1 614
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,12	5,10	5,12	5,04	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	6,10	6,10	6,10

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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения 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	55 853	52 853	49 853
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	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. Гастелло, 1-а													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	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	-26,0	-54,4	-60,9	-73,0	-88,2	27,9	27,9	27,9
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	2 300	2 744	2 964	3 305	3 823	1 465	1 465	1 465
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,49	4,48	4,49	3,78	3,03	2,47	2,37	2,20	2,02	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	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	72 759	69 759	66 759
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	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	5,02	4,98	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01

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	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
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,38	4,39	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
Частота отказов с прекращением теплоснабжения 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. Металлистов, 4-б													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	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	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	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	2 399	2 399	2 399	2 399	2 399	2 297	2 297	2 297
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,17	4,17	4,11	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,19	4,19	4,19

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
Частота отказов с прекращением теплоснабжения 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	5,92	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	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
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	6,13	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34

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	%	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	0,00	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	0,00	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	0,00	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,6	1,4	1,4	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	188,0	188,6	188,8	188,8	188,8	0,0	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	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,81	5,45	5,59	5,59	5,59	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	27 000	24 000	21 000	18 000	15 000	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
пер. Бойновский, 9-д													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	8,74	8,74	8,74
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	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	-4,3	43,4	43,4	43,4
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, отпущенную с коллекторов котельной	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 451	1 390	1 643	1 513	1 534	1 534	1 534	1 534	1 534	832	832	832
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,03	6,04	6,20	4,61	3,67	3,67	3,67	3,67	3,67	6,76	6,76	6,76

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	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	65 595	62 595	59 595
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	36,1	36,1	36,1	36,1	36,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,3	1,3	1,4	1,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	176,7	182,0	185,9	185,9	185,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 593	1 572	1 799	1 634	1 767	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	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	100	0	0	0	0	0	0	0
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

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	14,37	14,34	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11
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	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	6,05	6,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
Частота отказов с прекращением теплоснабжения 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

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	6,48	7,05	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
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	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
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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	7,66	7,69	7,82	7,67	7,38	7,24	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-9,4	41,2	41,2	41,2	41,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,4	2,2	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,0	168,1	163,1	163,1	163,1	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)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 758	1 764	2 050	1 839	1 946	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	3,37	6,15	6,15	6,15	6,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	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. Дальняя, 1/29-в													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
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	%	46,8	46,8	46,8	46,8	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4	60,4
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	1 305	1 305	1 305	1 305	1 305	1 305	1 305	1 305
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,59	6,59	6,59	6,59	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	60 977	57 977	54 977	51 977	48 977	45 977	42 977	39 977
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

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	1 908	1 899	2 043	1 960	1 905	1 905	1 905	1 905	1 905	1 905	1 905	1 905
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,82	5,89	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
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	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	29,94	33,26	33,26	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53
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
Санаторий "Нижегородский", Зеленый город													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	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	0,05	0,05	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	91,7	91,6	91,6	91,6	91,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,0	1,0	1,2	1,1	1,0	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	182,3	178,2	178,5	178,5	178,5	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)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	214	210	248	228	217	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	86,07	85,48	85,48	85,48	85,48	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	100	0	0	0	0	0	0	0
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	24,18	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23	24,23
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	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													
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

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	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	9,98	9,98	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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	12,99	15,90	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11	16,11
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	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
"ГОО Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г													
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,	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

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	1 091	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	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29
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
"Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	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	1,07	1,07	1,07	0,00	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	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	2,3	2,3	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	168,9	165,6	173,9	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	1 251	1 274	895	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,20	6,20	6,20	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	100	0	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

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	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	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	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, 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
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
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	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01	10,01
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	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	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
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	2,87	2,87	2,77	2,77	4,91	4,91	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	30,0	29,9	32,2	32,2	-18,1	-18,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1

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	7,0	6,8	7,9	7,4	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	3,5
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	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 649	1 613	1 853	1 756	1 645	1 645	1 645	1 645	1 645	1 645	1 645	823
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,27	5,26	5,44	5,44	3,15	3,15	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	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000	27 000	24 000	21 000
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. 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	17,09	17,16	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60	18,60
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	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

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	%	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	5,27	5,03	5,17	4,85	4,58	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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. Радужная, 2-а													
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	5,89	5,47	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
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
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

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	%	55,2	55,2	55,2	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0	42,0
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	9,48	9,47	9,47	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13	7,13
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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	4,61	4,61	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	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	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

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	%	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
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,90	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
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	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	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	0,82	0,82	1,45	0,00	0,00	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,9	1,9	2,2	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	166,6	161,3	163,5	163,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 666	1 605	1 873	1 867	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	23,24	5,66	5,66	3,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	30 000	27 000	24 000	21 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Суетинская, 21													
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

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	%	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	8,04	7,55	7,55	7,43	6,82	6,42	6,36	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000	36 000	33 000	30 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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	6,66	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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	0,00	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	53,2	53,2	53,2	53,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	176,1	178,4	179,8	179,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 442	1 349	1 571	1 408	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,56	7,56	7,56	7,56	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	24 000	21 000	18 000	15 000	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0
Кузнечиха д, БМКУ №1 "БМКУ №1 ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха)"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
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	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
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	874	2 048	3 027	4 173	4 173	4 173	4 173	4 173
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	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	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
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

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	3,69	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	6,55	5,63	5,94	5,58	5,58	5,58	4,41	4,41	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	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
Анкудиновское шоссе, 3-б													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	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	4,9	4,9	-4,7	-4,7	-4,7	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
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	1 002	1 002	1 264	1 264	1 264	1 032	1 032	1 032
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,19	9,19	9,39	5,48	4,07	4,07	3,69	3,69	3,69	4,52	4,52	4,52
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	55 716	52 716	49 716
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	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. Углова, 7													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90	55,90
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

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	22,70	22,65	9,77	9,77	9,77	12,06	15,54	17,07	19,28	22,26	22,53	22,79
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	22,1	22,3	65,2	65,2	81,3	77,2	71,0	68,3	64,3	59,0	58,5	58,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	63,2	62,3	70,0	66,1	64,1	85,9	94,3	98,1	102,5	109,4	110,0	110,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 108	2 077	2 333	2 202	1 147	1 537	1 686	1 755	1 834	1 957	1 968	1 980
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,02	5,03	11,70	11,70	21,81	17,65	13,68	12,45	11,01	9,53	9,42	9,31
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	17 549	14 549	11 549	8 549	5 549	2 549	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. 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	4,77	4,74	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	час	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	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

