



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА
ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД)

ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

СОСТАВ РАБОТЫ

| Наименование документа | Шифр |
|---|----------------------|
| Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2019 год) | 22401.СТ-ПСТ.000.000 |
| <i>Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2019 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 «Гидравлические характеристики участков тепловых сетей» | 22401.ОМ-ПСТ.003.003 |
| Приложение 4 «Графическая часть» | 22401.ОМ-ПСТ.003.004 |
| 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 |

| Наименование документа | Шифр |
|---|----------------------|
| Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» | 22401.ОМ-ПСТ.006.000 |
| Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» | 22401.ОМ-ПСТ.007.000 |
| Приложение 1 «Графическая часть» | 22401.ОМ-ПСТ.007.001 |
| Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции 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 и техническое перевооружение» | 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 проектов 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 |

СОДЕРЖАНИЕ

| | | |
|---|---|---|
| 1 | Общая часть | 6 |
| 2 | Индикаторы развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород..... | 7 |

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

| | |
|--|-----|
| Таблица 2.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования города Нижний Новгород. Группа 1..... | 9 |
| Таблица 2.2 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Автозаводская ТЭЦ. Группа 2..... | 10 |
| Таблица 2.3 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Сормовская ТЭЦ». Группа 2..... | 12 |
| Таблица 2.4 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельная Ленинская (ООО «Автозаводская ТЭЦ»). Группа 3..... | 14 |
| Таблица 2.5 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 3..... | 16 |
| Таблица 2.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 3..... | 83 |
| Таблица 2.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. АО «Теплоэнерго». Группа 4..... | 113 |
| Таблица 2.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Теплосети». Группа 4..... | 114 |
| Таблица 2.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Нижновтеплоэнерго». Группа 4..... | 115 |
| Таблица 2.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Автозаводская ТЭЦ. Группа 5..... | 116 |
| Таблица 2.11 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Сормовская ТЭЦ. Группа 5..... | 117 |
| Таблица 2.12 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 5..... | 118 |
| Таблица 2.13 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 5..... | 119 |

1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ

Существующее состояние теплоснабжения на территории города Нижнего Новгорода характеризуется значениями базовых индикаторов функционирования систем теплоснабжения, определенных при анализе существующего состояния.

Оценка значений индикаторов, планируемых на перспективу (на срок реализации схемы теплоснабжения), произведена при условии полной реализации проектов, предложенных к включению в утверждаемую часть схемы теплоснабжения.

2 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНИЙ НОВГОРОД

Индикаторы развития систем теплоснабжения разделены на четыре группы. В первую группу включены показатели физической обеспеченности теплоснабжением потребителей города. Эти показатели и их изменение характеризуют физическую доступность теплоснабжения для потребителей муниципального образования город Нижний Новгород на весь период действия схемы теплоснабжения. Базовые значения целевых показателей первой группы отражают формирование перспективного спроса на тепловую мощность и тепловую энергию. Прогноз перспективного спроса на тепловую энергию формирует основные перспективные показатели производственных программ действующих и создаваемых теплоснабжающих и теплосетевых предприятий города в части товарного отпуска тепловой энергии.

Кроме этого в первую группу дополнительно включены индикаторы, характеризующие эффективность функционирования системы теплоснабжения всего городского округа:

- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей;
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

Данные показатели приведены в таблице 2.1.

Вторая группа индикаторов характеризует энергетическую эффективность, надежность и качество теплоснабжения в зонах действия источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. Данные показатели приведены в таблицах 2.2, 2.3.

Третья группа индикаторов характеризует энергетическую эффективность, надежность и качество теплоснабжения в зонах действия котельных города. Данные показатели приведены в таблицах 2.4 - 2.6.

Четвертая и пятая группы индикаторов характеризует развитие систем теплоснабжения города в части тепловых сетей. Данные показатели приведены в таблицах 2.7 – 2.9.

Пятая группа показателей характеризует надежность теплоснабжения в части тепловых сетей различной принадлежности. Данные показатели приведены в таблицах 2.10 – 2.13.

Таблица 2.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования города Нижний Новгород. Группа 1

| Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Площадь жилищного фонда (МКД) и общественно-деловой застройки, тыс. м ² | 31618 | 32370 | 33137 | 33993 | 35131 | 36335 | 37555 | 38652 | 39733 | 40841 | 41846 | 42781 | 43627 | 44357 |
| Тепловая нагрузка потребителей жилищного фонда (МКД), объектов общественно-деловой и промышленной застроек в зонах действия существующих источников, Гкал/ч | 3 827 | 3 901 | 3 958 | 4 053 | 4 126 | 4 200 | 4 274 | 4 340 | 4 393 | 4 439 | 4 468 | 4 492 | 4 516 | 4 529 |
| Тепловая нагрузка в зонах действия проектируемых источников, Гкал/ч | 3 | 5 | 41 | 47 | 54 | 60 | 72 | 85 | 109 | 131 | 156 | 175 | 188 | 196 |
| Всего спрос на тепловую мощность в муниципальном образовании, Гкал/ч | 3 829 | 3 906 | 3 998 | 4 100 | 4 180 | 4 261 | 4 346 | 4 425 | 4 502 | 4 570 | 4 623 | 4 667 | 4 705 | 4 725 |
| Располагаемая тепловая мощность существующих источников, Гкал/ч | 6 202 | 6 198 | 5 937 | 5 963 | 5 878 | 5 912 | 6 394 | 6 399 | 6 402 | 6 422 | 6 478 | 6 479 | 6 479 | 6 479 |
| Располагаемая тепловая мощность проектируемых источников, Гкал/ч | 5 | 14 | 65 | 65 | 86 | 86 | 156 | 225 | 294 | 294 | 306 | 306 | 319 | 319 |
| Всего располагаемая тепловая мощность источников, Гкал/ч | 6 207 | 6 212 | 6 001 | 6 028 | 5 964 | 5 998 | 6 550 | 6 624 | 6 695 | 6 715 | 6 784 | 6 785 | 6 798 | 6 798 |
| Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, б/р | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, б/р | - | 0,000 | 0,246 | 0,123 | 0,086 | 0,081 | 0,095 | 0,105 | 0,012 | 0,024 | 0,011 | 0,008 | 0,030 | 0,001 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, % | 0,00 | 2,97 | 3,90 | 2,26 | 0,00 | 0,52 | 6,38 | 0,12 | 0,05 | 0,31 | 0,86 | 0,01 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 2.2 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. Автозаводская ТЭЦ. Группа 2

| Показатель | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ | МВт | 580 | 580 | 580 | 580 | 505 | 505 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 | 480 |
| Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч. | Гкал/ч | 2074,0 | 2074,0 | 2074,0 | 2074,0 | 1806,0 | 1806,0 | 1752,0 | 1752,0 | 1752,0 | 1752,0 | 1752,0 | 1752,0 | 1752,0 | 1752,0 | 1752,0 | 1752,0 |
| отопительных отборов турбоагрегатов | Гкал/ч | 862,0 | 862,0 | 862,0 | 862,0 | 714,0 | 714,0 | 660,0 | 660,0 | 660,0 | 660,0 | 660,0 | 660,0 | 660,0 | 660,0 | 660,0 | 660,0 |
| производственных отборов турбоагрегатов | Гкал/ч | 372,0 | 372,0 | 372,0 | 372,0 | 372,0 | 372,0 | 372,0 | 372,0 | 372,0 | 372,0 | 372,0 | 372,0 | 372,0 | 372,0 | 372,0 | 372,0 |
| турбоагрегатов с противодавлением | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| встроенных конденсационных пучков | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| пиковых водяных котлоагрегатов | Гкал/ч | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 | 840,0 |
| редукционных охлаждающих установок (РОУ) | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ | г.у.т/кВт-ч | 322,1 | 334,5 | 329,9 | 329,9 | 329,9 | 325,1 | 325,1 | 325,1 | 325,1 | 325,1 | 325,1 | 325,1 | 325,1 | 325,1 | 325,1 | 325,1 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ | кг.у.т/Гкал | 151,0 | 151,8 | 151,4 | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 151,5 | 151,5 |
| Проектный часовой коэффициент теплофикации | б/р | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 |
| Фактический часовой коэффициент теплофикации | б/р | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| Коэффициент использования установленной электрической мощности | % | 32,6 | 30,9 | 28,8 | 28,8 | 34,0 | 34,0 | 35,7 | 35,7 | 35,7 | 35,7 | 35,7 | 35,7 | 35,7 | 35,7 | 35,7 | 35,7 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 16,9 | 17,4 | 16,7 | 16,6 | 19,0 | 19,0 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 |
| Выработка электроэнергии всего, в т.ч. | млн. кВт*ч | 1654,7 | 1569,3 | 1461,2 | 1461,2 | 1502,0 | 1502,0 | 1502,0 | 1502,0 | 1502,0 | 1502,0 | 1502,0 | 1502,0 | 1502,0 | 1502,0 | 1502,0 | 1502,0 |
| в теплофикационном режиме | млн. кВт*ч | 1244,3 | 1168,6 | 1155,7 | 1155,7 | 1165,0 | 1165,0 | 1165,0 | 1165,0 | 1165,0 | 1165,0 | 1165,0 | 1165,0 | 1165,0 | 1165,0 | 1165,0 | 1165,0 |
| в конденсационном режиме | млн. кВт*ч | 410,4 | 400,7 | 305,5 | 305,5 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 | 337,0 |
| Доля электроэнергии, выработанной ПТУ в теплофикационном режиме | % | 75,2 | 74,5 | 79,1 | 79,1 | 77,6 | 77,6 | 77,6 | 77,6 | 77,6 | 77,6 | 77,6 | 77,6 | 77,6 | 77,6 | 77,6 | 77,6 |
| Отпуск тепловой энергии потребителям | тыс. Гкал | 3067,0 | 3163,0 | 3034,3 | 3009,0 | 3009,0 | 3009,0 | 3009,0 | 3009,0 | 3009,0 | 3009,0 | 3009,0 | 3009,0 | 3009,0 | 3009,0 | 3009,0 | 3009,0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Коэффициент использования теплоты топлива | б/р | 0,70 | 0,70 | 0,71 | 0,70 | 0,71 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 75,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 4,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

Таблица 2.3 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. Сормовская ТЭЦ». Группа 2

| Показатель | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная электрическая мощность турбоагрегатов ТЭЦ | МВт | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 | 350 |
| Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т.ч. | Гкал/ч | 646,0 | 646,0 | 646,0 | 646,0 | 646,0 | 646,0 | 646,0 | 646,0 | 646,0 | 646,0 | 646,0 | 646,0 | 646,0 | 646,0 | 646,0 | 646,0 |
| отопительных отборов турбоагрегатов | Гкал/ч | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 | 460,0 |
| производственных отборов турбоагрегатов | Гкал/ч | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 | 168,0 |
| турбоагрегатов с противодавлением | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| встроенных конденсационных пучков | Гкал/ч | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 |
| пиковых водяных котлоагрегатов | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| редукционных охладительных установок (РОУ) | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ | г.у.т/кВт-ч | 333,3 | 284,2 | 251,2 | 284,2 | 284,2 | 284,2 | 284,2 | 284,2 | 284,2 | 273,7 | 271,3 | 267,9 | 263,3 | 260,3 | 257,0 | 254,9 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ | кг.у.т/Гкал | 148,8 | 150,1 | 149,4 | 150,1 | 150,1 | 150,1 | 150,1 | 150,1 | 150,1 | 150,1 | 150,1 | 150,1 | 150,1 | 150,1 | 150,1 | 150,1 |
| Проектный часовой коэффициент теплофикации | б/р | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 | 1,0 |
| Фактический часовой коэффициент теплофикации | б/р | 0,8 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,8 | 0,8 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
| Коэффициент использования установленной электрической мощности | % | 26,1 | 23,9 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 | 19,3 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 20,0 | 21,0 | 20,3 | 20,3 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,9 | 21,0 | 21,1 | 21,3 | 21,4 | 21,6 | 21,7 |
| Отпуск электроэнергии | млн. кВт*ч | 776,3 | 713,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 | 576,2 |
| Отпуск тепловой энергии | тыс. Гкал | 1080,7 | 1135,7 | 1098,1 | 1097,1 | 1104,8 | 1104,8 | 1104,8 | 1104,8 | 1104,8 | 1128,1 | 1133,4 | 1140,8 | 1150,9 | 1157,7 | 1164,9 | 1169,6 |
| Коэффициент использования теплоты топлива | б/р | 0,72 | 0,80 | 0,87 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,84 | 0,84 | 0,85 | 0,85 | 0,86 | 0,86 | 0,87 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | Ед. изм. | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|----------|------|------|------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 184,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 28,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

Таблица 2.4 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельная Ленинская (ООО «Автозаводская ТЭЦ»). Группа 3

| Наименование показателя | Единица измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 | 360,0 |
| Потери установленной тепловой мощности | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной | Гкал/ч | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 | 0,6 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 | 6,0 |
| Присоединенная тепловая нагрузка | Гкал/ч | 176,7 | 176,7 | 176,7 | 187,1 | 187,1 | 187,1 | 187,1 | 187,1 | 187,1 | 187,1 | 187,1 | 187,1 | 187,1 | 187,1 | 187,1 | 187,1 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности | Гкал/ч | 176,7 | 176,7 | 176,7 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 | 166,3 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг у.т./Гкал | 151,6 | 151,7 | 145,6 | 151,7 | 151,7 | 151,7 | 151,7 | 151,7 | 151,7 | 151,7 | 151,7 | 151,7 | 151,7 | 151,7 | 151,7 | 151,7 |
| Удельный расход электроэнергии на отпущенную тепловую энергию | кВт-ч/Гкал | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 | 39,6 |
| Отпуск тепла в тепловые сети | тыс. Гкал | 285,0 | 352,0 | 336,5 | 315,0 | 315,0 | 315,0 | 315,0 | 315,0 | 315,0 | 315,0 | 315,0 | 315,0 | 315,0 | 315,0 | 315,0 | 315,0 |
| Потребление топлива | т у.т. | 43,2 | 53,4 | 49,0 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 |
| Потребление электроэнергии | тыс. кВт-ч | 11277,0 | 13928,1 | 13314,8 | 12464,1 | 12464,1 | 12464,1 | 12464,1 | 12464,1 | 12464,1 | 12464,1 | 12464,1 | 12464,1 | 12464,1 | 12464,1 | 12464,1 | 12464,1 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 9,0 | 11,2 | 10,7 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Коэффициент использования теплоты топлива | б/р | 0,94 | 0,94 | 0,98 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | - | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Установленная тепловая мощность оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год | Гкал/ч | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 180,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Наименование показателя | Единица измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 50,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