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	3,76	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	4,72	4,74	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
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
пр. Гагарина, 178-б													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	73,00	73,00	73,00	73,00	55,00	55,00	55,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	39,95	41,95	41,18	44,56	45,02	45,97	45,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	43,1	40,3	41,4	36,8	15,2	13,5	13,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	104,9	104,0	117,7	111,3	109,5	113,9	56,9	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	159,1	157,3	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 437	1 425	1 613	1 525	1 990	2 071	1 035	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,87	6,55	6,67	6,17	4,60	4,50	4,50	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	90 000	87 000	84 000	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	0	0	0	0	0
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

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	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	5,40	5,32	5,32	5,32	5,32	4,75	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
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	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	12,16	12,16	12,16	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	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	5,03	5,03	5,03	7,55	10,22	11,52	13,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	57,8	57,8	57,8	37,1	15,1	4,4	-9,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,2	12,9	14,7	14,9	13,8	19,7	13,1	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	155,8	163,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 171	1 059	1 205	1 228	1 133	1 616	1 075	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,95	8,95	8,95	6,00	4,45	3,95	3,44	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	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	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	0	0	0	0	0
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

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	24,13	23,96	23,22	23,22	23,22	23,22	23,22	23,22	23,22	23,22	23,22	23,22
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	4,86	4,89	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	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 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. 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	5,35	5,22	4,92	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
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	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. 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

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	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 мощности	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
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,66	4,65	4,66	4,66	4,46	4,46	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96	3,96
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,2	28,5	28,8	17,1	13,5	3,9	-9,1	-9,1	-9,1	-9,1	-9,1	-9,1
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	5,38	5,64	5,67	4,82	4,61	4,13	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	45 000	42 000	39 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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

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	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	12,96	38,78	38,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	39 000	36 000	33 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Батумская, 7-б													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	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	6,89	6,85	6,85	6,85	6,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	49,4	49,7	49,7	49,7	49,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	14,4	14,8	18,7	15,6	16,6	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	150,2	150,2	150,2	160,1	160,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 060	1 086	1 377	1 144	1 219	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,61	7,66	7,66	7,66	7,66	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	100	0	0	0	0	0	0	0
ул. Ванеева, 209-б													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	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

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	15,32	15,24	14,72	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37	15,37
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,9	19,3	22,0	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	36,5	36,5	36,5
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	1 770	1 770	1 770	1 770	1 770	1 381	1 381	1 381
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,59	4,62	4,77	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	5,87	5,87	5,87
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	1 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
пр. Гагарина, 25-е													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	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	47,1	47,1	47,1	-32,4	-32,4	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	1 164	1 164	1 164	1 722	1 722	868	1 100	1 100
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,04	7,08	7,14	7,14	7,14	7,14	7,14	2,86	2,86	5,67	4,47	4,47
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	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
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

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	3,83	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	13,52	13,56	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54	12,89	11,73	11,73	11,73
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
пер. Звенигородский, 8-а													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	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	8,6	-10,4	-33,2	-56,1	-76,8	48,4	43,0	37,6
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	1 938	2 877	3 817	4 756	5 695	1 732	1 977	2 223
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,11	5,13	5,13	5,13	4,08	3,39	2,81	2,40	2,12	7,29	6,60	6,03
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000	57 000	54 000	51 000	48 000	78 251	75 251	72 251
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

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	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	4,49	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
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
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
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,83	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61
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
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	660,00	660,00	660,00	660,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00
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

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	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	6,7	7,1	1,9	-1,6	-2,7	-3,5	-4,1	-4,9	-5,1
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	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2 152	2 187	2 504	2 456	2 234	2 309	2 378	2 403	2 418	2 431	2 449	2 454
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,65	4,43	4,44	4,19	4,20	3,97	3,83	3,79	3,76	3,73	3,70	3,70
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	54,1	54,7	54,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1,1	1,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	176,8	177,5	162,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 333	1 300	911	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,10	8,21	8,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	33 000	30 000	27 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ул. Чонгарская, 43-а													

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	1,11	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	0,50	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	%	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
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	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
Частота отказов с прекращением теплоснабжения 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, ул. Чернореченская, 1 к.1													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
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	36,0	-10,6	-123,5	-255,6	-446,5	-642,3	-720,2	-798,1
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	1 629	3 571	7 742	14 205	23 016	31 828	36 468	41 109
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,40	7,57	7,95	7,95	7,95	4,02	1,83	1,12	0,71	0,52	0,47	0,43
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	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
Казанское шоссе, д. 12													

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	20,00	20,00	20,00	20,00	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90	24,90
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	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6
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	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	1 388	1 568	1 429	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241	1 241
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,16	8,16	7,70	7,70	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58	9,58
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	87 000	84 000	81 000	78 000	77 952	74 952	71 952	68 952	65 952	62 952	59 952	56 952
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	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	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83
Частота отказов с прекращением теплоснабжения 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													

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	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, отпущенную с коллекторов котельной	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
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	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78	8,78
Частота отказов с прекращением теплоснабжения 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. Академика Сахарова, 4а													
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	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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"													

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	3,44	3,44	3,44	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	0,03	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	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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	1 634	1 806	1 806	1 806	1 806	1 806	1 806	1 806	1 806
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	10,04	10,04	11,31	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
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	33 000	30 000	27 000	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	%	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	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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													

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	16,00	16,00	16,00	16,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,07	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	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3	60,3
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	257	257	257	257	257	257	257	257
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	19,08	19,08	11,62	7,30	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12	9,12
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	87 000	84 000	81 000	78 000	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
ул. Полевая, 8а													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
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	%	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
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	1 577	1 505	1 683	1 558	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473	1 473
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
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	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.Полевая, 2в													

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	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
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	%	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9
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	506	506	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709
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	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
наб. Гребного канала, 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
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	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37	20,37
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	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.Ботаническая, 9а													

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	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
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	%	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3	36,3
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	480	480	1 388	1 388	1 388	1 388	1 388	1 388	1 388	1 388
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66	5,66
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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
Пос. Новинки, ул.Магистральная, 3													
Установленная тепловая мощность	Гкал/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
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	%	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4	32,4
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	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, отпущенную с коллекторов котельной	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
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	0	0	471	471	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
Частота отказов с прекращением теплоснабжения 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
Пос. Новинки, ул.Приокская, 1/2													

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	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
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	%	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
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	326	326	582	582	582	582	582	582	582	582
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74	6,74
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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	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	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	759	759	759	759	759	759	759
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	0	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

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
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	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18	27,18
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный 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
Новая котельная в 65 метрах на северо-запад от дома №48 на ул. Украинская													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56	18,56
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57	15,57
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11	15,11
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	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	5
Частота отказов с прекращением теплоснабжения 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

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	%	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100

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

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	90,00	90,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	1,30	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	70,06	90,84	93,80	103,02	114,34	116,02	116,16	117,14	117,14	117,24	117,32	117,41
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	20,7	-1,2	-4,5	-14,7	-27,3	3,1	3,0	2,2	2,2	2,1	2,0	2,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	118,7	124,1	139,9	123,0	125,3	128,3	129,6	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	153,8	152,0	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	1 319	1 379	1 555	1 367	1 392	1 069	1 080	1 150	1 150	1 150	1 150	1 150
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,90	3,74	3,62	3,29	2,96	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	52 000	49 000	46 000	43 000	40 000	50 250	47 250	44 250	41 250	38 250	35 250	32 250
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
Родионова, 1946, ООО «Нижновтеплоэнерго»													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	132,60	120,00	132,60	132,60	132,60	132,60	132,60	132,60	132,60	162,60	162,60	162,60
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	141,76	141,85	142,48	142,48	142,48	142,48	142,48
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-2,0	-10,0	0,8	-7,3	-9,3	-9,5	-9,6	-10,3	-10,3	10,1	10,1	10,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	225,5	229,3	248,1	243,3	247,9	253,8	256,3	273,0	273,0	273,0	273,0	273,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	160,5	159,0	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	1 701	1 911	1 871	1 835	1 870	1 914	1 933	2 059	2 059	1 679	1 679	1 679
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,29	3,52	3,92	3,61	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	4,35	4,35	4,35

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	%	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
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
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	4,21	3,99	3,67	3,67	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	6,87	6,87	6,60
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	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	5,05	4,84	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70

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	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
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	3,66	3,66	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
Частота отказов с прекращением теплоснабжения 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	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56

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	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	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
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	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17
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
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	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	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86
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
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
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	4,70	4,70	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

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
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	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48
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
«Инфекционная больница № 23» АО «Энергосетевая компания» - Ильича пр-т, 54А													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 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	0,00	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
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	210,4	160,6	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	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	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
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	%	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
«Больница № 26» АО «Энергосетевая компания» - Гнилицы п., Гнилицкая ул., 105													
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	%	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	0,2	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	188,0	190,9	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 209	1 080	1 261	1 261	1 261	1 261	1 261	1 261	1 261	1 261	1 261	1 261
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
«Больница № 37» АО «Энергосетевая компания» - Чеплюскинцев ул., 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

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	%	28,3	28,3	28,3	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	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	183,6	156,2	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	1 556	1 642	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893	1 893
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
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	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	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. 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

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	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	5,20	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	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
Котельная «НИИИС им. Ю. Е. Седякова» - филиал ФГУП «РФЯЦ - ВНИИЭФ» - Тропинина ул., 47													
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	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	5,60	5,54	5,30	4,87	4,63
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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
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

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	1 399	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	5,92	5,92	5,92	5,92	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
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	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	161,65	161,65	147,65	157,97	157,97	143,97	143,97	143,97	143,97
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	54,5	54,1	49,1	51,8	50,9	45,9	45,7	45,7	45,7
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	164,3	164,3	164,3	163,6	162,8	162,8	162,8	162,8	162,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 094	1 162	1 289	939	939	1 028	961	961	1 054	1 054	1 054	1 054
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,67	7,32	7,04	8,04	7,97	7,19	7,61	7,47	6,78	6,75	6,75	6,75
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	6,4	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
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	1 393	2 353	2 353	2 353	2 353	2 353	2 353	2 353	2 353	2 353
Удельная установленная тепловая мощность котельной на	МВт/тыс.	4,06	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	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
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
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	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58
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
«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	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9	76,9
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	170,2	170,0	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	1 509	1 463	1 573	1 573	1 573	1 573	1 573	1 573	1 573	1 573	1 573	1 573
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,87	5,87	5,63	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,24	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

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
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
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	4,61	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
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	1,6	1,6	1,6
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	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,39	4,39	4,39	4,39	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,30	4,30	4,30
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)

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
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	17,95	17,95	17,95	17,95	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78
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	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31	48,31

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	0,90	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	28,39	28,39	28,39	28,39	28,39	42,74	42,74	42,74	42,74	42,74	42,74	42,74
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	39,4	39,4	39,4	39,4	39,4	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	108,9	108,9	108,9	108,9	108,9	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7	145,7
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	2 254	2 254	2 254	2 254	2 254	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017	3 017
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
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,													
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	24,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	162,0	162,0	162,0	162,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	3 288	3 288	3 288	1 644	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,98	5,98	5,98	5,98	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, АО 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

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	%	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	16,84	16,84	16,84	16,84	16,84	16,84	16,84	16,84	16,84	16,84	16,84	16,84
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	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03	15,03
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
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

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	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	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
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
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
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	5,26	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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

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	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод РИПС,													
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	120,22	120,22	120,22	120,22	120,22	120,22	120,22	120,22	120,22	120,22	120,22	120,22
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
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	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 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
Котельная НПАП - филиал ГП НО «Нижегородпассажиравоттранс» - КИМа ул., 335													
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	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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
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	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8
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	949	949	949	949	949	949	949	949
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,60	8,60	8,60	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
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	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
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	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
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
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	6,71	6,71	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

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	0,03	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	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Профинтерна,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	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	9,33	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
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

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	%	14,0	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	4,35	4,35	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	4,77	4,77	4,66	4,66	4,66	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	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

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	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
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43	8,43
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 №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	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
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

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	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	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96	8,96
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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
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	4,86	4,86	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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

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	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	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	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
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	247,52	247,52	247,52	247,52	247,52	247,52	247,52	247,52	247,52	247,52	247,52	247,52
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

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	714	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	9,84	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86
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
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
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	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Частота отказов с прекращением теплоснабжения 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 АО «Завод Красный Якорь» - Московское ш., 120													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,13	0,13	0,14	0,15	0,16	0,16	0,16
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	10,20	10,20	10,20	10,84	11,49	12,77	12,77	13,68	14,59	15,53	16,28	16,28
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	38,0	38,0	38,0	34,1	30,2	22,4	22,4	16,8	11,3	5,6	1,1	1,1
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	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	551	551	551	551	551	551	551	551	551