Таблица 2.5 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 3

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| "9 МР Сорново", 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 | 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 | 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 | 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 | 27,11 | 27,11 | 27,11 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 18,58 | 19,62 | 20,05 | 20,17 | 20,17 | 20,17 | 20,17 | 20,17 | 20,17 | 20,17 | 20,17 | 20,17 | 20,17 | 20,17 | 20,17 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 16,30 | 17,20 | 17,57 | 17,66 | 17,66 | 17,66 | 17,66 | 17,66 | 17,66 | 17,66 | 17,66 | 17,66 | 17,66 | 17,66 | 17,66 |
| ГВС, Гкал/ч | 2,28 | 2,42 | 2,49 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 | 2,51 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,31 | 1,38 | 1,41 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 7,22 | 6,10 | 5,65 | 5,52 | 5,52 | 5,52 | 5,52 | 5,52 | 5,52 | 5,52 | 5,52 | 5,52 | 5,52 | 5,52 | 5,52 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 178,4 | 178,8 | 166,1 | 166,5 | 167,0 | 167,4 | 167,8 | 168,2 | 168,6 | 169,1 | 169,5 | 169,9 | 170,3 | 170,8 | 171,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 637 | 637 | 691 | 692 | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 | 691 | 692 | 692 | 693 | 693 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 56 691 | 56 691 | 58 366 | 58 419 | 58 336 | 58 322 | 58 322 | 58 323 | 58 336 | 58 353 | 58 396 | 58 439 | 58 485 | 58 512 | 58 540 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 5 798 | 5 798 | 8 360 | 8 379 | 8 296 | 8 282 | 8 282 | 8 283 | 8 296 | 8 313 | 8 357 | 8 399 | 8 446 | 8 472 | 8 500 |
| Потребление топлива, т у.т. | 10 113 | 10 138 | 9 696 | 9 729 | 9 740 | 9 762 | 9 786 | 9 811 | 9 838 | 9 865 | 9 897 | 9 929 | 9 962 | 9 991 | 10 021 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 25,1 | 25,1 | 25,9 | 25,9 | 25,8 | 25,8 | 25,8 | 25,8 | 25,8 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "4 МР Сорново", 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 | 19,50 | 19,50 | 19,50 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 23,92 | 23,92 | 22,08 | 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 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 23,42 | 23,42 | 21,58 | 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.: | 14,66 | 15,39 | 15,41 | 15,99 | 15,99 | 15,99 | 15,99 | 15,99 | 15,99 | 15,99 | 15,99 | 15,99 | 15,99 | 15,99 | 15,99 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 11,91 | 12,46 | 12,47 | 13,05 | 13,05 | 13,05 | 13,05 | 13,05 | 13,05 | 13,05 | 13,05 | 13,05 | 13,05 | 13,05 | 13,05 |
| ГВС, Гкал/ч | 2,75 | 2,93 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,94 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,20 | 1,25 | 1,25 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 7,56 | 6,78 | 4,91 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 | 4,29 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 165,5 | 165,9 | 157,6 | 158,0 | 158,4 | 158,8 | 159,2 | 159,6 | 160,0 | 160,4 | 160,8 | 161,2 | 161,6 | 162,0 | 162,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 638 | 638 | 612 | 613 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 613 | 613 | 614 | 614 | 614 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 50 051 | 50 051 | 49 851 | 49 953 | 49 876 | 49 863 | 49 863 | 49 865 | 49 877 | 49 892 | 49 932 | 49 971 | 50 014 | 50 039 | 50 065 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 5 829 | 5 829 | 7 700 | 7 727 | 7 650 | 7 637 | 7 637 | 7 639 | 7 651 | 7 666 | 7 706 | 7 745 | 7 788 | 7 813 | 7 839 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Потребление топлива, т у.т. | 8 282 | 8 302 | 7 858 | 7 894 | 7 902 | 7 920 | 7 939 | 7 959 | 7 981 | 8 004 | 8 030 | 8 057 | 8 084 | 8 108 | 8 132 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 29,6 | 29,6 | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 29,6 | 29,6 | 29,6 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 31,86 | 31,86 | 31,83 | 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 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 31,11 | 31,11 | 31,08 | 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.: | 14,20 | 16,73 | 16,73 | 18,13 | 18,13 | 18,13 | 18,13 | 18,13 | 18,13 | 18,13 | 18,13 | 18,13 | 18,13 | 18,13 | 18,13 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 12,47 | 14,68 | 14,69 | 15,92 | 15,92 | 15,92 | 15,92 | 15,92 | 15,92 | 15,92 | 15,92 | 15,92 | 15,92 | 15,92 | 15,92 |
| ГВС, Гкал/ч | 1,73 | 2,05 | 2,05 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 | 2,21 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,79 | 0,97 | 0,97 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 16,12 | 13,41 | 13,38 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 | 11,89 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 179,3 | 179,7 | 177,5 | 177,9 | 178,4 | 178,8 | 179,3 | 179,7 | 180,2 | 180,6 | 181,1 | 181,5 | 182,0 | 182,4 | 182,9 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 524 | 524 | 483 | 494 | 494 | 494 | 494 | 494 | 494 | 494 | 494 | 495 | 495 | 495 | 495 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 45 955 | 45 955 | 43 994 | 45 071 | 45 021 | 45 013 | 45 013 | 45 014 | 45 022 | 45 032 | 45 058 | 45 083 | 45 110 | 45 126 | 45 143 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 4 865 | 4 865 | 4 845 | 4 971 | 4 922 | 4 913 | 4 913 | 4 914 | 4 922 | 4 932 | 4 958 | 4 983 | 5 011 | 5 026 | 5 043 |
| Потребление топлива, т у.т. | 8 239 | 8 260 | 7 809 | 8 020 | 8 031 | 8 049 | 8 070 | 8 090 | 8 112 | 8 134 | 8 159 | 8 184 | 8 209 | 8 232 | 8 256 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 15,9 | 15,9 | 15,3 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 | 15,6 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-6 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 31,49 | 31,49 | 31,48 | 31,48 | 31,48 | 31,48 | 31,48 | 31,48 | 31,48 | 31,48 | 31,48 | 31,48 | 31,48 | 31,48 | 31,48 |
| 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 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 30,69 | 30,69 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 | 30,68 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 17,86 | 17,55 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 | 17,51 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 15,21 | 14,91 | 14,87 | 14,87 | 14,87 | 14,87 | 14,87 | 14,87 | 14,87 | 14,87 | 14,87 | 14,87 | 14,87 | 14,87 | 14,87 |
| ГВС, 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 | 2,65 | 2,65 | 2,65 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,76 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 12,07 | 12,39 | 12,44 | 12,44 | 12,44 | 12,44 | 12,44 | 12,44 | 12,44 | 12,44 | 12,44 | 12,44 | 12,44 | 12,44 | 12,44 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 164,0 | 164,4 | 172,8 | 173,3 | 173,7 | 174,1 | 174,6 | 175,0 | 175,4 | 175,9 | 176,3 | 176,7 | 177,2 | 177,6 | 178,1 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 556 | 556 | 598 | 598 | 597 | 597 | 597 | 597 | 597 | 598 | 598 | 598 | 598 | 599 | 599 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 50 735 | 50 735 | 49 441 | 49 449 | 49 402 | 49 394 | 49 394 | 49 395 | 49 402 | 49 412 | 49 436 | 49 460 | 49 486 | 49 501 | 49 516 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 4 399 | 4 399 | 4 685 | 4 693 | 4 646 | 4 638 | 4 638 | 4 639 | 4 647 | 4 656 | 4 680 | 4 704 | 4 730 | 4 745 | 4 761 |
| Потребление топлива, т у.т. | 8 318 | 8 339 | 8 544 | 8 567 | 8 580 | 8 600 | 8 622 | 8 644 | 8 667 | 8 690 | 8 716 | 8 742 | 8 768 | 8 793 | 8 818 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 17,6 | 17,6 | 17,2 | 17,2 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "пос. Дубравный", ул. Дубравная, 17 (БМК) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 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 | 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 | 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 | 5,90 | 5,90 | 5,90 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 3,24 | 2,97 | 2,96 | 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 | 3,08 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,54 | 0,52 | 0,52 | 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 (+/-) | 2,12 | 2,41 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 188,8 | 189,2 | 188,5 | 189,0 | 189,5 | 190,0 | 190,4 | 190,9 | 191,4 | 191,9 | 192,3 | 192,8 | 193,3 | 193,8 | 194,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 148 | 148 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 141 | 141 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 10 019 | 10 019 | 10 044 | 10 050 | 10 019 | 10 014 | 10 014 | 10 015 | 10 019 | 10 026 | 10 041 | 10 057 | 10 074 | 10 083 | 10 093 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 2 524 | 2 524 | 3 033 | 3 038 | 3 008 | 3 003 | 3 003 | 3 004 | 3 008 | 3 014 | 3 030 | 3 045 | 3 062 | 3 072 | 3 082 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 891 | 1 896 | 1 894 | 1 899 | 1 898 | 1 902 | 1 907 | 1 912 | 1 918 | 1 924 | 1 931 | 1 939 | 1 947 | 1 954 | 1 961 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 19,0 | 19,0 | 19,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "3 МР Сорново", ул. Иванова, 14-6 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 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 | 22,25 | 22,25 | 22,96 | 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 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 21,75 | 21,75 | 22,46 | 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.: | 18,12 | 18,90 | 18,96 | 20,42 | 22,61 | 24,01 | 25,41 | 26,81 | 26,81 | 26,81 | 26,81 | 26,81 | 26,81 | 26,81 | 26,81 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 15,37 | 16,03 | 16,08 | 17,37 | 19,30 | 20,52 | 21,74 | 22,96 | 22,96 | 22,96 | 22,96 | 22,96 | 22,96 | 22,96 | 22,96 |
| ГВС, Гкал/ч | 2,75 | 2,87 | 2,88 | 3,06 | 3,30 | 3,48 | 3,66 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,13 | 1,18 | 1,19 | 1,29 | 1,44 | 1,54 | 1,64 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 2,50 | 1,66 | 2,31 | 0,75 | -1,59 | -3,09 | -4,59 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 | 5,96 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 162,7 | 163,1 | 161,7 | 162,1 | 162,5 | 163,0 | 163,4 | 163,8 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 708 | 708 | 617 | 626 | 670 | 670 | 670 | 706 | 707 | 707 | 707 | 708 | 708 | 708 | 709 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 55 827 | 55 855 | 55 604 | 56 417 | 60 375 | 60 362 | 60 362 | 63 656 | 63 669 | 63 686 | 63 729 | 63 771 | 63 817 | 63 844 | 63 871 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 5 509 | 5 509 | 7 240 | 7 357 | 7 806 | 7 793 | 7 793 | 8 220 | 8 233 | 8 250 | 8 293 | 8 335 | 8 381 | 8 408 | 8 435 |
| Потребление топлива, т у.т. | 9 085 | 9 112 | 8 993 | 9 148 | 9 814 | 9 836 | 9 861 | 10 425 | 9 886 | 9 914 | 9 945 | 9 977 | 10 009 | 10 038 | 10 068 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 33,0 | 33,0 | 32,8 | 33,3 | 35,6 | 35,6 | 35,6 | 20,9 | 20,9 | 20,9 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 10,40 | 10,40 | 10,40 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 10,74 | 10,74 | 10,57 | 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 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 10,52 | 10,52 | 10,35 | 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.: | 8,17 | 7,63 | 7,63 | 7,73 | 7,83 | 7,99 | 7,99 | 7,99 | 7,99 | 7,99 | 7,99 | 7,99 | 7,99 | 7,99 | 7,99 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 8,17 | 7,63 | 7,63 | 7,72 | 7,80 | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,03 | 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 | 0,38 | 0,34 | 0,34 | 0,35 | 0,36 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,97 | 2,55 | 2,37 | 2,27 | 2,17 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 176,3 | 176,7 | 167,3 | 167,7 | 168,2 | 168,6 | 169,0 | 169,4 | 169,9 | 170,3 | 170,7 | 171,1 | 171,6 | 172,0 | 172,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 189 | 189 | 363 | 364 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 371 | 371 | 371 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 17 150 | 17 150 | 16 595 | 16 667 | 16 910 | 16 907 | 16 907 | 16 907 | 16 910 | 16 914 | 16 924 | 16 934 | 16 944 | 16 950 | 16 956 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 789 | 1 789 | 1 859 | 1 869 | 1 880 | 1 877 | 1 877 | 1 877 | 1 880 | 1 884 | 1 894 | 1 903 | 1 914 | 1 920 | 1 926 |
| Потребление топлива, т у.т. | 3 023 | 3 031 | 2 777 | 2 796 | 2 844 | 2 850 | 2 857 | 2 865 | 2 872 | 2 880 | 2 889 | 2 898 | 2 907 | 2 915 | 2 924 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 19,0 | 19,0 | 18,6 | 18,6 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 19,0 | 19,0 | 19,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 | 26,60 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 13,63 | 13,63 | 13,21 | 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 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 13,33 | 13,33 | 12,91 | 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.: | 9,43 | 15,42 | 13,05 | 13,05 | 13,05 | 15,26 | 18,42 | 19,35 | 20,07 | 20,07 | 20,07 | 20,07 | 20,07 | 20,07 | 20,07 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 9,08 | 13,38 | 12,64 | 12,64 | 12,64 | 14,55 | 17,05 | 17,83 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 | 18,53 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,35 | 2,05 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,71 | 1,37 | 1,52 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,64 | 2,06 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 2,05 | 2,27 | 2,33 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 | 2,38 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 2,27 | -4,15 | -2,04 | -2,04 | -2,04 | -4,40 | -7,78 | 5,22 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 | 4,46 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 176,7 | 177,1 | 170,6 | 171,0 | 171,4 | 171,9 | 172,3 | 172,7 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 402 | 402 | 428 | 428 | 427 | 427 | 427 | 454 | 468 | 469 | 469 | 469 | 470 | 470 | 470 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 36 043 | 36 043 | 39 899 | 39 911 | 39 842 | 39 831 | 39 831 | 42 334 | 43 667 | 43 682 | 43 721 | 43 759 | 43 801 | 43 825 | 43 850 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 3 404 | 3 404 | 6 853 | 6 865 | 6 796 | 6 785 | 6 785 | 7 213 | 7 449 | 7 464 | 7 503 | 7 541 | 7 583 | 7 607 | 7 632 |
| Потребление топлива, т у.т. | 6 369 | 6 384 | 6 806 | 6 825 | 6 830 | 6 845 | 6 863 | 7 312 | 6 781 | 6 800 | 6 823 | 6 846 | 6 870 | 6 891 | 6 912 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 32,9 | 32,9 | 36,4 | 36,4 | 36,4 | 36,4 | 36,4 | 18,3 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 19,0 | 19,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Школа №116", ул. Меднолитейная, 1-б (БМК) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 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 | 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 | 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 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,21 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,21 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,10 | 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 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 190,4 | 190,9 | 184,3 | 184,7 | 185,2 | 185,7 | 186,1 | 186,6 | 187,1 | 187,5 | 188,0 | 188,5 | 188,9 | 189,4 | 189,9 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 18 | 18 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 482 | 482 | 468 | 468 | 468 | 468 | 468 | 468 | 468 | 468 | 468 | 468 | 468 | 468 | 468 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 23 | 23 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 21 |
| Потребление топлива, т у.т. | 92 | 92 | 86 | 86 | 87 | 87 | 87 | 87 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 89 | 89 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 16,7 | 16,7 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 | 17,2 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Школа №90", пер. Общественный, 6-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| 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 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,19 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,19 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 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 | 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 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,05 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 198,9 | 199,4 | 191,2 | 191,7 | 192,2 | 192,7 | 193,2 | 193,6 | 194,1 | 194,6 | 195,1 | 195,6 | 196,1 | 196,6 | 197,1 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 6 | 6 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 460 | 460 | 522 | 522 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 521 | 522 | 522 | 523 | 523 | 523 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 39 | 39 | 111 | 111 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 110 | 111 | 111 | 112 | 112 | 113 |
| Потребление топлива, т у.т. | 91 | 92 | 100 | 100 | 100 | 100 | 101 | 101 | 101 | 101 | 102 | 102 | 102 | 103 | 103 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 15,9 | 15,9 | 18,7 | 18,7 | 18,7 | 18,7 | 18,7 | 18,7 | 18,7 | 18,7 | 18,7 | 18,7 | 18,8 | 18,8 | 18,8 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Посёлок Народный", ул. Планетная, 8-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 10,40 | 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 | 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 | 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 | 11,70 | 11,70 | 11,70 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 8,34 | 7,81 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 | 8,10 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 7,79 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 | 7,60 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,55 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,71 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 2,65 | 3,22 | 3,23 | 3,23 | 3,23 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 186,6 | 187,1 | 194,7 | 195,2 | 195,7 | 196,1 | 196,6 | 197,1 | 197,6 | 198,1 | 198,6 | 199,1 | 199,6 | 200,1 | 200,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 408 | 408 | 389 | 389 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 388 | 389 | 389 | 390 | 390 | 391 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 24 052 | 24 052 | 26 531 | 26 544 | 26 467 | 26 455 | 26 455 | 26 456 | 26 468 | 26 483 | 26 523 | 26 562 | 26 604 | 26 629 | 26 654 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 4 455 | 4 455 | 7 652 | 7 665 | 7 589 | 7 576 | 7 576 | 7 578 | 7 589 | 7 605 | 7 644 | 7 683 | 7 726 | 7 750 | 7 776 |
| Потребление топлива, т у.т. | 4 489 | 4 501 | 5 165 | 5 180 | 5 178 | 5 189 | 5 202 | 5 215 | 5 231 | 5 247 | 5 268 | 5 289 | 5 310 | 5 328 | 5 347 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 26,8 | 26,8 | 29,5 | 29,5 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,5 | 29,5 | 29,5 | 29,6 | 29,6 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Пугачева, 1 | | | | | | | | | | | | | | | |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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 | 35,51 | 35,51 | 35,51 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 35,23 | 35,23 | 35,51 | 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 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 34,35 | 34,35 | 34,62 | 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.: | 29,01 | 25,16 | 24,68 | 25,53 | 25,64 | 25,64 | 27,03 | 28,08 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 | 29,20 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 23,98 | 20,57 | 20,09 | 20,89 | 20,98 | 20,98 | 21,79 | 22,38 | 23,07 | 23,07 | 23,07 | 23,07 | 23,07 | 23,07 | 23,07 |
| ГВС, Гкал/ч | 5,03 | 4,59 | 4,59 | 4,64 | 4,66 | 4,66 | 5,24 | 5,70 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,79 | 1,52 | 1,49 | 1,55 | 1,56 | 1,56 | 1,65 | 1,73 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,81 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 3,54 | 7,66 | 8,45 | 7,54 | 7,42 | 7,42 | 5,94 | 4,81 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,7 | 155,1 | 154,7 | 155,1 | 155,5 | 155,9 | 156,3 | 156,7 | 157,1 | 157,4 | 157,8 | 158,2 | 158,6 | 159,0 | 159,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 941 | 941 | 1 150 | 1 160 | 1 164 | 1 163 | 1 163 | 1 189 | 1 211 | 1 212 | 1 213 | 1 214 | 1 215 | 1 215 | 1 216 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 84 627 | 84 627 | 81 276 | 82 023 | 82 256 | 82 235 | 82 235 | 84 077 | 85 628 | 85 654 | 85 721 | 85 786 | 85 858 | 85 899 | 85 942 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 11 111 | 11 111 | 12 216 | 12 346 | 12 276 | 12 255 | 12 255 | 12 532 | 12 780 | 12 806 | 12 873 | 12 938 | 13 010 | 13 051 | 13 094 |