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	5,76	5,76	5,76	5,42	5,12	4,60	4,60	4,29	4,03	3,79	3,61	3,61
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
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	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	10,0	10,0	10,0	10,0	-4,7	-4,7	-4,7	-4,7	-4,7	-4,7	-4,7	-4,7
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	4,18	4,18	4,18	4,18	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковочный 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
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

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	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52	4,52
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	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 "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	8,08	8,08	8,08	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
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
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	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68	5,68
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
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88
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	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	7,07	7,07	7,07	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
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	13,41	17,88	26,48	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	5,66	5,76	5,86	5,91	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	33,6	58,6	55,5	53,8	63,9	75,2	81,1	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0
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	156,4	156,2	156,1	155,9	155,8	155,8	155,8	155,8	155,8
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	349	669	811	811	608	411	411	499	539	579	579	579
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,80	10,61	9,37	9,37	12,49	18,49	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50
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	90 000	88 500	87 000	84 000	83 250	83 417	82 766	79 766	76 766	73 766	70 766	67 766
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	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	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
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	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
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	4,87	4,87	4,56	6,08	4,73	3,73	3,99	3,39	3,65	3,65	4,28	4,28
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	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	31,99	13,73	8,72	7,03	5,79	5,79	5,79
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	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
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	33,18	15,31	10,40	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	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	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

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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,45	14,41	10,16	7,56	6,11	6,11
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,00	4,70	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
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
Новые котельные №4 и №5 ООО "Виктория НН"													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00

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	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	0,0	0,0	0,0	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	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	0,00	0,00	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	0	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Новые котельные 2 шт. по ул. Ударная ООО "Старт-Строй"													
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	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	0	90 000	87 000	84 000	81 000	78 000	75 000	72 000	69 000	66 000	63 000	60 000

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 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	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	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6
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	6 768	6 768	6 768	6 768	6 768	6 768	6 768
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	0,00	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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
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	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
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	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	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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
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	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2	161,2
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	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
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	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 тепло-снабжения 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;	м3/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
ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»													

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
Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	31,50	31,32	31,18	31,12	31,06	31,03	30,99	30,94	30,85
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»													
Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	173,8	173,8	173,8	173,8	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	37,6	37,6	37,6	37,6	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
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	м ² /чел	0,72	0,73	0,70	0,65	0,73	0,74	0,75	0,73	0,74	0,75	0,75	0,75

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
жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения													
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	217,8	219,0	227,9	253,6	253,6	253,6	254,4	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	172,45	171,51	164,81	148,11	161,06	161,06	160,56	155,13	155,13	155,13	155,13	155,13
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
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	2,0	2,0	2,2	2,1	2,1	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
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	5265	5295	5510	6131	6131	6131	6150	6365	6365	6365	6365	6365
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	4792	4818	5014	5579	5579	5579	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	32,30	32,30	32,40	32,40	32,43	32,43	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	33,80	34,30	34,50	34,20	32,43	32,43	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44
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	2,15	2,15	2,15	2,15	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м ³ /м ²	7,88	8,00	8,05	7,98	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
ЕТО ООО «Коммунальная сетевая компания»													
Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2021	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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

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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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;	мЗ/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 отапливаемая 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 отапливаемая 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	$q_j^{отв.жф}$	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	$\bar{q}_j^{отв.жф}$	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	$q_j^{р.одф}$	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	$\bar{q}_j^{р.одф}$	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	$\rho_{j,A+1}^{отв.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.одф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{отв.жф}$	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	$\bar{q}_j^{о.жф}$	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	$\rho_{j,A+1}^{о.жф}$	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

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
13.	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.о.жф}$	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

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

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 охладительных 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 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	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2184,47	2176,17	2101,06	2096,03	2196,14	2141,70	2129,37	2062,21	2029,71	2129,14	2129,14	2129,14
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	45,38	45,29	43,90	43,95	44,04	43,58	43,10	41,40	40,72	40,72	40,72	40,72
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	1517,96	1546,57	1474,32	1543,52	1614,73	1674,47	1718,24	1697,42	1703,79	1725,24	1741,28	1748,66
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	28,4	26,9	27,7	24,3	24,5	19,8	17,3	15,7	14,1	17,1	16,3	16,0
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3948,9	3891,2	4363,1	4181,6	4087,5	4298,6	4368,9	4515,2	4634,2	4709,4	4760,9	4800,5
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	156,5	157,6	158,8	158,8	158,9	157,7	157,7	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 808	1 788	2 077	1 995	1 861	2 007	2 052	2 189	2 283	2 212	2 236	2 255
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,46	5,34	5,41	5,15	5,16	4,78	4,63	4,39	4,24	4,40	4,36	4,34
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	3 309	321	0	0	1 882	685	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	27	27	30	30	32	33	34	34	35	35	35	35
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

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	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
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

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	%	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	585,4	512,6	583,9	583,9	581,7	581,7	581,7	581,7	581,7	581,7	581,7	581,7
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	152,2	153,6	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	935	819	933	933	930	930	930	930	930	930	930	930
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО ООО «Нижновтеплоэнерго»													
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	222,60	210,00	222,60	222,60	222,60	252,60	252,60	252,60	252,60	282,60	282,60	282,60
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	18,50	3,34	3,47	3,58	3,65	3,73	3,76	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	188,05	219,75	222,09	241,93	255,87	257,77	258,01	259,61	259,61	259,71	259,79	259,88
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	7,2	-6,2	-1,3	-10,3	-16,6	-3,5	-3,6	-4,4	-4,4	6,7	6,7	6,6
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	344,2	353,5	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	158,2	156,5	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	1 546	1 683	1 743	1 646	1 677	1 513	1 528	1 627	1 627	1 454	1 454	1 454
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,52	3,61	3,79	3,48	3,28	3,73	3,73	3,73	3,73	4,17	4,17	4,17
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	21 024	21 000	18 598	17 385	16 173	23 872	22 447	21 021	19 596	16 242	14 968	13 694
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
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

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	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	5,12	4,99	4,78	5,36	4,82	4,30	4,37	3,97	4,09	4,09	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	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	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	10,0	10,0	10,0	10,0	-4,7	-4,7	-4,7	-4,7	-4,7	-4,7	-4,7	-4,7
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	4,18	4,18	4,18	4,18	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	час	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	18,99	23,46	32,06	40,66	40,66	40,66	40,66	40,66	40,66

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	0,13	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	11,02	11,12	11,22	11,27	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,2	36,9	39,8	38,7	49,2	62,5	70,3	70,2	70,2	70,2	70,2	70,2
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	159,3	159,2	159,2	158,8	158,4	158,3	158,2	158,2	158,2
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	615	1 398	1 447	1 447	1 171	857	763	839	873	908	908	908
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	4,54	6,35	6,61	6,61	8,16	11,15	14,15	14,15	14,15	14,15	14,15	14,15
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	90 000	87 924	86 118	83 118	82 001	81 952	81 288	78 288	75 288	72 288	69 288	66 288
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	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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

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
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 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	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17	5,17
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	120,22	120,22	120,22	120,22	120,22	120,22	120,22	120,22	120,22	120,22	120,22	120,22
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 Молочный комбинат «Нижегородский» - филиал АО «Вимм-Билль-Данн»													

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	5,26	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44
Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
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

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	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	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70
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
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	8,08	8,08	8,08	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
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

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;	м3/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
ЕТО ООО «Автозаводская ТЭЦ»													

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
Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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	31,50	31,32	31,18	31,12	31,06	31,03	30,99	30,94	30,85
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	249,78	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»													
Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	173,8	173,8	173,8	173,8	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м ²	37,6	37,6	37,6	37,6	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8	40,8
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	м ² /чел	0,72	0,73	0,70	0,65	0,73	0,74	0,75	0,73	0,74	0,75	0,75	0,75

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
жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения													
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	217,8	219,0	227,9	253,6	253,6	253,6	254,4	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3
Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	172,45	171,51	164,81	148,11	161,06	161,06	160,56	155,13	155,13	155,13	155,13	155,13
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
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	2,0	2,0	2,2	2,1	2,1	2,1	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
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	5265	5295	5510	6131	6131	6131	6150	6365	6365	6365	6365	6365
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	4792	4818	5014	5579	5579	5579	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	32,30	32,30	32,40	32,40	32,43	32,43	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	33,80	34,30	34,50	34,20	32,43	32,43	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44
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	2,15	2,15	2,15	2,15	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Отношение величины технологических потерь, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	м ³ /м ²	7,88	8,00	8,05	7,98	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96	6,96
ЕТО ООО «Коммунальная сетевая компания»													
Наименование показателя	Единицы измерения	2019	2020	2021	2021	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
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

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
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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;	мЗ/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	$\bar{q}_j^{р.ов.жф}$	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	$\rho_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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	$\bar{\rho}_{j,A+1}^{р.ов.жф}$	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

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

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	4 136	4 132	4 095	4 127	4 282	4 320	4 395	4 347	4 313	4 443	4 455	4 455
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	93	78	77	77	78	79	80	79	78	78	78	78
Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2 704	2 785	2 732	2 833	2 919	3 012	3 084	3 090	3 125	3 173	3 211	3 232
Доля резерва тепловой мощности котельной	%	32,4	30,7	31,4	29,5	30,0	28,5	28,0	27,1	25,7	26,8	26,2	25,7
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	6 064	6 004	6 657	6 386	6 285	6 614	6 725	6 929	7 085	7 200	7 288	7 349
Удельный расхода условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	кг у.т./Гкал	157,4	158,4	158,7	159,0	159,0	158,2	158,2	158,1	158,0	158,0	158,0	158,0
Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 466	1 453	1 626	1 547	1 468	1 531	1 530	1 594	1 643	1 621	1 636	1 650
Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,7	5,6	5,6	5,5	5,5	5,3	5,3	5,2	5,0	5,1	5,1	5,0
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	%	21,0	20,9	22,5	23,2	23,9	24,4	24,6	25,0	25,1	25,1	25,1	25,1
Доля котельных оборудованных приборами учета	%	99,5	99,5	99,5	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4

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	1740,2	1737,7	1739,4	1835,0	2007,8	2143,0	2157,1	2195,2	2207,1	2217,5	2253,0	2254,5
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	26,4	26,9	27,5	27,5	27,8	27,9	28,0	28,0	28,0	28,1	28,1	28,1
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	3 506,3	3 583,7	3 663,8	3 778,7	3 849,8	3 893,6	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	52,8	51,5	50,4	50,9	50,2	49,6	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	5,0	5,0	5,3	4,9	4,5	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,1	4,2
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	91 724	94 266	96 656	99 701	101 928	103 344	104 987	106 274	107 123	107 870	108 536	108 946
Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	83 469	85 782	87 957	90 728	92 754	94 043	95 538	96 709	97 482	98 162	98 768	99 141
Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	23,81	23,94	24,01	24,01	24,09	24,15	24,20	24,24	24,26	24,28	24,30	24,32
Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	466	467	459	477	494	504	513	522	529	534	538	539
Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	504	546	530	540	547	550	551	553	552	549	545	539
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;	мЗ/м ²	23,84	25,89	25,13	24,57	24,83	24,93	25,00	25,07	25,03	24,92	24,71	24,43

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)	-	0,39	0,40	0,40	0,39	0,40	0,39	0,39	0,38	0,38	0,37	0,37	0,37
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)	%	4,81	1,20	6,63	0,42	1,20	5,60	1,23	1,38	5,84	0,43	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	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	1615,180	2585,810	1226,138	2006,099	1421,584	1111,275	1346,893	595,910	0,000	1525,424	1525,424	2033,898
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	1615,180	2585,810	1226,138	2006,099	1421,584	1111,275	1346,893	595,910	0,000	1525,424	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.	2524,415	4700,683	3909,331	2170,961	2259,209	2133,553	827,613	817,309	819,987	0,000	0,000	0,000
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	2524,415	4700,683	3909,331	2170,961	2259,209	2133,553	827,613	817,309	819,987	0,000	0,000	0,000
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

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

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	100	100	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	4241,475	7552,977	5402,028	4177,060	3680,793	3244,828	2174,506	1413,219	819,987	1525,424	1525,424	2033,898
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	4241,475	11794,452	17196,480	21373,540	25054,333	28299,161	30473,667	31886,886	32706,873	34232,297	35757,721	37791,619
11	Источники инвестиций													
11.1	Собственные средства	млн. руб.	3219,000	6477,614	5009,804	4156,028	3651,833	3229,744	2174,506	1413,219	819,987	1525,424	1525,424	2033,898
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	920,595	808,879	125,665	21,032	28,960	15,084	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.