| Потребление топлива, т у.т. | 13 093 | 13 126 | 12 575 | 12 722 | 12 790 | 12 819 | 12 851 | 13 172 | 13 448 | 13 486 | 13 530 | 13 574 | 13 620 | 13 660 | 13 701 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 27,4 | 27,4 | 26,4 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 27,3 | 27,8 | 27,8 | 27,9 | 27,9 | 27,9 | 27,9 | 27,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 5,58 | 5,58 | 5,58 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 3,83 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,83 | 3,49 | 3,49 | 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 | 0,00 | 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 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,37 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,38 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 161,5 | 161,9 | 159,3 | 159,7 | 160,1 | 160,5 | 160,9 | 161,3 | 161,7 | 162,1 | 162,5 | 162,9 | 163,3 | 163,7 | 164,1 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 170 | 170 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 | 128 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 9 893 | 9 893 | 9 895 | 9 899 | 9 880 | 9 877 | 9 877 | 9 878 | 9 880 | 9 884 | 9 894 | 9 903 | 9 913 | 9 919 | 9 925 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 586 | 1 586 | 1 836 | 1 839 | 1 821 | 1 818 | 1 818 | 1 818 | 1 821 | 1 825 | 1 834 | 1 844 | 1 854 | 1 860 | 1 866 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 598 | 1 602 | 1 576 | 1 581 | 1 582 | 1 585 | 1 589 | 1 593 | 1 597 | 1 602 | 1 608 | 1 613 | 1 619 | 1 624 | 1 629 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 17,8 | 17,8 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 | 17,7 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 60,00 | 60,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 | 70,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 54,27 | 64,27 | 64,27 | 64,27 | 64,27 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 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 | 53,00 | 53,00 | 63,00 | 63,00 | 63,00 | 63,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 35,61 | 35,00 | 34,99 | 34,99 | 34,99 | 34,99 | 36,32 | 37,53 | 38,74 | 40,74 | 43,54 | 46,35 | 49,16 | 49,96 | 52,05 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 31,28 | 30,67 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 30,66 | 31,84 | 32,89 | 33,94 | 35,68 | 38,28 | 40,88 | 43,49 | 44,26 | 46,06 |
| ГВС, Гкал/ч | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,33 | 4,49 | 4,64 | 4,80 | 5,06 | 5,26 | 5,47 | 5,67 | 5,70 | 6,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 2,06 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,11 | 2,19 | 2,28 | 2,42 | 2,61 | 2,81 | 3,01 | 3,06 | 3,21 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 15,33 | 15,99 | 15,99 | 15,99 | 15,99 | 15,99 | 14,57 | 13,27 | 11,98 | 9,85 | 6,84 | 13,84 | 10,83 | 9,98 | 7,74 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 167,1 | 167,5 | 164,8 | 165,2 | 165,6 | 166,0 | 166,4 | 166,9 | 167,3 | 167,7 | 168,1 | 168,5 | 161,9 | 162,3 | 162,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 1 253 | 1 253 | 1 222 | 1 222 | 1 220 | 1 220 | 1 220 | 1 276 | 1 330 | 1 398 | 1 483 | 1 559 | 1 635 | 1 650 | 1 736 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 106 731 | 106 731 | 108 087 | 108 111 | 107 971 | 107 948 | 107 948 | 112 924 | 117 637 | 123 661 | 131 228 | 137 945 | 144 682 | 146 010 | 153 570 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 10 205 | 10 205 | 13 982 | 14 006 | 13 866 | 13 843 | 13 843 | 14 484 | 15 109 | 15 910 | 16 961 | 17 908 | 18 873 | 19 098 | 20 144 |
| Потребление топлива, т у.т. | 17 832 | 17 876 | 17 811 | 17 859 | 17 881 | 17 921 | 17 966 | 18 841 | 19 677 | 20 736 | 22 060 | 23 247 | 23 424 | 23 698 | 24 988 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 20,5 | 20,5 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 20,7 | 21,7 | 22,6 | 23,7 | 25,2 | 22,7 | 23,8 | 24,0 | 25,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Баня №7", ул. Станиславского, 3 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 16,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 | 19,80 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 17,71 | 17,71 | 16,82 | 16,82 | 16,82 | 16,82 | 16,82 | 19,82 | 19,82 | 19,82 | 19,82 | 19,82 | 19,82 | 19,82 | 19,82 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 17,31 | 17,31 | 16,42 | 16,42 | 16,42 | 16,42 | 16,42 | 19,42 | 19,42 | 19,42 | 19,42 | 19,42 | 19,42 | 19,42 | 19,42 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 15,78 | 14,43 | 14,50 | 14,50 | 15,39 | 16,14 | 16,35 | 16,35 | 16,35 | 16,35 | 16,35 | 16,35 | 16,35 | 16,35 | 16,35 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 15,70 | 14,36 | 14,48 | 14,48 | 15,24 | 15,86 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 | 16,07 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,01 | 0,01 | 0,15 | 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 | 1,06 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 1,03 | 1,09 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,47 | 1,92 | 0,95 | 0,95 | 0,00 | -0,81 | -1,03 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 | 1,97 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 156,7 | 157,1 | 149,6 | 150,0 | 150,3 | 150,7 | 151,1 | 151,5 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 296 | 296 | 417 | 417 | 445 | 444 | 444 | 444 | 445 | 445 | 445 | 445 | 446 | 446 | 446 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 36 695 | 36 686 | 37 194 | 37 203 | 39 629 | 39 619 | 39 619 | 39 620 | 39 629 | 39 641 | 39 671 | 39 700 | 39 732 | 39 750 | 39 769 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 4 106 | 4 106 | 5 395 | 5 405 | 5 710 | 5 701 | 5 701 | 5 702 | 5 711 | 5 722 | 5 752 | 5 782 | 5 814 | 5 832 | 5 851 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Потребление топлива, т у.т. | 5 751 | 5 764 | 5 563 | 5 579 | 5 957 | 5 971 | 5 986 | 6 001 | 6 154 | 6 171 | 6 191 | 6 211 | 6 231 | 6 250 | 6 269 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 25,1 | 25,1 | 25,5 | 25,5 | 27,2 | 27,1 | 27,1 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Роддом №6" ул. Сутырина, 19-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 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 | 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 | 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 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,21 | 0,21 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 272,2 | 272,9 | 273,7 | 274,3 | 275,0 | 275,7 | 276,4 | 277,1 | 277,8 | 278,5 | 279,2 | 279,9 | 280,6 | 281,3 | 282,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 4 | 4 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 87 | 87 | 141 | 141 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 141 | 141 | 142 | 142 | 143 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 47 | 47 | 101 | 101 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 101 | 101 | 102 | 102 | 103 |
| Потребление топлива, т у.т. | 24 | 24 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 39 | 40 | 40 | 40 | 40 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 1,8 | 1,8 | 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 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "КЭЧ", ул. Федосеенко, 89-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 5,89 | 5,89 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 5,92 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 4,77 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 | 7,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 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 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 3,32 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,51 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 | 4,53 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,32 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,68 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 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 | 0,34 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,99 | -0,28 | -0,28 | -0,28 | -0,28 | -0,31 | -0,31 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 177,4 | 177,8 | 172,5 | 173,0 | 173,4 | 173,8 | 174,3 | 174,7 | 165,0 | 165,4 | 165,8 | 166,2 | 166,6 | 167,1 | 167,5 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 338 | 338 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 | 147 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 11 611 | 11 611 | 11 429 | 11 431 | 11 416 | 11 413 | 11 413 | 11 413 | 11 416 | 11 419 | 11 427 | 11 435 | 11 444 | 11 449 | 11 454 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 965 | 965 | 1 575 | 1 578 | 1 562 | 1 560 | 1 560 | 1 560 | 1 562 | 1 566 | 1 574 | 1 582 | 1 591 | 1 596 | 1 601 |
| Потребление топлива, т у.т. | 2 060 | 2 065 | 1 972 | 1 977 | 1 979 | 1 984 | 1 989 | 1 994 | 1 883 | 1 889 | 1 895 | 1 901 | 1 907 | 1 913 | 1 918 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 23,1 | 23,1 | 22,3 | 22,3 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,9 | 18,9 | 18,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Квартал Энгельса", ул. Энгельса, 1-в | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 31,04 | 31,04 | 31,04 | 31,04 | 31,04 | 31,04 | 31,04 | 31,04 | 31,04 | 31,04 | 31,04 | 31,04 | 31,04 | 31,04 | 31,04 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 30,82 | 30,82 | 29,37 | 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 | 0,78 | 0,78 | 0,78 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 30,04 | 30,04 | 28,59 | 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.: | 19,43 | 17,65 | 17,87 | 17,87 | 17,87 | 17,87 | 17,87 | 17,87 | 17,87 | 17,87 | 17,87 | 17,87 | 17,87 | 17,87 | 17,87 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 18,95 | 17,11 | 17,33 | 17,33 | 17,33 | 17,33 | 17,33 | 17,33 | 17,33 | 17,33 | 17,33 | 17,33 | 17,33 | 17,33 | 17,33 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,47 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,58 | 1,45 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 9,04 | 10,94 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 | 9,26 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 153,7 | 154,1 | 153,8 | 154,1 | 154,5 | 154,9 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,5 | 156,9 | 157,3 | 157,6 | 158,0 | 158,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 358 | 358 | 500 | 500 | 499 | 499 | 499 | 499 | 499 | 499 | 499 | 500 | 500 | 501 | 501 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 44 647 | 44 631 | 46 084 | 46 099 | 46 016 | 46 002 | 46 002 | 46 003 | 46 016 | 46 033 | 46 076 | 46 118 | 46 165 | 46 191 | 46 219 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 5 668 | 5 668 | 8 321 | 8 335 | 8 252 | 8 238 | 8 238 | 8 240 | 8 253 | 8 269 | 8 313 | 8 355 | 8 401 | 8 428 | 8 455 |
| Потребление топлива, т у.т. | 6 864 | 6 879 | 7 086 | 7 106 | 7 111 | 7 126 | 7 144 | 7 162 | 7 182 | 7 203 | 7 228 | 7 252 | 7 278 | 7 300 | 7 323 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 16,5 | 16,5 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 | 17,1 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Бульвар Мира, 4-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,43 | 1,58 | 1,58 | 1,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,43 | 1,58 | 1,58 | 1,74 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,08 | 0,09 | 0,09 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,09 | 0,92 | 0,92 | 0,76 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 38 | 39 | 40 | 41 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 186,3 | 186,7 | 181,6 | 182,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 32 | 32 | 31 | 32 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 4 104 | 4 104 | 4 145 | 4 224 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 281 | 281 | 407 | 415 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 764 | 766 | 753 | 769 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 15,3 | 15,3 | 15,4 | 15,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Вольская, 15-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 12,51 | 12,51 | 9,46 | 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 | 8,97 | 8,97 | 9,46 | 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 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 8,82 | 8,82 | 9,31 | 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.: | 3,14 | 3,38 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 | 7,47 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,11 | 3,29 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 7,08 | 7,08 | 7,08 | 7,08 | 7,08 | 7,08 | 7,08 | 7,08 | 7,08 | 7,08 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,03 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 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 | 0,17 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 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 (+/-) | 5,51 | 5,26 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,8 | 155,2 | 154,8 | 155,2 | 155,6 | 156,0 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 | 158,0 | 158,3 | 158,7 | 159,1 | 159,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 61 | 61 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 7 027 | 7 026 | 7 657 | 7 658 | 7 650 | 7 649 | 7 649 | 7 649 | 7 650 | 7 652 | 7 656 | 7 660 | 7 665 | 7 668 | 7 671 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 622 | 622 | 842 | 843 | 835 | 834 | 834 | 834 | 835 | 837 | 841 | 845 | 850 | 853 | 856 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 088 | 1 090 | 1 186 | 1 189 | 1 190 | 1 193 | 1 196 | 1 199 | 1 202 | 1 206 | 1 209 | 1 213 | 1 217 | 1 220 | 1 224 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 6,5 | 6,4 | 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 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Знаменская, 5-б | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 4,35 | 4,35 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 | 15,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 4,20 | 4,20 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 4,19 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 | 14,85 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 2,09 | 2,43 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 4,76 | 8,60 | 10,74 | 10,74 | 10,74 | 10,74 | 10,74 | 10,74 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,91 | 2,21 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 4,27 | 7,61 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 | 9,47 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,18 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,49 | 0,99 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,19 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,38 | 0,65 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,92 | 1,55 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 9,71 | 5,60 | 3,32 | 3,32 | 3,32 | 3,32 | 3,32 | 3,32 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 191,6 | 192,0 | 192,3 | 192,7 | 193,2 | 193,7 | 194,2 | 194,7 | 175,0 | 175,4 | 175,8 | 176,3 | 176,7 | 177,2 | 177,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 60 | 60 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 161 | 301 | 379 | 379 | 380 | 380 | 380 | 380 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 8 018 | 8 018 | 8 827 | 8 830 | 8 814 | 8 812 | 8 812 | 18 120 | 33 937 | 42 774 | 42 814 | 42 853 | 42 896 | 42 920 | 42 945 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 763 | 763 | 1 576 | 1 579 | 1 563 | 1 561 | 1 561 | 3 211 | 6 021 | 7 602 | 7 642 | 7 680 | 7 723 | 7 747 | 7 773 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 536 | 1 540 | 1 697 | 1 702 | 1 703 | 1 707 | 1 711 | 3 527 | 5 938 | 7 503 | 7 529 | 7 554 | 7 581 | 7 604 | 7 628 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 17,8 | 17,8 | 19,6 | 19,7 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 13,9 | 26,0 | 32,8 | 32,8 | 32,8 | 32,8 | 32,9 | 32,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Климовская, 86-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 27,00 | 27,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 23,01 | 23,01 | 21,56 | 21,56 | 21,56 | 21,56 | 21,56 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 22,77 | 22,77 | 21,32 | 21,32 | 21,32 | 21,32 | 21,32 | 39,76 | 39,76 | 39,76 | 39,76 | 39,76 | 39,76 | 39,76 | 39,76 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 12,51 | 15,39 | 16,07 | 16,23 | 16,63 | 16,63 | 16,63 | 17,76 | 20,33 | 22,02 | 26,03 | 28,04 | 30,05 | 30,36 | 30,68 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 11,96 | 14,56 | 15,11 | 15,25 | 15,55 | 15,55 | 15,55 | 16,55 | 18,41 | 19,89 | 23,27 | 24,97 | 26,66 | 26,96 | 27,27 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,55 | 0,83 | 0,95 | 0,99 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,21 | 1,92 | 2,13 | 2,75 | 3,07 | 3,39 | 3,40 | 3,41 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,11 | 1,31 | 1,36 | 1,37 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,48 | 1,66 | 1,77 | 2,05 | 2,19 | 2,34 | 2,36 | 2,38 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 9,15 | 6,07 | 3,90 | 3,72 | 3,29 | 3,29 | 3,29 | 20,52 | 17,78 | 15,96 | 11,68 | 9,53 | 7,38 | 7,04 | 6,70 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 177,5 | 177,9 | 182,1 | 182,5 | 183,0 | 183,4 | 183,9 | 184,3 | 169,8 | 170,2 | 170,7 | 171,1 | 171,5 | 171,9 | 172,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 740 | 740 | 944 | 948 | 952 | 952 | 952 | 1 024 | 1 182 | 1 298 | 1 658 | 1 834 | 2 010 | 2 022 | 2 034 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 37 730 | 37 721 | 44 609 | 44 808 | 45 009 | 44 996 | 44 996 | 48 411 | 55 846 | 61 338 | 78 390 | 86 681 | 94 996 | 95 577 | 96 162 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 4 482 | 4 482 | 7 873 | 7 919 | 7 890 | 7 877 | 7 877 | 8 478 | 9 797 | 10 782 | 13 847 | 15 379 | 16 934 | 17 082 | 17 233 |
| Потребление топлива, т у.т. | 6 695 | 6 711 | 8 122 | 8 178 | 8 235 | 8 253 | 8 274 | 8 924 | 9 483 | 10 442 | 13 378 | 14 830 | 16 293 | 16 434 | 16 576 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 16,2 | 16,2 | 20,7 | 20,8 | 20,9 | 20,9 | 20,9 | 14,1 | 16,2 | 17,8 | 22,8 | 25,2 | 27,6 | 27,8 | 27,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Конопотская, 5 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 3,80 | 3,80 | 3,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 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 нагрузка на собственные нужды источника, | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,80 | 1,66 | 1,66 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,71 | 0,65 | 0,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 1,09 | 1,01 | 1,01 | 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 | 0,21 | 0,20 | 0,20 | 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 (+/-) | 0,18 | 0,33 | 0,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 44 | 45 | 46 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 198,1 | 198,6 | 188,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 342 | 342 | 248 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 9 159 | 9 159 | 9 164 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 182 | 1 182 | 1 371 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 815 | 1 819 | 1 723 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 28,5 | 28,5 | 28,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 33,19 | 33,19 | 33,19 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 32,45 | 32,45 | 31,28 | 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 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 31,62 | 31,62 | 30,45 | 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.: | 22,04 | 20,02 | 18,95 | 18,95 | 19,10 | 19,94 | 20,55 | 21,17 | 21,78 | 22,39 | 23,00 | 23,62 | 23,62 | 23,62 | 23,62 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 20,02 | 18,22 | 17,14 | 17,14 | 17,26 | 17,92 | 18,42 | 18,93 | 19,43 | 19,93 | 20,44 | 20,94 | 20,94 | 20,94 | 20,94 |
| ГВС, Гкал/ч | 2,03 | 1,81 | 1,81 | 1,81 | 1,84 | 2,02 | 2,13 | 2,24 | 2,35 | 2,46 | 2,57 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,13 | 0,99 | 0,91 | 0,91 | 0,92 | 0,98 | 1,03 | 1,07 | 1,11 | 1,15 | 1,20 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 8,44 | 10,60 | 10,59 | 10,59 | 10,42 | 9,53 | 8,87 | 8,22 | 7,56 | 6,90 | 6,25 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,7 | 155,1 | 154,8 | 155,1 | 155,5 | 155,9 | 156,3 | 156,7 | 157,1 | 157,5 | 157,9 | 158,3 | 158,7 | 159,1 | 159,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 938 | 938 | 1 321 | 1 322 | 1 330 | 1 330 | 1 330 | 1 378 | 1 424 | 1 471 | 1 517 | 1 558 | 1 559 | 1 560 | 1 561 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 52 857 | 52 857 | 52 453 | 52 464 | 52 786 | 52 775 | 52 775 | 54 710 | 56 543 | 58 390 | 60 225 | 61 855 | 61 898 | 61 923 | 61 948 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 5 580 | 5 580 | 6 536 | 6 547 | 6 530 | 6 519 | 6 519 | 6 759 | 6 995 | 7 236 | 7 498 | 7 735 | 7 778 | 7 802 | 7 828 |