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

Таблица 16.1 – Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения для АО «Теплоэнерго»

Наименование по-казателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	4 360 752	4 360 752
угольные котельные	0	0	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	4 360 752	4 360 752
Покупка тепловой энергии	1 627 089	1 799 960	1 824 967	1 811 037	1 816 749	1 824 142	1 831 781	1 844 461	1 888 543	1 902 703	1 902 703	1 902 703	1 902 703
Потери в тепловых сетях	1 060 476	1 060 476	930 722	940 259	950 019	960 271	967 985	976 418	988 019	994 052	994 052	994 052	994 052
Полезный отпуск т/э - всего*	4 891 604	4 895 351	4 927 577	4 981 912	5 036 328	5 093 206	5 135 573	5 180 987	5 237 960	5 269 403	5 269 403	5 269 403	5 269 403
Расходы на энерго-ресурсы	6 204 866	6 455 390	6 453 626	6 589 342	6 794 620	7 118 184	7 438 121	7 777 289	8 177 282	8 381 846	8 548 853	8 721 186	8 899 018
Операционные рас-ходы:	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	4 126 191	4 247 877
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	2 050 508	1 906 037
Прибыль - всего, в т.ч.	1 504 932	1 171 533	1 092 527	1 138 509	1 181 546	1 240 904	1 292 910	1 343 470	1 398 738	1 433 917	1 464 166	1 489 789	1 505 293
Необходимая валовая выручка - всего, в т.ч.	11 440 324	11 684 539	12 029 528	12 535 337	13 008 735	13 661 681	14 233 743	14 789 900	15 397 851	15 784 823	16 117 554	16 399 406	16 569 958
Двухставочный та-риф													
энергия	934,19	968,85	972,10	974,43	1008,30	1043,77	1080,80	1118,54	1160,14	1183,59	1208,01	1233,16	1259,06
мощность	266,70	269,24	278,40	290,63	295,14	307,23	316,83	325,28	334,37	340,85	348,14	353,47	354,68

*-Полезный отпуск тепловой энергии в настоящей таблице приведён без учёта полезного отпуска тепловой энергии, производимой на источниках, тепловая энергия от которых реализуется по ценам, определённым соглашением сторон договора

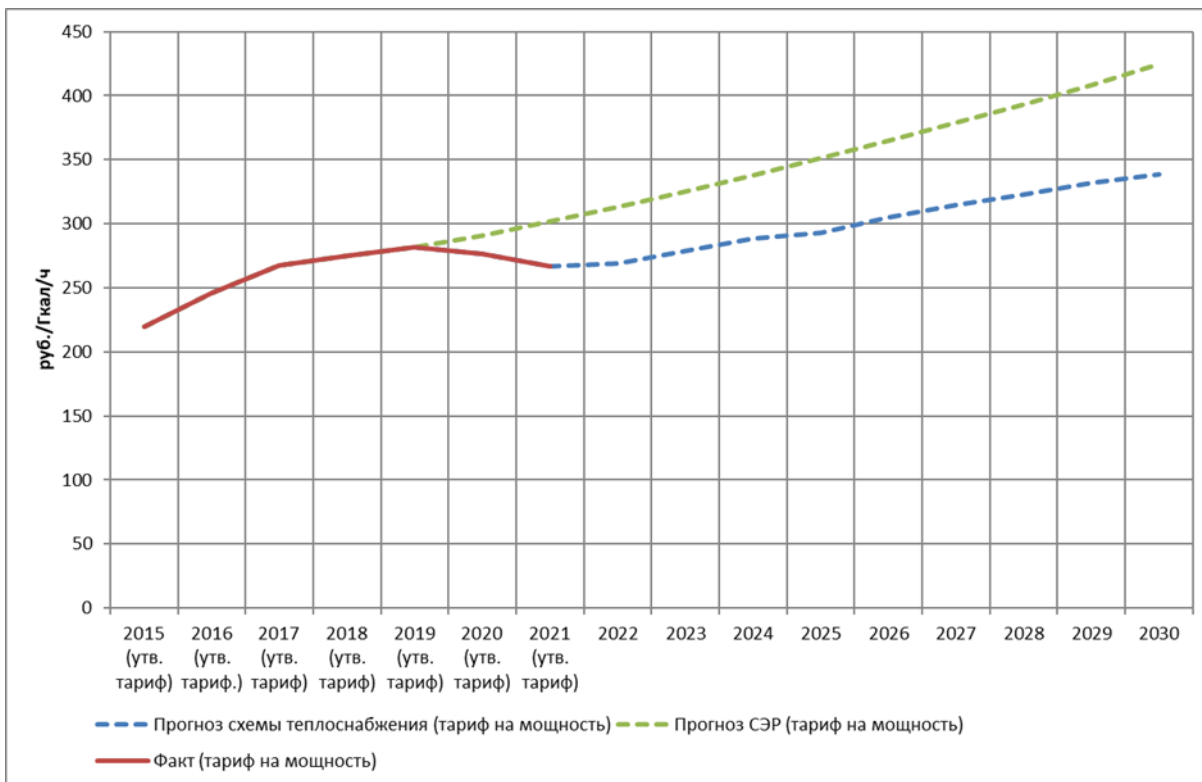


Рисунок 16.1 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на мощность)

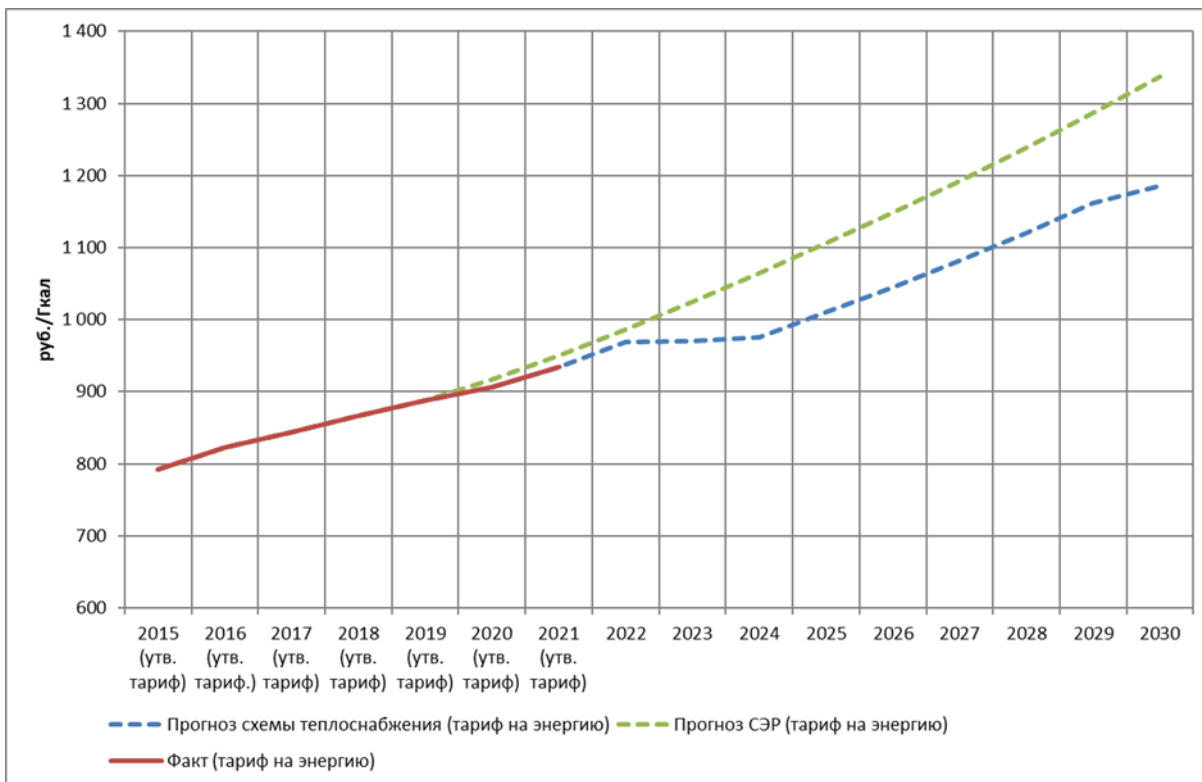


Рисунок 16.2 - Ценовые последствия реализации схемы теплоснабжения по АО «Теплоэнерго» (тариф на энергию)

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									
Экономия средств/Выпадающие доходы	тыс. руб.				4668												
Необходимая валовая выручка (НВВ) с учетом инвест.составляющей	тыс. руб.	1571357	1634901	1874352	2156875	2027969	2134078	2195371	2231335	2419776	2602267	2784312	3019871	3202249	3344012	3487995	3479248
Прогнозный среднегодовой тариф (с инвестиционной составляющей)	руб./Гкал.	515	523	599	658	683	719	739	751	815	876	938	1017	1078	1126	1175	1172
<i>СПРАВОЧНО</i>																	
Выручка от реализации товаров по установленным тарифам, в т.ч.	тыс. руб.	1571357,1	1675799,8	1846022,5	2081215	1946646,2	2047217,7	2103724,6	2057246	2126705	2194721	2259414	2349790	2443782	2541533	2643194	2748922
Выручка от транспортировки теплоэнергии по установленным тарифам, в т.ч.	тыс. руб.	1571357	1675800	1831028	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	174 089	293 071	407 546	524 898	670 081	758 468	802 479	844 801	730 325
расходы из амортизации	тыс. руб.			6760	8473	13739	8778	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440	10440

Наименование	Ед. изм.	Экспертная оценка															
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
<i>расходы из прибыли на реализацию ИП</i>	тыс. руб.			29797	75414	76140	86981	90461	163649	282631	397106	514458	659641	748028	792039	834361	719885
Прогнозный среднегодовой тариф с дефлятором МЭР	руб./Гкал.	515	536	586	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												

17 РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА

Детальная оценка экологической безопасности теплоснабжения представлена в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2023 год). Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения» (шифр 22401.ОМ-ПСТ.019.000).

Оценка выбросов загрязняющих веществ от дымовых труб рассматриваемых основных источников теплоснабжения г. Нижнего Новгорода и создаваемого ими загрязнения на существующее положение (СП) -2021 г. и перспективу (П) – 2030 г. позволяют сделать следующие выводы:

1. На существующее положение максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Нижнего Новгорода при совместном расчете рассеивания создают расчетные максимальные приземные концентрации менее ПДК по всем загрязняющим веществам по всей зоне их влияния, по диоксиду азота и диоксиду серы – менее ПДК с учетом фона.

2. Принятые мероприятия по выбранному варианту развития схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода до 2030 г. обеспечат прирост тепловых нагрузок при незначительном увеличении валовых выбросов загрязняющих веществ (на 0,7%) за счет вывода мощностей котельных, проведения реконструкции и техперевооружения ряда котельных и ТЭЦ. ввода новых котельных с улучшенными экологическими характеристиками оборудования.

3. Сравнение суммарных валовых выбросов по основным рассматриваемым теплоисточникам на существующее положение и перспективу приведено в таблице 17.1.

Основные вкладчики на СП по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух – Сормовская ТЭЦ (32,4%), Автозаводская ТЭЦ -3 (11,8 %), Автозаводская ТЭЦ-4 (34,8 %), Автозаводская ТЭЦ-5 (3,7 %), котельная «Ленинская» (0,5%), котельные АО «Теплоэнерго» (11,4%), вклад остальных теплоисточников из рассматриваемых – 5,4 %.

Основные вкладчики на перспективу по выбросам загрязняющих веществ в атмосферный воздух – Сормовская ТЭЦ (32,2 %), Автозаводская ТЭЦ -3 (11,7%), Автозаводская ТЭЦ-4 (34,6 %), Автозаводская ТЭЦ-5 (3,6 %), «Ленинская» (0,5%), ко-

тельные АО «Теплоэнерго» (11,2 %), вклад остальных теплоисточников из рассматриваемых – 6,2 %.

На перспективу прогнозируется увеличение выработки тепла и топливопотребления для обеспечения потребителей города при небольшом общем увеличении валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, которое составит 178,9 т/год (0,7%) по сравнению с существующим положением.