| Потребление топлива, т у.т. | 8 179 | 8 200 | 8 117 | 8 139 | 8 210 | 8 228 | 8 249 | 8 573 | 8 882 | 9 195 | 9 508 | 9 790 | 9 821 | 9 849 | 9 878 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 18,5 | 18,5 | 18,4 | 18,4 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 19,2 | 19,9 | 20,5 | 21,2 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Водопроводная", ул. Московское шоссе, 15-а | | | | | | | | | | | | | | | |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 21,24 | 21,24 | 21,23 | 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 | 20,86 | 20,86 | 21,12 | 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 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 20,33 | 20,33 | 20,59 | 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.: | 15,20 | 13,67 | 13,69 | 13,69 | 13,69 | 13,69 | 13,69 | 13,69 | 13,69 | 13,69 | 13,69 | 13,69 | 13,69 | 13,69 | 13,69 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 12,60 | 11,32 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 |
| ГВС, Гкал/ч | 2,60 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,54 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 4,59 | 6,23 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,1 | 154,5 | 154,3 | 154,6 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 | 158,0 | 158,4 | 158,8 | 159,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 683 | 683 | 887 | 887 | 887 | 886 | 886 | 886 | 887 | 887 | 887 | 887 | 888 | 888 | 888 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 42 036 | 42 034 | 40 693 | 40 699 | 40 666 | 40 661 | 40 661 | 40 661 | 40 666 | 40 673 | 40 690 | 40 707 | 40 725 | 40 736 | 40 747 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 3 145 | 3 145 | 3 307 | 3 313 | 3 280 | 3 274 | 3 274 | 3 275 | 3 280 | 3 287 | 3 304 | 3 321 | 3 339 | 3 350 | 3 361 |
| Потребление топлива, т у.т. | 6 476 | 6 492 | 6 277 | 6 294 | 6 315 | 6 330 | 6 345 | 6 361 | 6 378 | 6 395 | 6 414 | 6 432 | 6 451 | 6 469 | 6 487 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 22,9 | 22,9 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Мурашкинская, 13-б | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 33,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 21,92 | 21,92 | 21,91 | 21,92 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 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 | 21,36 | 21,36 | 21,35 | 21,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 15,87 | 16,58 | 16,57 | 17,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 14,70 | 15,32 | 15,30 | 15,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 1,17 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 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 | 0,70 | 0,75 | 0,75 | 0,78 | 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 (+/-) | 4,79 | 4,03 | 4,03 | 3,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 38 | 39 | 40 | 41 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 176,4 | 176,9 | 167,5 | 167,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 427 | 427 | 400 | 401 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 43 225 | 43 224 | 41 564 | 41 645 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 3 970 | 3 970 | 4 432 | 4 447 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 7 626 | 7 645 | 6 963 | 6 994 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 15,0 | 15,0 | 14,4 | 14,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 3,38 | 3,38 | 3,38 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 3,10 | 3,10 | 3,02 | 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 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 3,02 | 3,02 | 2,94 | 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.: | 2,42 | 2,20 | 2,19 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,37 | 2,15 | 2,14 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 | 2,42 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,16 | 0,14 | 0,14 | 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 (+/-) | 0,44 | 0,68 | 0,61 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 156,0 | 156,3 | 156,0 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,5 | 157,9 | 158,3 | 158,7 | 159,1 | 159,5 | 159,9 | 160,3 | 160,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 63 | 63 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 86 | 86 | 86 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 5 762 | 5 762 | 6 037 | 6 091 | 6 082 | 6 081 | 6 081 | 6 081 | 6 083 | 6 084 | 6 089 | 6 093 | 6 098 | 6 101 | 6 104 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 385 | 385 | 856 | 865 | 856 | 854 | 854 | 855 | 856 | 858 | 862 | 867 | 871 | 874 | 877 |
| Потребление топлива, т у.т. | 899 | 901 | 942 | 952 | 953 | 956 | 958 | 960 | 963 | 966 | 969 | 972 | 975 | 978 | 981 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 19,6 | 19,6 | 20,6 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Путейская, 31-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 6,44 | 6,44 | 8,42 | 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 | 4,91 | 4,91 | 8,42 | 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 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 4,69 | 4,69 | 8,20 | 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.: | 5,57 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 | 5,31 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 5,38 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 | 5,14 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,19 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,41 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -1,29 | -1,01 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 164,5 | 164,9 | 156,2 | 156,6 | 157,0 | 157,3 | 157,7 | 158,1 | 158,5 | 158,9 | 159,3 | 159,7 | 160,1 | 160,5 | 160,9 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 172 | 172 | 158 | 158 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 158 | 158 | 158 | 158 | 158 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 14 595 | 14 594 | 14 870 | 14 874 | 14 852 | 14 848 | 14 848 | 14 848 | 14 852 | 14 856 | 14 868 | 14 879 | 14 892 | 14 899 | 14 907 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 534 | 1 534 | 2 257 | 2 261 | 2 238 | 2 235 | 2 235 | 2 235 | 2 239 | 2 243 | 2 255 | 2 266 | 2 279 | 2 286 | 2 294 |
| Потребление топлива, т у.т. | 2 401 | 2 407 | 2 322 | 2 329 | 2 331 | 2 336 | 2 342 | 2 348 | 2 354 | 2 361 | 2 369 | 2 377 | 2 384 | 2 392 | 2 399 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 26,1 | 26,1 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,4 | 20,4 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Ивана Романова, 3-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 5,26 | 5,26 | 5,24 | 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 | 5,13 | 5,13 | 4,22 | 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 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 5,00 | 5,00 | 4,09 | 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.: | 3,26 | 2,87 | 2,83 | 2,83 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,25 | 2,86 | 2,83 | 2,83 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 | 2,85 |
| ГВС, 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,18 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,56 | 1,98 | 1,11 | 1,11 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,1 | 154,5 | 154,2 | 154,6 | 154,9 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,5 | 156,9 | 157,3 | 157,7 | 158,1 | 158,5 | 158,9 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 144 | 144 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 66 | 66 | 66 | 66 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 6 713 | 6 712 | 6 977 | 6 979 | 7 014 | 7 013 | 7 013 | 7 013 | 7 014 | 7 016 | 7 021 | 7 025 | 7 030 | 7 033 | 7 036 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 448 | 448 | 869 | 871 | 867 | 866 | 866 | 866 | 867 | 869 | 874 | 878 | 883 | 886 | 889 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 035 | 1 037 | 1 076 | 1 079 | 1 087 | 1 089 | 1 092 | 1 095 | 1 098 | 1 101 | 1 104 | 1 108 | 1 111 | 1 114 | 1 118 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 14,8 | 14,8 | 15,3 | 15,3 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 | 15,4 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 38,78 | 38,78 | 38,78 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 38,77 | 38,77 | 32,28 | 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 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 37,80 | 37,80 | 31,31 | 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.: | 26,81 | 24,57 | 24,61 | 24,61 | 25,01 | 25,01 | 25,50 | 25,50 | 25,50 | 25,50 | 25,50 | 25,50 | 25,50 | 25,50 | 25,50 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 23,44 | 21,35 | 21,38 | 21,38 | 21,76 | 21,76 | 22,14 | 22,14 | 22,14 | 22,14 | 22,14 | 22,14 | 22,14 | 22,14 | 22,14 |
| ГВС, Гкал/ч | 3,37 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 3,24 | 3,24 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 | 3,36 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,74 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,62 | 1,62 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 9,25 | 11,64 | 5,12 | 5,12 | 4,69 | 4,69 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 | 4,15 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 155,2 | 155,6 | 155,2 | 155,6 | 156,0 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 | 157,9 | 158,3 | 158,7 | 159,1 | 159,5 | 159,9 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 289 | 289 | 1 686 | 1 686 | 1 695 | 1 695 | 1 695 | 1 695 | 1 695 | 1 696 | 1 697 | 1 698 | 1 700 | 1 700 | 1 701 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 72 709 | 72 705 | 72 923 | 72 942 | 73 324 | 73 306 | 73 306 | 73 308 | 73 324 | 73 346 | 73 403 | 73 458 | 73 519 | 73 554 | 73 590 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 7 965 | 7 965 | 10 837 | 10 856 | 10 820 | 10 802 | 10 802 | 10 804 | 10 821 | 10 843 | 10 899 | 10 955 | 11 016 | 11 050 | 11 087 |
| Потребление топлива, т у.т. | 11 284 | 11 312 | 11 318 | 11 350 | 11 438 | 11 463 | 11 492 | 11 521 | 11 552 | 11 585 | 11 623 | 11 661 | 11 699 | 11 734 | 11 769 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 21,4 | 21,4 | 21,9 | 21,9 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,0 | 22,1 | 22,1 | 22,1 | 22,1 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Тепличная, 8-а (БМК) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 8,81 | 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 | 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 | 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 | 8,40 | 8,40 | 8,40 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 4,61 | 5,09 | 5,11 | 5,11 | 5,97 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 | 6,35 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 4,26 | 4,70 | 4,71 | 4,71 | 5,45 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 | 5,83 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,36 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,57 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,67 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 3,22 | 2,71 | 2,69 | 2,69 | 1,76 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 181,7 | 182,1 | 167,1 | 167,5 | 167,9 | 168,4 | 168,8 | 169,2 | 169,6 | 170,1 | 170,5 | 170,9 | 171,3 | 171,8 | 172,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 467 | 467 | 469 | 469 | 527 | 527 | 527 | 527 | 527 | 527 | 528 | 528 | 529 | 529 | 530 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 15 113 | 15 113 | 15 449 | 15 455 | 17 349 | 17 343 | 17 343 | 17 344 | 17 349 | 17 356 | 17 375 | 17 393 | 17 414 | 17 425 | 17 437 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 2 629 | 2 629 | 3 210 | 3 215 | 3 581 | 3 575 | 3 575 | 3 576 | 3 581 | 3 588 | 3 607 | 3 625 | 3 646 | 3 657 | 3 669 |
| Потребление топлива, т у.т. | 2 746 | 2 753 | 2 582 | 2 589 | 2 914 | 2 920 | 2 927 | 2 935 | 2 943 | 2 952 | 2 962 | 2 973 | 2 984 | 2 993 | 3 003 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 20,1 | 20,1 | 20,6 | 20,6 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,1 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул.Терешковой, 7 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 14,82 | 14,82 | 14,87 | 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 | 14,90 | 14,90 | 14,82 | 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 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 14,53 | 14,53 | 14,45 | 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.: | 12,41 | 11,32 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 | 11,34 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 11,89 | 10,79 | 10,80 | 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 | 0,52 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,58 | 0,50 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,54 | 2,70 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Средневзвешенный срок службы, лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 155,6 | 155,9 | 155,6 | 156,0 | 156,3 | 156,7 | 157,1 | 157,5 | 157,9 | 158,3 | 158,7 | 159,1 | 159,5 | 159,9 | 160,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 359 | 359 | 413 | 413 | 413 | 413 | 413 | 413 | 413 | 413 | 413 | 414 | 414 | 414 | 414 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 28 546 | 28 545 | 28 911 | 28 917 | 28 885 | 28 879 | 28 879 | 28 880 | 28 885 | 28 891 | 28 908 | 28 924 | 28 942 | 28 952 | 28 963 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 2 481 | 2 481 | 3 199 | 3 205 | 3 173 | 3 168 | 3 168 | 3 168 | 3 173 | 3 180 | 3 196 | 3 212 | 3 230 | 3 240 | 3 251 |
| Потребление топлива, т у.т. | 4 440 | 4 451 | 4 498 | 4 510 | 4 516 | 4 527 | 4 538 | 4 549 | 4 561 | 4 574 | 4 588 | 4 602 | 4 616 | 4 630 | 4 643 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 22,2 | 22,2 | 22,5 | 22,5 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 14,50 | 14,50 | 14,50 | 14,50 | 14,50 | 14,50 | 14,50 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 15,13 | 15,13 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 13,75 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 14,80 | 14,80 | 13,42 | 13,42 | 13,42 | 13,42 | 13,42 | 29,67 | 29,67 | 29,67 | 29,67 | 29,67 | 29,67 | 29,67 | 29,67 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 12,24 | 11,86 | 11,83 | 14,33 | 14,33 | 14,33 | 14,33 | 16,68 | 16,68 | 17,22 | 17,22 | 17,22 | 17,22 | 17,22 | 17,22 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 11,76 | 11,41 | 11,38 | 12,77 | 12,77 | 12,77 | 12,77 | 14,85 | 14,85 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 | 15,39 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,48 | 0,45 | 0,45 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,66 | 0,63 | 0,63 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,97 | 0,97 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,90 | 2,31 | 0,96 | -1,71 | -1,71 | -1,71 | -1,71 | 12,02 | 12,02 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 181,8 | 182,2 | 178,4 | 178,8 | 179,3 | 179,7 | 180,2 | 180,6 | 181,1 | 181,5 | 182,0 | 182,5 | 182,9 | 183,4 | 183,8 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 407 | 407 | 375 | 499 | 499 | 499 | 499 | 499 | 499 | 508 | 508 | 508 | 509 | 509 | 509 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 30 670 | 30 669 | 31 400 | 41 869 | 41 815 | 41 806 | 41 806 | 41 807 | 41 815 | 42 548 | 42 576 | 42 605 | 42 636 | 42 653 | 42 672 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 2 949 | 2 949 | 4 100 | 5 477 | 5 422 | 5 413 | 5 413 | 5 414 | 5 422 | 5 527 | 5 556 | 5 584 | 5 615 | 5 633 | 5 651 |
| Потребление топлива, т у.т. | 5 574 | 5 588 | 5 602 | 7 488 | 7 497 | 7 514 | 7 533 | 7 552 | 7 572 | 7 724 | 7 749 | 7 773 | 7 799 | 7 821 | 7 844 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 24,4 | 24,4 | 24,9 | 33,3 | 33,2 | 33,2 | 33,2 | 16,1 | 16,1 | 16,3 | 16,3 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Чкалова, 37-а (БМК) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 3,22 | 3,22 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 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 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 3,15 | 3,15 | 2,91 | 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.: | 1,55 | 1,76 | 1,77 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,45 | 1,64 | 1,65 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| ГВС, Гкал/ч | 0,11 | 0,12 | 0,12 | 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 | 0,07 | 0,08 | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,53 | 1,31 | 1,06 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 179,3 | 179,7 | 178,1 | 178,5 | 179,0 | 179,4 | 179,9 | 180,3 | 180,8 | 181,2 | 181,7 | 182,1 | 182,6 | 183,0 | 183,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 85 | 85 | 50 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 | 51 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 4 799 | 4 798 | 4 626 | 4 728 | 4 724 | 4 724 | 4 724 | 4 724 | 4 724 | 4 725 | 4 727 | 4 729 | 4 731 | 4 732 | 4 734 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 297 | 297 | 376 | 385 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 382 | 384 | 386 | 388 | 390 | 391 |
| Потребление топлива, т у.т. | 861 | 863 | 824 | 844 | 846 | 848 | 850 | 852 | 854 | 856 | 859 | 861 | 864 | 866 | 869 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 15,4 | 15,4 | 14,8 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 19,50 | 19,50 | 19,50 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 16,55 | 16,55 | 16,70 | 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 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 16,15 | 16,15 | 16,30 | 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.: | 13,77 | 12,40 | 12,34 | 14,83 | 14,83 | 14,83 | 14,83 | 14,83 | 14,83 | 14,83 | 14,83 | 14,83 | 14,83 | 14,83 | 14,83 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 13,08 | 11,77 | 11,68 | 14,10 | 14,10 | 14,10 | 14,10 | 14,10 | 14,10 | 14,10 | 14,10 | 14,10 | 14,10 | 14,10 | 14,10 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,68 | 0,64 | 0,65 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,80 | 0,71 | 0,70 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 0,88 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,58 | 3,04 | 3,26 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 165,6 | 166,0 | 148,0 | 148,4 | 148,8 | 149,1 | 149,5 | 149,9 | 150,2 | 150,6 | 151,0 | 151,4 | 151,8 | 152,1 | 152,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 475 | 475 | 337 | 354 | 353 | 353 | 353 | 353 | 353 | 353 | 353 | 354 | 354 | 354 | 354 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 33 160 | 33 160 | 31 798 | 33 309 | 33 254 | 33 245 | 33 245 | 33 246 | 33 255 | 33 266 | 33 294 | 33 322 | 33 352 | 33 370 | 33 388 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 4 100 | 4 100 | 5 216 | 5 471 | 5 417 | 5 408 | 5 408 | 5 409 | 5 417 | 5 428 | 5 456 | 5 484 | 5 515 | 5 532 | 5 550 |
| Потребление топлива, т у.т. | 5 491 | 5 505 | 4 706 | 4 942 | 4 947 | 4 958 | 4 970 | 4 983 | 4 996 | 5 010 | 5 027 | 5 044 | 5 061 | 5 077 | 5 092 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 19,6 | 19,6 | 18,8 | 19,7 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 80,00 | 80,00 | 80,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 68,33 | 68,33 | 68,31 | 68,31 | 68,31 | 68,31 | 68,31 | 68,31 | 68,31 | 68,31 | 68,31 | 68,31 | 68,31 | 68,31 | 68,31 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 66,59 | 66,59 | 66,57 | 66,57 | 66,57 | 66,57 | 66,57 | 66,57 | 66,57 | 66,57 | 66,57 | 66,57 | 66,57 | 66,57 | 66,57 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 44,28 | 54,82 | 55,39 | 55,62 | 55,70 | 56,81 | 57,35 | 57,35 | 57,35 | 57,35 | 57,35 | 57,35 | 57,35 | 57,35 | 57,35 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 37,29 | 46,30 | 46,80 | 47,01 | 47,08 | 47,97 | 48,41 | 48,41 | 48,41 | 48,41 | 48,41 | 48,41 | 48,41 | 48,41 | 48,41 |
| ГВС, Гкал/ч | 6,99 | 8,52 | 8,59 | 8,61 | 8,62 | 8,85 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 | 8,94 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 8,11 | 8,85 | 8,89 | 8,90 | 8,91 | 8,99 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 | 9,03 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 14,20 | 2,92 | 2,29 | 2,04 | 1,96 | 0,77 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 169,3 | 169,7 | 158,9 | 159,3 | 159,7 | 160,1 | 160,5 | 160,9 | 161,3 | 161,7 | 162,1 | 162,5 | 162,9 | 163,4 | 163,8 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 1 735 | 1 734 | 2 028 | 2 029 | 2 025 | 2 024 | 2 024 | 2 024 | 2 025 | 2 026 | 2 029 | 2 032 | 2 035 | 2 037 | 2 039 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 177 883 | 177 866 | 205 085 | 205 225 | 204 806 | 204 712 | 204 712 | 204 723 | 204 809 | 204 922 | 205 215 | 205 501 | 205 815 | 205 994 | 206 182 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 24 732 | 24 732 | 56 284 | 56 392 | 55 869 | 55 776 | 55 776 | 55 786 | 55 873 | 55 986 | 56 279 | 56 564 | 56 879 | 57 058 | 57 246 |