Таблица 17.1 – Сравнение суммарных валовых выбросов загрязняющих веществ (т/год) от рассматриваемых теплоисточников г. Нижнего Новгорода на СП и П

№ пп	Теплоисточник	Выброс, т/год	
		СП	П
1	Сормовская ТЭЦ	8408,589128	8408,589128
	ООО «Автозаводская ТЭЦ», в том числе	13178,3920540	13178,3920540
2.	ТЭЦ-3	3051,309918	3051,309918
3.	ТЭЦ-4	9037,300496	9037,300496
4.	ТЭЦ-5	952,369906	952,369906
5.	котельная «Ленинская»	137,411734	137,411734
	Котельные МУП АО «Теплоэнерго», в том числе	2968,8189675	2919,8803568
6.	«НТЦ», ул. Ветеринарная, 5	1114,31984	1170,0358331
7.	ул. Мурашкинская, 13б	0	0
8.	ул. Ак. Баха, 4а	176,223312	161,2443305
9.	ул. Премудрова, 12а	61,787278	0
10.	ул. Памирская, 11	79,102556	0
11.	Московское шоссе, 15а	55,832907	50,2496163
12.	ул. Лесной городок, 6-в	50,4766323	89,9012375
13.	ул. Климовская, 86а	35,635221	57,0163533
14.	ул. Таллинская, 15-в	68,912387	64,088519
15.	пр. Ленина, 5а	44,946325	39,9123366
16.	ул. Июльских дней, 1	80,537586	117,5848753
17.	Наб. Гребного канала, д.1	48,136089	56,6080408
18.	ул. Военных комиссаров, 9	70,616723	63,5550615
19.	ул. Голованова, 25а	76,206084	76,206084
20.	пр. Гагарина, 70а	35,362477	38,1914762
21.	ул. Батумская, 7б	73,462415	0
22.	пр. Гагарина, 178б	121,30554	133,4360893
23.	ул. Пугачева, 1	163,587651	155,7354438
24.	ул. Базарная, 6	63,795681	63,795681
25.	ул. Гаугеля, 6б	61,540926	61,540926
26.	ул. Гаугеля, 25	53,505738	50,9374628
27.	ул. Энгельса, 1в	74,970280	71,2217660
28.	пр. Союзный, 43	120,302419	156,3931445
29.	ул. Баранова, 11	88,041404	80,1176776
30.	ул.Ванеева,209б	48,1189686	48,1189686
31.	ул.Донецкая, 9в	25,5595596	23,7703904
32.	Анкудиновское ш., 3б	14,126721	15,5393931
33.	пр.Гагарина, 97	14,650523	19,0456798
34.	Звенигородский, 8а	5,1395328	10,2790656
35.	БМК-1 д.Кузмичиха, участок №4	3,447224	10,3416732
36.	БМК-1 д.Кузмичиха, участок №5	3,461383	3,461383
37.	ул. Тихорецкая, 3в	28,683497	31,5518471
	Котельные ООО «Генерация тепла», в том числе	523,8565124	498,4327380
37.	Котельная Северная	354,364687	354,3646870
38.	Мончегорская, 11Г	103,145259	87,67347
39.	пгт Мостоотряд, 32А	66,3465664	56,394581
	Котельные прочих ТСО, в том числе	639,4709070	399,2673511

40.	котельная АО «Мельинвест»	24,59320714	24,5932071
41.	котельная АО «ОКБМ Африкантов»	214,750017	0,0000000
42.	котельная ООО «КСК», ул. Зайцева, 31В	223,9610143	179,168811
43.	котельная ООО «КСК», ул. Малоэтажная, 31А	24,1733306	43,511995
44.	котельная ПАО «Завод Красное Сормово»	151,993338	151,9933380
	Котельные ООО «СТН-Энергосети», в том числе	242,1202093	355,4069400
45.	Котельная, Московское ш., 52	24,07848725	19,26279
46.	Котельная, ул. К.Маркса, 42а	26,058494	26,0584940
47.	Котельная, ул. Цветочная, 3В	123,085198	103,391566
48.	Котельная, ул. Вечерняя, 71	68,898030	206,69409
	ИТОГО по действующим объектам	25961,2	25760,0
	Новые объекты		
49.	Котельная ул. Премудрова, 12а (новая)	-	49,429822
50.	котельная мкр. «Заречный»	-	107,023686
51.	котельная мкр. «Южный»	-	125,080207
52.	котельная мкр. «Центральный»	-	98,682795
	Всего по новым котельным	-	380,2165100
	ВСЕГО по городу	25961,2	26140,2

4 Сравнение загрязнения атмосферного воздуха на СП и П приведено в таблице 17.2.

Таблица 17.2 – Сравнение максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых основными источниками теплоснабжения г. Нижнего Новгорода на СП и П, доли ПДК

№ п/п	Загрязняющее вещество	код	ПДК _{мр} , мг/м ³	Максимальные приземные концентрации в атмосферном воздухе, доли ПДК (без фона/с фоном)			
				Зона максимума		Контрольная точка, ПНЗ №4, ул.Коминтерна, 172	
				СП	П	СП	П
1.	диоксид азота	0301	0,20	0,66 / 0,72	0,66 / 0,72	0,28 / 0,64	0,28 / 0,72
2.	оксид азота	0304	0,40	0,07	0,05	0,02	0,02
3.	углерод	0328	0,15	0,04	0,03	0,02	0,02
4.	диоксид серы	0330	0,50	0,65 / 0,67	0,65 / 0,66	0,47 / 0,48	0,48 / 0,50
5.	оксид углерода	0337	5,00	0,02	0,02	0,01	0,01
6.	бенз(а)пирен	0703	0,00001	0,10	0,10	0,07	0,07
7.	мазутная зола	2904	0,02	0,14	0,14	0,10	0,10
8.	азота диоксид, серы диоксид*	6204	0,30	0,68 / 0,77	0,67 / 0,76	0,48 / 0,53	0,48 / 0,65

*-К=1,6

На перспективу загрязнение атмосферного воздуха от совокупности рассматриваемых теплоисточников г. Нижнего Новгорода останется на уровне СП по приоритетным загрязнителям – диоксиду азота и диоксиду серы, так как максимальные выбросы от дымовых труб основных источников теплоснабжения г. Нижнего Новгорода (ТЭЦ) при совместном расчете рассеивания будут создавать максимальные приземные концентрации по диоксиду азота и диоксиду серы менее ПДК в зоне максимального воздействия и на всех контрольных точках, расположенных в жилой за-

стройке в разных районах города, по загрязняющим веществам мазутная зола и бенз(а)пирен - на уровне СП, по остальным веществам - менее 0,1 ПДК.