| Потребление топлива, т у.т. | 30 112 | 30 184 | 32 594 | 32 698 | 32 713 | 32 780 | 32 861 | 32 945 | 33 042 | 33 143 | 33 273 | 33 402 | 33 537 | 33 650 | 33 765 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 25,6 | 25,6 | 29,5 | 29,5 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 29,5 | 29,5 | 29,6 | 29,6 | 29,6 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Геройская, 11-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 14,17 | 14,17 | 14,02 | 14,02 | 14,02 | 14,02 | 14,02 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,37 | 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 | 0,37 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 13,80 | 13,80 | 13,65 | 13,65 | 13,65 | 13,65 | 13,65 | 24,63 | 24,63 | 24,63 | 24,63 | 24,63 | 24,63 | 24,63 | 24,63 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 13,25 | 13,65 | 13,62 | 14,49 | 15,30 | 16,09 | 16,89 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 | 17,95 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 13,24 | 13,64 | 13,61 | 14,40 | 15,12 | 15,85 | 16,57 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,09 | 0,17 | 0,24 | 0,32 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,76 | 0,79 | 0,79 | 0,85 | 0,90 | 0,96 | 1,01 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -0,21 | -0,64 | -0,76 | -1,69 | -2,55 | -3,40 | -4,25 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 | 5,59 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 165,6 | 166,0 | 159,8 | 160,2 | 160,6 | 161,0 | 161,4 | 161,8 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 239 | 239 | 213 | 216 | 223 | 223 | 223 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 235 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 33 354 | 33 352 | 32 633 | 32 984 | 34 142 | 34 136 | 34 136 | 35 781 | 35 787 | 35 795 | 35 817 | 35 837 | 35 860 | 35 873 | 35 887 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 3 281 | 3 281 | 3 716 | 3 762 | 3 860 | 3 853 | 3 853 | 4 040 | 4 046 | 4 054 | 4 076 | 4 096 | 4 119 | 4 132 | 4 146 |
| Потребление топлива, т у.т. | 5 522 | 5 535 | 5 215 | 5 284 | 5 483 | 5 496 | 5 510 | 5 790 | 5 557 | 5 572 | 5 589 | 5 607 | 5 624 | 5 640 | 5 657 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 22,2 | 22,2 | 21,7 | 22,0 | 22,7 | 22,7 | 22,7 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 | 16,4 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Июльских дней, 1 | | | | | | | | | | | | | | | |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 26,00 | 26,00 | 38,70 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 17,74 | 17,74 | 19,57 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 | 60,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 16,77 | 16,77 | 18,60 | 59,03 | 59,03 | 59,03 | 59,03 | 59,03 | 59,03 | 59,03 | 59,03 | 59,03 | 59,03 | 59,03 | 59,03 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 16,33 | 6,73 | 21,61 | 32,68 | 42,01 | 45,04 | 47,39 | 47,46 | 48,48 | 48,56 | 49,69 | 50,83 | 51,97 | 53,10 | 53,10 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 15,37 | 6,53 | 19,69 | 30,37 | 38,04 | 40,59 | 42,55 | 42,61 | 43,51 | 43,58 | 44,56 | 45,55 | 46,54 | 47,53 | 47,53 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,97 | 0,20 | 1,93 | 2,30 | 3,96 | 4,45 | 4,84 | 4,85 | 4,97 | 4,98 | 5,13 | 5,28 | 5,42 | 5,57 | 5,57 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,38 | 0,38 | 1,43 | 2,20 | 2,85 | 3,07 | 3,23 | 3,23 | 3,31 | 3,31 | 3,39 | 3,47 | 3,55 | 3,63 | 3,63 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,06 | 9,66 | -4,44 | 24,16 | 14,17 | 10,92 | 8,41 | 8,33 | 7,24 | 7,16 | 5,95 | 4,73 | 3,51 | 2,30 | 2,30 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 44 | 45 | 46 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 214,2 | 214,8 | 207,6 | 208,2 | 208,7 | 209,2 | 209,7 | 210,2 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 911 | 911 | 1 565 | 2 800 | 3 961 | 3 961 | 3 961 | 3 969 | 3 977 | 3 985 | 4 101 | 4 204 | 4 307 | 4 409 | 4 410 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 28 551 | 28 551 | 28 869 | 51 655 | 73 081 | 73 072 | 73 072 | 73 217 | 73 361 | 73 509 | 75 650 | 77 550 | 79 455 | 81 346 | 81 367 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 2 476 | 2 476 | 2 151 | 3 854 | 5 403 | 5 394 | 5 394 | 5 405 | 5 424 | 5 445 | 5 631 | 5 799 | 5 972 | 6 132 | 6 152 |
| Потребление топлива, т у.т. | 6 116 | 6 132 | 5 994 | 10 752 | 15 250 | 15 287 | 15 325 | 15 394 | 11 391 | 11 443 | 11 806 | 12 132 | 12 462 | 12 790 | 12 825 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 12,9 | 12,9 | 9,0 | 10,3 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,6 | 14,7 | 14,7 | 15,1 | 15,5 | 15,9 | 16,3 | 16,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 | 18,92 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 18,27 | 18,27 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 | 18,84 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 17,80 | 17,80 | 18,37 | 18,37 | 18,37 | 18,37 | 18,37 | 18,37 | 18,37 | 18,37 | 18,37 | 18,37 | 18,37 | 18,37 | 18,37 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 14,51 | 12,45 | 13,29 | 13,29 | 13,29 | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,01 | 15,39 | 15,39 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 14,50 | 12,44 | 13,27 | 13,27 | 13,27 | 14,81 | 14,81 | 14,81 | 14,81 | 14,81 | 14,81 | 14,81 | 14,81 | 15,07 | 15,07 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,32 | 0,32 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,59 | 0,44 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,65 | 0,65 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 2,70 | 4,91 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,33 | 2,33 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,8 | 155,2 | 154,8 | 155,2 | 155,6 | 155,9 | 156,3 | 156,7 | 157,1 | 157,5 | 157,9 | 158,3 | 158,7 | 159,1 | 159,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 421 | 421 | 304 | 304 | 303 | 303 | 303 | 303 | 303 | 303 | 304 | 304 | 304 | 308 | 308 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 31 129 | 31 124 | 29 665 | 29 670 | 29 641 | 29 636 | 29 636 | 29 636 | 29 641 | 29 647 | 29 662 | 29 677 | 29 693 | 30 060 | 30 069 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 2 145 | 2 145 | 2 940 | 2 945 | 2 915 | 2 910 | 2 910 | 2 911 | 2 915 | 2 921 | 2 937 | 2 951 | 2 968 | 3 013 | 3 023 |
| Потребление топлива, т у.т. | 4 818 | 4 829 | 4 592 | 4 604 | 4 611 | 4 622 | 4 633 | 4 645 | 4 657 | 4 670 | 4 684 | 4 698 | 4 712 | 4 782 | 4 796 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 19,0 | 19,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,3 | 18,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
| "Квартал Д", пр. Ленина, 5-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 23,39 | 23,39 | 23,38 | 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 | 20,94 | 20,94 | 20,89 | 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 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 20,35 | 20,35 | 20,31 | 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.: | 15,05 | 22,86 | 13,81 | 5,81 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 14,58 | 21,61 | 13,47 | 5,47 | 6,53 | 6,53 | 6,53 | 6,53 | 6,53 | 6,53 | 6,53 | 6,53 | 6,53 | 6,53 | 6,53 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,47 | 1,24 | 0,34 | 0,34 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,12 | 1,67 | 1,03 | 0,47 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 4,18 | -4,17 | 5,46 | 14,02 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 | 12,85 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 153,6 | 154,0 | 153,7 | 154,0 | 154,4 | 154,8 | 155,2 | 155,6 | 156,0 | 156,4 | 156,8 | 157,1 | 157,5 | 157,9 | 158,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 460 | 460 | 463 | 161 | 185 | 185 | 185 | 185 | 185 | 185 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 34 611 | 34 610 | 36 415 | 12 653 | 14 588 | 14 584 | 14 584 | 14 585 | 14 588 | 14 593 | 14 605 | 14 616 | 14 629 | 14 637 | 14 644 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 5 114 | 5 114 | 5 768 | 2 005 | 2 293 | 2 289 | 2 289 | 2 289 | 2 293 | 2 298 | 2 310 | 2 321 | 2 334 | 2 342 | 2 349 |
| Потребление топлива, т у.т. | 5 317 | 5 330 | 5 595 | 1 949 | 2 253 | 2 258 | 2 263 | 2 269 | 2 275 | 2 282 | 2 289 | 2 297 | 2 305 | 2 312 | 2 319 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 17,1 | 17,1 | 18,0 | 6,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Роддом №4", ул. Октябрьской Революции, 66 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 8,34 | 8,34 | 8,65 | 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 | 8,14 | 8,14 | 8,65 | 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 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 7,99 | 7,99 | 8,50 | 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.: | 6,16 | 4,51 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 6,00 | 4,36 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,16 | 0,15 | 0,15 | 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 | 0,12 | 0,00 | 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 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,71 | 3,47 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 164,3 | 164,7 | 166,0 | 166,4 | 166,9 | 167,3 | 167,7 | 168,1 | 168,5 | 168,9 | 169,4 | 169,8 | 170,2 | 170,6 | 171,1 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 66 | 66 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 9 045 | 9 045 | 9 135 | 9 136 | 9 130 | 9 129 | 9 129 | 9 129 | 9 130 | 9 131 | 9 134 | 9 137 | 9 141 | 9 143 | 9 145 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 331 | 331 | 610 | 611 | 605 | 604 | 604 | 604 | 605 | 606 | 610 | 613 | 616 | 618 | 620 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 486 | 1 490 | 1 517 | 1 521 | 1 523 | 1 527 | 1 531 | 1 535 | 1 539 | 1 543 | 1 547 | 1 551 | 1 556 | 1 560 | 1 564 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 12,4 | 12,4 | 12,2 | 12,2 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,1 | 12,2 | 12,2 | 12,2 | 12,2 | 12,2 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Памирская, 11 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 52,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 28,27 | 28,27 | 31,93 | 31,93 | 31,93 | 31,93 | 31,93 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 27,54 | 27,54 | 31,20 | 31,20 | 31,20 | 31,20 | 31,20 | 39,27 | 39,27 | 39,27 | 39,27 | 39,27 | 39,27 | 39,27 | 39,27 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 28,01 | 23,96 | 24,57 | 24,57 | 24,57 | 27,36 | 27,36 | 31,48 | 31,48 | 31,48 | 31,48 | 31,48 | 31,48 | 31,48 | 31,48 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 26,33 | 23,07 | 23,69 | 23,69 | 23,69 | 25,94 | 25,94 | 29,12 | 29,12 | 29,12 | 29,12 | 29,12 | 29,12 | 29,12 | 29,12 |
| ГВС, Гкал/ч | 1,68 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 1,42 | 1,42 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 | 2,36 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,42 | 1,13 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,37 | 1,37 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -1,89 | 2,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 2,47 | 2,47 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 | 6,13 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 186,1 | 186,5 | 185,4 | 185,9 | 186,3 | 186,8 | 187,3 | 187,7 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 1 646 | 1 646 | 1 896 | 1 897 | 1 893 | 1 893 | 1 893 | 2 181 | 2 182 | 2 183 | 2 185 | 2 186 | 2 188 | 2 190 | 2 191 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 63 890 | 63 890 | 59 898 | 59 915 | 59 816 | 59 800 | 59 800 | 68 913 | 68 931 | 68 954 | 69 013 | 69 071 | 69 135 | 69 172 | 69 210 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 10 809 | 10 809 | 9 931 | 9 948 | 9 849 | 9 832 | 9 832 | 11 332 | 11 350 | 11 373 | 11 432 | 11 490 | 11 554 | 11 591 | 11 629 |
| Потребление топлива, т у.т. | 11 889 | 11 918 | 11 105 | 11 135 | 11 145 | 11 170 | 11 198 | 12 936 | 10 704 | 10 734 | 10 770 | 10 806 | 10 843 | 10 876 | 10 909 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 14,3 | 14,3 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 20,2 | 20,2 | 20,2 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Премудрова, 12-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 | 32,50 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 27,97 | 27,97 | 27,51 | 27,51 | 27,51 | 27,51 | 27,51 | 27,51 | 27,51 | 27,51 | 27,51 | 27,51 | 27,51 | 27,51 | 27,51 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 27,29 | 27,29 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 | 26,83 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 22,29 | 22,23 | 21,99 | 21,99 | 22,00 | 22,25 | 22,25 | 22,25 | 22,25 | 22,25 | 22,25 | 22,25 | 22,25 | 22,25 | 22,25 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 21,03 | 20,93 | 20,70 | 20,70 | 20,71 | 20,91 | 20,91 | 20,91 | 20,91 | 20,91 | 20,91 | 20,91 | 20,91 | 20,91 | 20,91 |
| ГВС, Гкал/ч | 1,25 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,95 | 1,94 | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 3,06 | 3,12 | 2,91 | 2,91 | 2,90 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 | 2,64 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 174,0 | 174,4 | 171,0 | 171,4 | 171,9 | 172,3 | 172,7 | 173,2 | 173,6 | 174,0 | 174,5 | 174,9 | 175,3 | 175,8 | 176,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 1 132 | 1 132 | 962 | 962 | 960 | 960 | 960 | 960 | 960 | 961 | 962 | 963 | 964 | 964 | 965 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 62 595 | 62 595 | 62 624 | 62 644 | 62 535 | 62 515 | 62 515 | 62 518 | 62 536 | 62 559 | 62 621 | 62 680 | 62 746 | 62 784 | 62 823 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 9 962 | 9 962 | 11 796 | 11 816 | 11 700 | 11 680 | 11 680 | 11 682 | 11 700 | 11 724 | 11 785 | 11 845 | 11 911 | 11 949 | 11 988 |
| Потребление топлива, т у.т. | 10 891 | 10 919 | 10 710 | 10 740 | 10 748 | 10 772 | 10 799 | 10 826 | 10 856 | 10 888 | 10 925 | 10 963 | 11 002 | 11 036 | 11 071 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,2 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 | 22,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Баранова, 11 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 30,44 | 30,44 | 30,44 | 30,44 | 30,44 | 30,44 | 30,44 | 37,44 | 37,44 | 37,44 | 37,44 | 37,44 | 37,44 | 37,44 | 37,44 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 28,00 | 28,00 | 25,66 | 25,66 | 25,66 | 25,66 | 25,66 | 32,66 | 32,66 | 32,66 | 32,66 | 32,66 | 32,66 | 32,66 | 32,66 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 27,24 | 27,24 | 24,90 | 24,90 | 24,90 | 24,90 | 24,90 | 31,90 | 31,90 | 31,90 | 31,90 | 31,90 | 31,90 | 31,90 | 31,90 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 23,11 | 21,01 | 21,02 | 21,48 | 21,87 | 22,21 | 24,47 | 27,81 | 28,15 | 28,15 | 28,15 | 28,15 | 28,15 | 28,15 | 28,15 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 20,62 | 18,71 | 18,72 | 19,10 | 19,42 | 19,70 | 21,48 | 24,10 | 24,38 | 24,38 | 24,38 | 24,38 | 24,38 | 24,38 | 24,38 |
| ГВС, Гкал/ч | 2,49 | 2,30 | 2,30 | 2,38 | 2,45 | 2,52 | 3,00 | 3,71 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 | 3,77 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,41 | 1,26 | 1,26 | 1,30 | 1,32 | 1,35 | 1,51 | 1,74 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 | 1,76 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 2,72 | 4,96 | 2,62 | 2,12 | 1,71 | 1,34 | -1,08 | 2,36 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 | 1,99 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 155,3 | 155,7 | 155,4 | 155,7 | 156,1 | 156,5 | 156,9 | 157,3 | 156,3 | 156,7 | 157,1 | 157,5 | 157,9 | 158,3 | 158,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 632 | 632 | 1 301 | 1 309 | 1 330 | 1 330 | 1 330 | 1 402 | 1 424 | 1 424 | 1 425 | 1 426 | 1 427 | 1 428 | 1 429 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 60 526 | 60 525 | 60 522 | 60 905 | 61 883 | 61 869 | 61 869 | 65 197 | 66 236 | 66 254 | 66 302 | 66 348 | 66 398 | 66 427 | 66 458 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 5 499 | 5 499 | 8 304 | 8 368 | 8 430 | 8 416 | 8 416 | 8 870 | 9 023 | 9 041 | 9 089 | 9 135 | 9 186 | 9 215 | 9 245 |
| Потребление топлива, т у.т. | 9 402 | 9 426 | 9 403 | 9 486 | 9 662 | 9 684 | 9 708 | 10 256 | 10 352 | 10 381 | 10 415 | 10 448 | 10 482 | 10 513 | 10 544 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 22,9 | 22,9 | 23,1 | 23,3 | 23,6 | 23,6 | 23,6 | 20,3 | 20,6 | 20,6 | 20,6 | 20,6 | 20,6 | 20,6 | 20,6 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Безрукова, 5 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 8,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 7,73 | 7,73 | 7,71 | 7,71 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 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 | 7,48 | 7,48 | 7,46 | 7,46 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 3,81 | 4,21 | 4,24 | 4,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,81 | 4,21 | 4,24 | 4,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,30 | 0,33 | 0,33 | 0,36 | 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 (+/-) | 3,37 | 2,94 | 2,89 | 2,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Средневзвешенный срок службы, лет | 148 | 149 | 150 | 151 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 213,8 | 214,3 | 226,0 | 226,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 433 | 433 | 501 | 501 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 10 634 | 10 643 | 9 984 | 9 986 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 737 | 1 737 | 1 623 | 1 626 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 2 273 | 2 281 | 2 256 | 2 262 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 15,0 | 15,0 | 14,2 | 14,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Гастелло, 1-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 13,41 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 12,82 | 12,82 | 12,79 | 12,79 | 12,79 | 12,79 | 12,79 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 12,48 | 12,48 | 12,45 | 12,45 | 12,45 | 12,45 | 12,45 | 34,66 | 34,66 | 34,66 | 34,66 | 34,66 | 34,66 | 34,66 | 34,66 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 11,56 | 10,61 | 10,55 | 12,19 | 13,67 | 18,44 | 20,41 | 23,53 | 26,65 | 28,47 | 29,82 | 29,82 | 29,82 | 29,82 | 29,82 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 11,49 | 10,53 | 10,48 | 11,42 | 12,27 | 15,48 | 16,59 | 18,84 | 21,08 | 22,19 | 23,02 | 23,02 | 23,02 | 23,02 | 23,02 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,77 | 1,40 | 2,96 | 3,82 | 4,69 | 5,57 | 6,29 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,61 | 0,55 | 0,54 | 0,66 | 0,76 | 1,10 | 1,23 | 1,45 | 1,67 | 1,80 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 | 1,89 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,30 | 1,32 | 1,36 | -0,40 | -1,98 | -7,08 | -9,19 | 9,68 | 6,34 | 4,39 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 | 2,95 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,5 | 154,9 | 154,5 | 154,9 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,5 | 155,9 | 156,3 | 156,7 | 157,0 | 157,4 | 157,8 | 158,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 434 | 434 | 251 | 257 | 275 | 275 | 275 | 302 | 341 | 372 | 404 | 404 | 405 | 405 | 405 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 26 946 | 26 946 | 25 536 | 26 100 | 27 964 | 27 959 | 27 959 | 30 716 | 34 618 | 37 785 | 41 031 | 41 057 | 41 086 | 41 102 | 41 119 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 2 930 | 2 930 | 3 163 | 3 238 | 3 439 | 3 433 | 3 433 | 3 772 | 4 257 | 4 655 | 5 078 | 5 104 | 5 132 | 5 148 | 5 165 |
| Потребление топлива, т у.т. | 4 164 | 4 174 | 3 946 | 4 043 | 4 343 | 4 353 | 4 364 | 4 806 | 5 396 | 5 904 | 6 428 | 6 448 | 6 468 | 6 487 | 6 506 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 23,2 | 23,2 | 21,9 | 22,4 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 10,1 | 11,4 | 12,4 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 5,80 | 5,80 | 5,80 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 5,79 | 5,79 | 5,80 | 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 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 5,64 | 5,64 | 5,65 | 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.: | 4,37 | 3,98 | 4,09 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 4,37 | 3,98 | 4,09 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 | 4,36 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,27 | 0,24 | 0,25 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,01 | 1,42 | 1,32 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,1 | 154,5 | 154,2 | 154,5 | 154,9 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,5 | 156,9 | 157,3 | 157,7 | 158,1 | 158,5 | 158,8 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 111 | 111 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 10 336 | 10 336 | 9 887 | 9 930 | 9 917 | 9 915 | 9 915 | 9 915 | 9 917 | 9 920 | 9 927 | 9 934 | 9 941 | 9 945 | 9 950 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 145 | 1 145 | 1 335 | 1 343 | 1 329 | 1 327 | 1 327 | 1 328 | 1 330 | 1 332 | 1 339 | 1 346 | 1 354 | 1 358 | 1 362 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 593 | 1 597 | 1 524 | 1 535 | 1 536 | 1 540 | 1 544 | 1 548 | 1 552 | 1 556 | 1 561 | 1 566 | 1 571 | 1 576 | 1 581 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 20,5 | 20,5 | 19,5 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,7 | 19,7 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 12,72 | 12,72 | 12,72 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 12,75 | 12,75 | 12,18 | 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 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 12,43 | 12,43 | 11,86 | 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.: | 10,86 | 10,06 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 | 10,27 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 10,25 | 9,49 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 | 9,69 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,60 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,65 | 0,59 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,93 | 1,78 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,6 | 155,0 | 154,6 | 155,0 | 155,4 | 155,8 | 156,2 | 156,6 | 157,0 | 157,4 | 157,8 | 158,2 | 158,5 | 158,9 | 159,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 232 | 232 | 295 | 295 | 294 | 294 | 294 | 294 | 294 | 294 | 295 | 295 | 295 | 295 | 295 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 25 317 | 25 316 | 26 265 | 26 271 | 26 233 | 26 227 | 26 227 | 26 228 | 26 234 | 26 241 | 26 261 | 26 280 | 26 301 | 26 313 | 26 326 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 2 974 | 2 974 | 3 778 | 3 785 | 3 747 | 3 741 | 3 741 | 3 741 | 3 747 | 3 755 | 3 774 | 3 794 | 3 815 | 3 827 | 3 839 |
| Потребление топлива, т у.т. | 3 915 | 3 924 | 4 062 | 4 073 | 4 077 | 4 086 | 4 096 | 4 107 | 4 118 | 4 129 | 4 143 | 4 156 | 4 170 | 4 182 | 4 195 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 22,9 | 22,9 | 23,8 | 23,8 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,8 | 23,8 | 23,8 | 23,8 | 23,8 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "17 квартал", ул. Куйбышева, 41-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 7,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 9,05 | 9,05 | 7,47 | 7,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 8,85 | 8,85 | 7,27 | 7,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 6,35 | 6,80 | 6,91 | 7,55 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 6,32 | 6,77 | 6,88 | 7,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 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 | 0,37 | 0,38 | 0,42 | 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 (+/-) | 2,16 | 1,68 | -0,01 | -0,70 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 57 | 58 | 59 | 60 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 158,3 | 158,7 | 157,7 | 158,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 287 | 287 | 212 | 212 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 16 571 | 16 563 | 15 893 | 15 896 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 471 | 1 471 | 1 679 | 1 682 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 2 623 | 2 628 | 2 506 | 2 512 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 24,6 | 24,6 | 23,5 | 23,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Александра Люкина, 6-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 8,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 7,32 | 7,32 | 7,32 | 7,32 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 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 | 7,10 | 7,10 | 7,10 | 7,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 5,79 | 6,14 | 5,20 | 5,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 5,30 | 5,65 | 5,20 | 5,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 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 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,69 | 0,71 | 0,65 | 0,70 | 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 (+/-) | 0,62 | 0,25 | 1,25 | 0,45 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 33 | 34 | 35 | 36 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 162,6 | 163,0 | 164,0 | 164,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 290 | 290 | 213 | 213 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 13 579 | 13 579 | 14 735 | 14 741 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 250 | 1 250 | 3 516 | 3 522 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 2 208 | 2 213 | 2 417 | 2 424 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 18,4 | 18,4 | 19,8 | 19,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Металлистов, 4-б | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,92 | 2,92 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,72 | 2,72 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 2,62 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 2,71 | 2,71 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 3,08 | 2,83 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,08 | 2,83 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 | 2,84 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,19 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -0,56 | -0,30 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | -0,40 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 180,9 | 181,3 | 174,2 | 174,7 | 175,1 | 175,6 | 176,0 | 176,4 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 52 | 52 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 | 55 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 7 236 | 7 236 | 7 206 | 7 208 | 7 198 | 7 197 | 7 197 | 7 197 | 7 198 | 7 200 | 7 205 | 7 210 | 7 215 | 7 218 | 7 222 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 845 | 845 | 949 | 951 | 941 | 940 | 940 | 940 | 942 | 943 | 948 | 953 | 958 | 962 | 965 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 309 | 1 312 | 1 256 | 1 259 | 1 261 | 1 263 | 1 267 | 1 270 | 1 118 | 1 121 | 1 124 | 1 128 | 1 132 | 1 135 | 1 138 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 28,4 | 28,4 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,6 | 24,6 | 23,6 | 23,6 | 23,6 | 23,6 | 23,6 | 23,6 | 23,7 | 23,7 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Московское шоссе, 219-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 4,72 | 4,72 | 4,74 | 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 | 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 | 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 | 4,41 | 4,41 | 4,41 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 2,87 | 2,82 | 2,83 | 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 | 2,75 | 2,72 | 2,73 | 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 | 0,12 | 0,10 | 0,10 | 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 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,28 | 1,33 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 155,0 | 155,4 | 155,0 | 155,4 | 155,8 | 156,2 | 156,5 | 156,9 | 157,3 | 157,7 | 158,1 | 158,5 | 158,9 | 159,3 | 159,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 120 | 120 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 122 | 123 | 123 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 7 390 | 7 389 | 7 367 | 7 370 | 7 354 | 7 351 | 7 351 | 7 351 | 7 354 | 7 357 | 7 366 | 7 374 | 7 384 | 7 389 | 7 395 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 047 | 1 047 | 1 672 | 1 675 | 1 658 | 1 656 | 1 656 | 1 656 | 1 658 | 1 662 | 1 671 | 1 679 | 1 688 | 1 694 | 1 699 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 145 | 1 148 | 1 142 | 1 145 | 1 145 | 1 148 | 1 151 | 1 154 | 1 157 | 1 160 | 1 165 | 1 169 | 1 173 | 1 177 | 1 181 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 18,1 | 18,1 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 17,9 | 17,9 | 17,9 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,1 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических наруше- | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ний на источниках тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
| дом отдыха "Зеленый город", Зеленый город | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,60 | 1,60 | 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 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,01 | 1,01 | 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 |
| 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 1,00 | 1,00 | 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 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| отопление и вентиляция, 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 | 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 | 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 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,82 | 0,83 | 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 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 141,4 | 141,8 | 158,4 | 158,8 | 159,2 | 159,6 | 160,0 | 160,4 | 160,8 | 161,2 | 161,6 | 162,0 | 162,4 | 162,8 | 163,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 9 | 9 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 | 15 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 579 | 579 | 552 | 552 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 550 | 551 | 552 | 554 | 554 | 555 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 218 | 218 | 201 | 202 | 200 | 199 | 199 | 199 | 200 | 200 | 201 | 202 | 203 | 204 | 205 |
| Потребление топлива, т у.т. | 82 | 82 | 87 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 88 | 89 | 89 | 89 | 90 | 90 | 91 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 4,2 | 4,2 | 24,8 | 24,8 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,7 | 24,8 | 24,8 | 24,9 | 24,9 | 24,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. 3-я Ямская, 7 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,61 | 0,61 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,59 | 0,59 | 0,61 | 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.: | 0,45 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,44 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,12 | 0,11 | 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 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 208,7 | 209,2 | 223,2 | 223,7 | 224,3 | 224,9 | 225,4 | 226,0 | 226,6 | 227,1 | 227,7 | 228,3 | 228,8 | 229,4 | 230,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 285 | 1 285 | 1 309 | 1 309 | 1 309 | 1 308 | 1 308 | 1 308 | 1 309 | 1 309 | 1 309 | 1 310 | 1 310 | 1 310 | 1 311 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 46 | 46 | 90 | 91 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 90 | 91 | 91 | 92 | 92 |
| Потребление топлива, т у.т. | 268 | 269 | 292 | 293 | 294 | 294 | 295 | 296 | 296 | 297 | 298 | 299 | 300 | 301 | 301 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 23,9 | 23,9 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,4 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Тургенева, 13", пер. Бойновский, 9-д | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 4,73 | 4,73 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 8,74 | 8,74 | 11,74 | 11,74 | 11,74 | 11,74 | 11,74 | 11,74 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 4,74 | 4,74 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 2,80 | 8,74 | 8,74 | 11,74 | 11,74 | 11,74 | 11,74 | 11,74 | 11,74 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 4,62 | 4,62 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 2,68 | 8,62 | 8,62 | 11,62 | 11,62 | 11,62 | 11,62 | 11,62 | 11,62 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 3,03 | 2,80 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 | 3,50 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,90 | 2,68 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 | 3,20 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,12 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 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 | 0,15 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 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 (+/-) | 1,45 | 1,69 | -0,23 | -0,23 | -0,23 | -1,00 | -1,00 | 4,94 | 4,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 7,94 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 5 | 6 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 155,9 | 156,3 | 151,8 | 152,2 | 152,6 | 153,0 | 153,4 | 153,7 | 153,7 | 154,1 | 154,5 | 154,9 | 155,3 | 155,7 | 156,1 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 86 | 86 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 | 78 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 7 035 | 7 035 | 6 918 | 6 920 | 6 911 | 6 910 | 6 910 | 6 910 | 6 911 | 6 913 | 6 917 | 6 922 | 6 927 | 6 929 | 6 932 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 832 | 832 | 875 | 876 | 867 | 866 | 866 | 866 | 868 | 869 | 874 | 878 | 883 | 886 | 889 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 097 | 1 100 | 1 050 | 1 053 | 1 055 | 1 057 | 1 060 | 1 062 | 1 062 | 1 065 | 1 069 | 1 072 | 1 076 | 1 079 | 1 082 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 17,1 | 17,1 | 16,8 | 16,8 | 16,8 | 16,8 | 16,8 | 9,1 | 9,1 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 | 6,8 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Большая Покровская, 16 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,00 | 1,00 | 0,80 | 0,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,28 | 0,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,62 | 0,62 | 0,28 | 0,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,46 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,46 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,15 | 0,11 | -0,23 | -0,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 42 | 43 | 44 | 45 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 184,0 | 184,4 | 191,1 | 191,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 23 | 23 | 13 | 13 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 192 | 1 192 | 1 163 | 1 163 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 35 | 35 | 37 | 37 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 219 | 220 | 222 | 223 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 13,8 | 13,8 | 16,7 | 16,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Школа №40", ул. Варварская, 15-б | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 | 5,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,85 | 2,85 | 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 |
| 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 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 2,81 | 2,81 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,31 | 1,24 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,30 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,01 | 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 |
| Потери в тепловых сетях, 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,49 | 1,57 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 159,7 | 160,1 | 154,1 | 154,1 | 154,4 | 154,8 | 155,2 | 155,6 | 156,0 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 | 158,0 | 158,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 69 | 69 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 | 155 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 2 731 | 2 731 | 7 269 | 7 269 | 7 268 | 7 268 | 7 268 | 7 268 | 7 268 | 7 269 | 7 269 | 7 270 | 7 270 | 7 271 | 7 271 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 46 | 46 | 103 | 103 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 102 | 103 | 103 | 104 | 104 | 104 |
| Потребление топлива, т у.т. | 436 | 437 | 1 120 | 1 120 | 1 123 | 1 125 | 1 128 | 1 131 | 1 134 | 1 137 | 1 140 | 1 143 | 1 146 | 1 148 | 1 151 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 6,4 | 6,4 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 | 16,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,22 | 1,22 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,20 | 1,18 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,02 | 0,04 | 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 |
| 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,35 | 0,35 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Средневзвешенный срок службы, лет | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 173,2 | 173,6 | 175,6 | 176,0 | 176,4 | 176,9 | 177,3 | 177,8 | 178,2 | 178,6 | 179,1 | 179,5 | 180,0 | 180,4 | 180,9 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 102 | 102 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 2 015 | 2 015 | 2 049 | 2 049 | 2 049 | 2 048 | 2 048 | 2 048 | 2 049 | 2 049 | 2 049 | 2 049 | 2 050 | 2 050 | 2 050 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 64 | 64 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 72 | 73 | 73 | 73 | 73 |
| Потребление топлива, т у.т. | 349 | 350 | 360 | 361 | 361 | 362 | 363 | 364 | 365 | 366 | 367 | 368 | 369 | 370 | 371 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 12,1 | 12,1 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Боровского, 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 | 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 | 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 | 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 | 1,86 | 1,86 | 1,86 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,22 | 1,10 | 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 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,14 | 1,04 | 1,06 | 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 | 0,08 | 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 |
| Потери в тепловых сетях, 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 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,59 | 0,71 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 152,4 | 177,4 | 177,4 | 177,9 | 178,3 | 178,7 | 179,2 | 179,6 | 180,1 | 180,5 | 181,0 | 181,4 | 181,9 | 182,4 | 182,8 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 36 | 36 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 3 127 | 3 127 | 3 352 | 3 353 | 3 348 | 3 347 | 3 347 | 3 348 | 3 348 | 3 349 | 3 352 | 3 354 | 3 357 | 3 358 | 3 360 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 193 | 193 | 475 | 476 | 471 | 471 | 471 | 471 | 471 | 472 | 475 | 477 | 480 | 481 | 483 |
| Потребление топлива, т у.т. | 477 | 555 | 595 | 596 | 597 | 598 | 600 | 601 | 603 | 605 | 607 | 609 | 611 | 612 | 614 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 17,5 | 17,5 | 18,8 | 18,8 | 18,7 | 18,7 | 18,7 | 18,7 | 18,7 | 18,7 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| пер. Гоголя, 9-д | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,13 | 1,13 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| 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 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 1,07 | 1,07 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,86 | 0,64 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,76 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ГВС, Гкал/ч | 0,10 | 0,09 | 0,15 | 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,20 | 0,42 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 62 | 63 | 64 | 65 | 66 | 67 | 68 | 69 | 70 | 71 | 72 | 73 | 74 | 75 | 76 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 160,1 | 160,5 | 151,5 | 151,9 | 152,3 | 152,7 | 153,1 | 153,4 | 153,8 | 154,2 | 154,6 | 155,0 | 155,4 | 155,7 | 156,1 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 36 | 36 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 2 545 | 2 545 | 2 567 | 2 567 | 2 566 | 2 566 | 2 566 | 2 566 | 2 566 | 2 566 | 2 567 | 2 567 | 2 567 | 2 567 | 2 567 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 22 | 22 | 41 | 41 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 41 | 41 | 41 | 41 | 41 |
| Потребление топлива, т у.т. | 408 | 409 | 389 | 390 | 391 | 392 | 393 | 394 | 395 | 396 | 397 | 398 | 399 | 400 | 401 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 14,6 | 14,6 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| пл. Горького, 4-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 5,88 | 5,88 | 5,88 | 5,88 | 5,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 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 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 3,62 | 2,79 | 2,72 | 2,77 | 2,82 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,36 | 2,48 | 2,41 | 2,46 | 2,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,26 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,32 | 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 | 0,23 | 0,18 | 0,17 | 0,17 | 0,18 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -0,55 | 0,33 | 0,41 | 0,36 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 220,4 | 221,0 | 205,2 | 205,7 | 206,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 128 | 128 | 75 | 75 | 76 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 7 170 | 7 170 | 8 475 | 8 519 | 8 650 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 534 | 534 | 1 987 | 2 000 | 2 016 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 581 | 1 584 | 1 739 | 1 752 | 1 784 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 14,1 | 14,1 | 16,6 | 16,6 | 16,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Гребешковский откос, 7 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,99 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,31 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,31 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -0,38 | -0,29 | -0,29 | -0,29 | -0,29 | -0,29 | -0,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 184,7 | 185,2 | 180,4 | 180,8 | 181,3 | 181,7 | 182,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 32 | 32 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 2 567 | 2 567 | 3 192 | 3 192 | 3 190 | 3 190 | 3 190 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 121 | 121 | 179 | 180 | 178 | 178 | 178 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 474 | 475 | 576 | 577 | 578 | 580 | 581 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 25,3 | 25,3 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 31,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Очистные сооружения", Артёмовские луга | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 38,70 | 38,70 | 38,70 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 | 22,97 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 9,59 | 9,59 | 8,61 | 8,61 | 8,61 | 8,61 | 8,61 | 8,61 | 8,61 | 8,61 | 8,61 | 8,61 | 8,61 | 8,61 | 8,61 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 9,54 | 9,54 | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 8,56 | 8,56 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 13,37 | 13,37 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 | 14,35 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 156,9 | 157,3 | 155,6 | 155,9 | 156,3 | 156,7 | 157,1 | 157,5 | 157,9 | 158,3 | 158,7 | 159,1 | 159,5 | 159,9 | 160,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 811 | 811 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 | 1 526 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 37 037 | 37 037 | 51 303 | 51 304 | 51 303 | 51 303 | 51 303 | 51 303 | 51 303 | 51 303 | 51 303 | 51 304 | 51 304 | 51 304 | 51 305 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 66 | 66 | 81 | 81 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 81 | 81 | 82 | 82 | 82 |
| Потребление топлива, т у.т. | 5 812 | 5 826 | 7 981 | 8 001 | 8 021 | 8 041 | 8 061 | 8 081 | 8 101 | 8 121 | 8 142 | 8 162 | 8 183 | 8 203 | 8 224 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 11,1 | 11,1 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 | 15,5 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Дальняя, 1/29-в (БМК) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 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 | 0,32 | 0,32 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,19 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,19 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,07 | 0,09 | 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 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 184,7 | 185,2 | 183,8 | 184,2 | 184,7 | 185,1 | 185,6 | 186,1 | 186,5 | 187,0 | 187,5 | 187,9 | 188,4 | 188,9 | 189,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 26 | 26 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 487 | 487 | 531 | 531 | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 531 | 532 | 532 | 533 | 533 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 80 | 80 | 134 | 134 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 134 | 134 | 135 | 136 | 136 |
| Потребление топлива, т у.т. | 90 | 90 | 98 | 98 | 98 | 98 | 98 | 99 | 99 | 99 | 100 | 100 | 100 | 101 | 101 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 19,5 | 19,5 | 19,2 | 19,2 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,1 | 19,2 | 19,2 | 19,2 | 19,2 | 19,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Донецкая, 9-в | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 15,68 | 15,68 | 15,60 | 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 | 15,59 | 15,59 | 15,60 | 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 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 15,20 | 15,20 | 15,21 | 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.: | 10,05 | 9,46 | 9,47 | 9,46 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 | 12,54 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 8,29 | 7,81 | 7,83 | 7,81 | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 | 10,90 |
| ГВС, Гкал/ч | 1,76 | 1,64 | 1,64 | 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 | 0,48 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 4,67 | 5,30 | 5,29 | 5,31 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 2,01 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 155,5 | 155,9 | 155,6 | 155,9 | 156,3 | 156,7 | 157,1 | 157,5 | 157,9 | 158,3 | 158,7 | 159,1 | 159,5 | 159,9 | 160,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 128 | 128 | 344 | 344 | 344 | 343 | 343 | 343 | 344 | 344 | 344 | 344 | 344 | 344 | 345 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 30 273 | 30 272 | 31 012 | 31 018 | 30 980 | 30 973 | 30 973 | 30 974 | 30 980 | 30 988 | 31 008 | 31 027 | 31 049 | 31 061 | 31 073 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 993 | 1 993 | 3 836 | 3 842 | 3 804 | 3 798 | 3 798 | 3 799 | 3 804 | 3 812 | 3 832 | 3 852 | 3 873 | 3 885 | 3 898 |
| Потребление топлива, т у.т. | 4 708 | 4 720 | 4 824 | 4 837 | 4 843 | 4 854 | 4 866 | 4 879 | 4 892 | 4 905 | 4 921 | 4 936 | 4 952 | 4 966 | 4 980 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 22,1 | 22,1 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических наруше- | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ний на источниках тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
| ул. Заломова, 5 (работа в пиковом режиме) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,99 | 1,99 | 1,05 | 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 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 1,96 | 1,96 | 1,02 | 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.: | 0,00 | 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 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,96 | 1,96 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 194,8 | 195,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 4 | 4 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 326 | 326 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 9 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 63 | 64 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 3,5 | 3,5 | 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 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,19 | 0,17 | 0,17 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,19 | 0,17 | 0,17 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 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 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,58 | 0,60 | 0,60 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 242,3 | 242,9 | 238,4 | 239,0 | 239,6 | 240,2 | 240,8 | 241,4 | 242,0 | 242,6 | 243,2 | 243,8 | 244,4 | 245,0 | 245,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 74 | 74 | 23 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 | 26 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 513 | 513 | 675 | 771 | 768 | 768 | 768 | 768 | 768 | 769 | 770 | 772 | 773 | 774 | 775 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 80 | 80 | 253 | 289 | 287 | 286 | 286 | 286 | 287 | 287 | 289 | 290 | 292 | 293 | 294 |
| Потребление топлива, т у.т. | 124 | 125 | 161 | 184 | 184 | 184 | 185 | 185 | 186 | 187 | 187 | 188 | 189 | 190 | 190 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 4,5 | 4,5 | 5,4 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,1 | 6,2 | 6,2 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Санаторий "Нижегородский", Зеленый город | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,60 | 1,60 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 2,01 | 2,01 | 2,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,91 | 0,91 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,16 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,13 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 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 (+/-) | 0,60 | 0,56 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 136,4 | 136,8 | 150,7 | 151,1 | 151,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 180 | 180 | 91 | 91 | 91 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 341 | 1 341 | 1 246 | 1 247 | 1 241 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 663 | 663 | 603 | 604 | 598 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 183 | 183 | 188 | 188 | 188 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 10,8 | 10,8 | 3,2 | 3,2 | 3,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,32 | 0,36 | 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 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,31 | 0,35 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 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 | 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 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,90 | 0,85 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 189,4 | 189,9 | 174,4 | 174,8 | 175,3 | 175,7 | 176,1 | 176,6 | 177,0 | 177,5 | 177,9 | 178,3 | 178,8 | 179,2 | 179,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 78 | 78 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 061 | 1 061 | 1 003 | 1 004 | 1 001 | 1 001 | 1 001 | 1 001 | 1 001 | 1 002 | 1 003 | 1 004 | 1 006 | 1 006 | 1 007 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 249 | 249 | 240 | 240 | 238 | 237 | 237 | 237 | 238 | 238 | 239 | 241 | 242 | 243 | 244 |
| Потребление топлива, т у.т. | 201 | 202 | 175 | 175 | 175 | 176 | 176 | 177 | 177 | 178 | 178 | 179 | 180 | 180 | 181 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 6,3 | 6,3 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,6 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| МУ ДОЛ "Чайка", Зеленый город (БМК) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,29 | 2,29 | 2,67 | 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 | 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 | 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 | 2,26 | 2,26 | 2,26 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,07 | 0,98 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,94 | 0,88 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,13 | 0,10 | 0,10 | 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 | 0,16 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,04 | 1,13 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 157,0 | 157,4 | 152,0 | 152,4 | 152,8 | 153,1 | 153,5 | 153,9 | 154,3 | 154,7 | 155,1 | 155,4 | 155,8 | 156,2 | 156,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 39 | 39 | 50 | 51 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 51 | 51 | 51 | 51 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 4 283 | 4 283 | 4 382 | 4 385 | 4 367 | 4 364 | 4 364 | 4 364 | 4 367 | 4 371 | 4 380 | 4 389 | 4 400 | 4 405 | 4 412 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 713 | 1 713 | 1 834 | 1 838 | 1 819 | 1 816 | 1 816 | 1 817 | 1 819 | 1 823 | 1 833 | 1 842 | 1 852 | 1 858 | 1 864 |
| Потребление топлива, т у.т. | 672 | 674 | 666 | 668 | 667 | 668 | 670 | 672 | 674 | 676 | 679 | 682 | 686 | 688 | 691 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 21,5 | 21,5 | 18,9 | 18,9 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,9 | 18,9 | 19,0 | 19,0 | 19,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 2,63 | 2,63 | 2,63 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,08 | 0,99 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,96 | 0,88 | 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 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,12 | 0,11 | 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 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,10 | 0,09 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,45 | 1,55 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Средневзвешенный срок службы, лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 145,0 | 145,3 | 154,0 | 154,4 | 154,8 | 155,2 | 155,5 | 155,9 | 156,3 | 156,7 | 157,1 | 157,5 | 157,9 | 158,3 | 158,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 138 | 138 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 2 856 | 2 856 | 3 226 | 3 227 | 3 220 | 3 219 | 3 219 | 3 219 | 3 220 | 3 221 | 3 225 | 3 228 | 3 232 | 3 235 | 3 237 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 626 | 626 | 698 | 700 | 693 | 691 | 691 | 692 | 693 | 694 | 698 | 701 | 705 | 707 | 710 |
| Потребление топлива, т у.т. | 414 | 415 | 497 | 498 | 498 | 499 | 501 | 502 | 503 | 505 | 507 | 508 | 510 | 512 | 514 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 12,8 | 12,8 | 14,0 | 14,0 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "ГБОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа", Зеленый город, дом 7-г (БМК) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 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 | 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 | 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 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,50 | 0,45 | 0,44 | 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 | 0,47 | 0,43 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 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 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,45 | 0,50 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 160,9 | 161,3 | 170,8 | 171,2 | 171,6 | 172,1 | 172,5 | 172,9 | 173,4 | 173,8 | 174,2 | 174,7 | 175,1 | 175,5 | 176,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 44 | 44 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 404 | 1 404 | 1 499 | 1 499 | 1 496 | 1 496 | 1 496 | 1 496 | 1 496 | 1 497 | 1 498 | 1 500 | 1 501 | 1 502 | 1 503 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 186 | 186 | 291 | 291 | 289 | 288 | 288 | 288 | 289 | 289 | 291 | 292 | 294 | 295 | 296 |
| Потребление топлива, т у.т. | 226 | 226 | 256 | 257 | 257 | 257 | 258 | 259 | 259 | 260 | 261 | 262 | 263 | 264 | 265 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 15,9 | 15,9 | 16,6 | 16,6 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Художественный Музей", Кремль, корпус 3-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,92 | 0,92 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,29 | 1,17 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,29 | 1,17 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,04 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -0,54 | -0,42 | -0,28 | -0,28 | -0,28 | -0,28 | -0,28 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 76 | 77 | 78 | 79 | 80 | 81 | 82 | 76 | 77 | 78 | 79 | 80 | 81 | 82 | 83 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 180,5 | 180,9 | 200,3 | 200,8 | 201,3 | 201,8 | 202,3 | 202,8 | 179,1 | 179,5 | 180,0 | 180,4 | 180,9 | 181,3 | 181,8 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 74 | 74 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 | 33 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 2 219 | 2 219 | 2 425 | 2 425 | 2 424 | 2 423 | 2 423 | 2 423 | 2 424 | 2 424 | 2 425 | 2 426 | 2 427 | 2 427 | 2 428 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 85 | 85 | 183 | 183 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 182 | 183 | 184 | 185 | 185 | 186 |
| Потребление топлива, т у.т. | 401 | 402 | 486 | 487 | 488 | 489 | 490 | 492 | 434 | 435 | 436 | 438 | 439 | 440 | 441 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 28,4 | 28,4 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Горького, 50 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, 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 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, 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 | 0,94 | 0,94 | 0,94 |
| 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 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Тепловая мощность 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 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,34 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,32 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 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 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,57 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 166,7 | 167,1 | 188,6 | 189,1 | 189,6 | 190,1 | 190,5 | 191,0 | 191,5 | 192,0 | 192,4 | 192,9 | 193,4 | 193,9 | 194,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 11 | 11 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 168 | 1 168 | 1 161 | 1 161 | 1 161 | 1 161 | 1 161 | 1 161 | 1 161 | 1 161 | 1 161 | 1 162 | 1 162 | 1 162 | 1 162 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 27 | 27 | 55 | 55 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 54 | 55 | 55 | 55 | 56 | 56 |
| Потребление топлива, т у.т. | 195 | 195 | 219 | 220 | 220 | 221 | 221 | 222 | 222 | 223 | 223 | 224 | 225 | 225 | 226 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 13,4 | 13,4 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Горького, 65-д | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | 6,45 | 6,45 | 6,45 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,37 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 3,63 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,63 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,02 | 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 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,71 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 157,4 | 157,8 | 146,9 | 147,3 | 147,7 | 148,0 | 148,4 | 148,8 | 149,1 | 149,5 | 149,9 | 150,3 | 150,6 | 151,0 | 151,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 99 | 99 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 6 865 | 6 865 | 6 491 | 6 492 | 6 488 | 6 487 | 6 487 | 6 487 | 6 488 | 6 489 | 6 491 | 6 493 | 6 496 | 6 497 | 6 499 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 424 | 424 | 449 | 450 | 445 | 444 | 444 | 444 | 445 | 446 | 448 | 451 | 453 | 455 | 456 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 081 | 1 083 | 954 | 956 | 958 | 960 | 963 | 965 | 968 | 970 | 973 | 976 | 979 | 981 | 984 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 12,3 | 12,3 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,5 | 11,6 | 11,6 | 11,6 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 205,8 | 206,3 | 212,9 | 213,4 | 213,9 | 214,5 | 215,0 | 215,5 | 216,1 | 216,6 | 217,2 | 217,7 | 218,3 | 218,8 | 219,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 10 | 10 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 229 | 229 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 | 231 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 47 | 47 | 49 | 49 | 49 | 49 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 51 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 9,7 | 9,7 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Минина, 1 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 3,99 | 3,99 | 3,98 | 3,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 3,89 | 3,89 | 3,88 | 3,88 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 2,95 | 2,84 | 2,85 | 4,84 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,71 | 2,62 | 2,62 | 4,38 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,24 | 0,22 | 0,22 | 0,46 | 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 | 0,02 | 0,02 | 0,16 | 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 (+/-) | 0,91 | 1,03 | 1,01 | -1,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 9 | 10 | 11 | 12 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 139,7 | 140,1 | 148,2 | 148,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 69 | 69 | 52 | 56 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 7 696 | 7 696 | 7 290 | 7 734 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 352 | 352 | 187 | 199 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 075 | 1 078 | 1 080 | 1 149 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 20,8 | 20,8 | 19,7 | 20,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Нижегородская, 29 (учтена тепловая мощность котельной ул. Заломова, 5 работающей в пиковом режиме) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 4,20 | 4,20 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 4,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 | 6,80 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 3,47 | 3,47 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 5,51 | 5,51 | 5,51 | 5,51 | 5,51 | 5,51 | 5,51 | 5,51 |
| 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 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 3,39 | 3,39 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 3,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 4,23 | 4,23 | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 4,41 | 4,41 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 4,17 | 4,17 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 | 4,24 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -0,91 | -0,91 | -1,07 | -1,07 | -1,07 | -1,07 | -1,07 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 221,2 | 221,8 | 200,8 | 201,3 | 201,8 | 202,3 | 202,8 | 203,3 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 134 | 134 | 152 | 152 | 151 | 151 | 151 | 151 | 151 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 | 152 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 10 760 | 10 760 | 10 768 | 10 771 | 10 751 | 10 748 | 10 748 | 10 748 | 10 751 | 10 755 | 10 766 | 10 776 | 10 787 | 10 793 | 10 800 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 638 | 638 | 2 001 | 2 004 | 1 984 | 1 981 | 1 981 | 1 981 | 1 985 | 1 989 | 1 999 | 2 009 | 2 020 | 2 027 | 2 033 |
| Потребление топлива, т у.т. | 2 381 | 2 386 | 2 162 | 2 168 | 2 170 | 2 175 | 2 180 | 2 186 | 1 669 | 1 674 | 1 680 | 1 686 | 1 692 | 1 697 | 1 702 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 29,5 | 29,5 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,8 | 25,8 | 18,2 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 | 18,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических наруше- | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| ний на источниках тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
| ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 4,30 | 4,30 | 7,08 | 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 | 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 | 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 | 3,55 | 3,55 | 3,55 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,61 | 1,46 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,56 | 1,42 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 | 1,43 |
| 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 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,91 | 2,07 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 174,3 | 174,8 | 164,9 | 165,3 | 165,7 | 166,1 | 166,6 | 167,0 | 167,4 | 167,8 | 168,2 | 168,7 | 169,1 | 169,5 | 169,9 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 136 | 136 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 | 71 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 3 220 | 3 220 | 3 036 | 3 037 | 3 035 | 3 035 | 3 035 | 3 035 | 3 035 | 3 035 | 3 036 | 3 037 | 3 038 | 3 039 | 3 039 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 261 | 261 | 188 | 188 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 187 | 188 | 189 | 190 | 190 | 191 |
| Потребление топлива, т у.т. | 561 | 563 | 501 | 502 | 503 | 504 | 505 | 507 | 508 | 509 | 511 | 512 | 514 | 515 | 516 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 8,9 | 8,9 | 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 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 16,16 | 16,16 | 16,16 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 16,10 | 16,10 | 16,16 | 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 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 15,69 | 15,69 | 15,76 | 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.: | 10,11 | 10,94 | 10,85 | 11,24 | 11,76 | 12,27 | 13,57 | 13,79 | 13,79 | 13,79 | 13,79 | 13,79 | 13,79 | 13,79 | 13,79 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 9,45 | 10,25 | 10,16 | 10,49 | 10,94 | 11,38 | 12,44 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 | 12,62 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,66 | 0,70 | 0,69 | 0,75 | 0,82 | 0,89 | 1,13 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,37 | 0,43 | 0,42 | 0,45 | 0,49 | 0,52 | 0,61 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 5,21 | 4,32 | 4,48 | 4,06 | 3,51 | 2,96 | 1,57 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,8 | 155,2 | 154,9 | 155,2 | 155,6 | 156,0 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 | 158,0 | 158,4 | 158,8 | 159,2 | 159,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 238 | 238 | 312 | 315 | 329 | 329 | 329 | 336 | 336 | 336 | 337 | 337 | 337 | 337 | 337 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 28 374 | 28 374 | 28 541 | 28 778 | 30 096 | 30 092 | 30 092 | 30 732 | 30 736 | 30 741 | 30 755 | 30 768 | 30 782 | 30 791 | 30 799 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 2 629 | 2 629 | 2 406 | 2 429 | 2 517 | 2 513 | 2 513 | 2 567 | 2 571 | 2 576 | 2 590 | 2 603 | 2 617 | 2 626 | 2 634 |
| Потребление топлива, т у.т. | 4 393 | 4 404 | 4 420 | 4 467 | 4 684 | 4 695 | 4 706 | 4 819 | 4 831 | 4 844 | 4 858 | 4 873 | 4 887 | 4 901 | 4 914 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 20,2 | 20,2 | 20,3 | 20,5 | 21,4 | 21,4 | 21,4 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Огородная, 9/10", ул. Радужная, 2-а (БМК) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 5,04 | 5,04 | 4,77 | 4,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 4,72 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 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 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 4,64 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 3,09 | 3,03 | 2,87 | 2,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,93 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 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 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,12 | 0,12 | 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 (+/-) | 1,41 | 1,48 | 1,65 | 1,65 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 6 | 7 | 8 | 9 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 162,9 | 163,3 | 153,8 | 154,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 99 | 99 | 82 | 82 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 6 944 | 6 944 | 6 741 | 6 742 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 349 | 349 | 715 | 717 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 131 | 1 134 | 1 037 | 1 040 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 15,9 | 15,9 | 16,3 | 16,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Родионова, 28-б | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,36 | 0,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,36 | 0,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,25 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,25 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -0,04 | 0,00 | 0,13 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 46 | 47 | 48 | 49 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 250,5 | 251,2 | 310,2 | 311,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 11 | 11 | 9 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 322 | 322 | 318 | 318 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 19 | 19 | 25 | 25 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 81 | 81 | 99 | 99 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 10,5 | 10,5 | 10,3 | 10,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Почтовый съезд, 2", ул. Рождественская, 24 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,06 | 2,06 | 2,05 | 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 | 2,03 | 2,03 | 2,02 | 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 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 1,98 | 1,98 | 1,97 | 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.: | 0,57 | 0,75 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,57 | 0,75 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 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 (+/-) | 1,32 | 1,13 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 151,9 | 152,3 | 167,5 | 167,9 | 168,4 | 168,8 | 169,2 | 169,6 | 170,0 | 170,5 | 170,9 | 171,3 | 171,8 | 172,2 | 172,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 41 | 41 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 749 | 1 749 | 1 874 | 1 875 | 1 870 | 1 870 | 1 870 | 1 870 | 1 870 | 1 871 | 1 873 | 1 875 | 1 878 | 1 879 | 1 880 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 229 | 229 | 408 | 408 | 404 | 403 | 403 | 404 | 404 | 405 | 407 | 409 | 411 | 413 | 414 |
| Потребление топлива, т у.т. | 266 | 266 | 314 | 315 | 315 | 316 | 316 | 317 | 318 | 319 | 320 | 321 | 323 | 324 | 325 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 9,9 | 9,9 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 | 10,5 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Рождественская, 40-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,05 | 2,05 | 1,18 | 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 | 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 | 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 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,02 | 0,95 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,02 | 0,95 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,02 | 0,01 | 0,01 | 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 (+/-) | 0,04 | 0,12 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Средневзвешенный срок службы, лет | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 13 | 14 | 15 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 144,8 | 145,2 | 154,6 | 155,0 | 155,4 | 155,8 | 156,1 | 156,5 | 156,9 | 157,3 | 157,7 | 158,1 | 158,5 | 155,3 | 155,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 24 | 24 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 32 | 36 | 36 | 36 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 2 439 | 2 439 | 2 423 | 2 423 | 2 422 | 2 422 | 2 422 | 2 422 | 2 422 | 2 422 | 2 423 | 2 423 | 2 751 | 2 751 | 2 752 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 57 | 57 | 116 | 117 | 115 | 115 | 115 | 115 | 115 | 116 | 116 | 117 | 133 | 134 | 134 |
| Потребление топлива, т у.т. | 353 | 354 | 375 | 376 | 376 | 377 | 378 | 379 | 380 | 381 | 382 | 383 | 436 | 427 | 428 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 13,7 | 13,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 23,7 | 15,5 | 15,5 | 15,5 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,86 | 0,63 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,86 | 0,63 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,02 | 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 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -0,08 | 0,17 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 180,0 | 180,4 | 176,8 | 177,2 | 177,6 | 178,1 | 178,5 | 179,0 | 179,4 | 179,9 | 180,3 | 180,8 | 181,2 | 181,7 | 182,1 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 25 | 24 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 665 | 1 665 | 1 708 | 1 708 | 1 707 | 1 707 | 1 707 | 1 707 | 1 707 | 1 707 | 1 708 | 1 708 | 1 708 | 1 709 | 1 709 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 54 | 54 | 67 | 67 | 66 | 66 | 66 | 66 | 66 | 67 | 67 | 67 | 68 | 68 | 68 |
| Потребление топлива, т у.т. | 300 | 300 | 302 | 303 | 303 | 304 | 305 | 306 | 306 | 307 | 308 | 309 | 310 | 310 | 311 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 21,4 | 21,4 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,9 | 21,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Соревнования, 4-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,99 | 0,99 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,99 | 0,99 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,36 | 0,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,31 | 0,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 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 | 0,05 | 0,18 | 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 | 0,06 | 0,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,76 | 0,76 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,72 | 0,11 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 184,1 | 184,5 | 216,8 | 217,3 | 217,9 | 218,4 | 219,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 42 | 42 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 053 | 1 052 | 673 | 673 | 671 | 670 | 670 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 104 | 104 | 254 | 255 | 252 | 252 | 252 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 194 | 194 | 146 | 146 | 146 | 146 | 147 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 10,7 | 10,7 | 6,7 | 6,7 | 6,6 | 6,6 | 6,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Суетинская, 21 (БМК) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 14,48 | 14,48 | 14,44 | 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 | 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 | 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 | 13,64 | 13,64 | 13,64 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 6,06 | 6,28 | 6,35 | 6,42 | 6,49 | 6,74 | 6,82 | 7,39 | 7,47 | 7,54 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 | 7,61 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 5,77 | 5,96 | 6,04 | 6,10 | 6,17 | 6,37 | 6,44 | 6,94 | 7,01 | 7,07 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 | 7,14 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,29 | 0,32 | 0,31 | 0,32 | 0,33 | 0,37 | 0,38 | 0,45 | 0,46 | 0,47 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,46 | 0,48 | 0,48 | 0,49 | 0,49 | 0,51 | 0,51 | 0,55 | 0,56 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 7,12 | 6,88 | 6,81 | 6,73 | 6,65 | 6,39 | 6,31 | 5,69 | 5,61 | 5,53 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 | 5,46 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 163,7 | 164,1 | 154,9 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,5 | 156,9 | 157,3 | 157,7 | 158,1 | 158,5 | 158,8 | 159,2 | 159,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 258 | 258 | 280 | 281 | 283 | 283 | 283 | 304 | 307 | 310 | 313 | 313 | 314 | 314 | 314 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 17 458 | 17 457 | 18 401 | 18 457 | 18 621 | 18 616 | 18 616 | 20 014 | 20 203 | 20 394 | 20 592 | 20 608 | 20 627 | 20 637 | 20 648 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 392 | 1 392 | 2 896 | 2 909 | 2 910 | 2 906 | 2 906 | 3 125 | 3 158 | 3 194 | 3 239 | 3 255 | 3 273 | 3 284 | 3 294 |
| Потребление топлива, т у.т. | 2 858 | 2 865 | 2 851 | 2 867 | 2 899 | 2 906 | 2 913 | 3 140 | 3 177 | 3 215 | 3 255 | 3 265 | 3 276 | 3 286 | 3 296 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 13,9 | 13,9 | 14,7 | 14,8 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 16,0 | 16,2 | 16,3 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,34 | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,29 | 0,25 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,16 | 0,20 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 168,2 | 168,7 | 166,6 | 167,0 | 167,5 | 167,9 | 168,3 | 168,7 | 169,1 | 169,6 | 170,0 | 170,4 | 170,8 | 171,3 | 171,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 13 | 13 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 018 | 1 018 | 958 | 958 | 958 | 958 | 958 | 958 | 958 | 958 | 958 | 958 | 958 | 958 | 958 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 171 | 172 | 160 | 160 | 160 | 161 | 161 | 162 | 162 | 162 | 163 | 163 | 164 | 164 | 164 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 21,7 | 21,7 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Ярославская, 23 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,24 | 0,24 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,15 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,14 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,08 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 185,8 | 186,2 | 189,3 | 189,8 | 190,2 | 190,7 | 191,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 8 | 8 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 404 | 404 | 402 | 402 | 402 | 402 | 402 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 75 | 75 | 76 | 76 | 77 | 77 | 77 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 19,6 | 19,6 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| БМК №1, БМК №2 деревня Кузнечиха участки №4 и №5 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 | 19,30 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 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 | 19,10 | 19,10 | 19,10 | 19,10 | 19,10 | 19,10 | 19,10 | 19,10 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 3,76 | 3,76 | 3,42 | 3,42 | 3,42 | 4,52 | 8,02 | 9,19 | 10,73 | 12,02 | 13,67 | 13,67 | 13,67 | 13,67 | 13,67 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,76 | 3,76 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 4,07 | 7,09 | 8,04 | 9,35 | 10,40 | 11,78 | 11,78 | 11,78 | 11,78 | 11,78 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,44 | 0,93 | 1,14 | 1,38 | 1,62 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,34 | 0,34 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | -0,42 | -3,92 | 9,91 | 8,37 | 7,08 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 164,4 | 164,8 | 351,2 | 352,1 | 352,9 | 353,8 | 354,7 | 355,6 | 255,4 | 256,1 | 256,7 | 257,4 | 258,0 | 258,6 | 259,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 169 | 169 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 | 219 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 4 618 | 4 618 | 4 428 | 4 428 | 4 428 | 4 428 | 4 428 | 4 428 | 4 428 | 4 428 | 4 428 | 4 428 | 4 428 | 4 428 | 4 428 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 759 | 761 | 1 555 | 1 559 | 1 563 | 1 567 | 1 571 | 1 575 | 1 131 | 1 134 | 1 137 | 1 140 | 1 142 | 1 145 | 1 148 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 12,7 | 12,7 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 12,3 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 | 2,7 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Лесная школа", Анкудиновское шоссе, 24 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 6,23 | 6,23 | 6,36 | 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 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 6,08 | 6,08 | 6,21 | 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.: | 3,32 | 3,41 | 3,43 | 4,12 | 4,18 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,04 | 3,13 | 3,15 | 3,73 | 3,78 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,27 | 0,28 | 0,28 | 0,39 | 0,40 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 | 0,61 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,25 | 0,26 | 0,26 | 0,30 | 0,31 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 2,51 | 2,41 | 2,51 | 1,78 | 1,72 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 174,3 | 174,7 | 171,6 | 172,0 | 172,4 | 172,9 | 173,3 | 173,7 | 174,2 | 174,6 | 175,0 | 175,5 | 175,9 | 176,4 | 176,8 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 178 | 178 | 172 | 176 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 | 177 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 10 134 | 10 132 | 10 043 | 10 314 | 10 339 | 10 337 | 10 337 | 10 337 | 10 340 | 10 343 | 10 351 | 10 360 | 10 369 | 10 374 | 10 379 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 557 | 1 557 | 1 583 | 1 629 | 1 619 | 1 616 | 1 616 | 1 616 | 1 619 | 1 622 | 1 631 | 1 639 | 1 648 | 1 653 | 1 659 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 766 | 1 770 | 1 723 | 1 774 | 1 783 | 1 787 | 1 791 | 1 796 | 1 801 | 1 806 | 1 812 | 1 818 | 1 824 | 1 830 | 1 835 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 18,5 | 18,5 | 18,3 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,9 | 18,9 | 18,9 | 18,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических наруше- | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| ний на источниках тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
| "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 13,30 | 13,30 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 13,33 | 16,33 | 16,33 | 16,33 | 16,33 | 16,33 | 16,33 | 16,33 | 16,33 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 12,95 | 12,95 | 12,95 | 12,95 | 12,95 | 12,95 | 12,95 | 15,95 | 15,95 | 15,95 | 15,95 | 15,95 | 15,95 | 15,95 | 15,95 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 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 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 | 15,62 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 4,99 | 5,09 | 5,13 | 5,13 | 6,32 | 7,52 | 9,90 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 4,59 | 4,67 | 4,71 | 4,71 | 5,86 | 7,02 | 9,32 | 11,63 | 11,63 | 11,63 | 11,63 | 11,63 | 11,63 | 11,63 | 11,63 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,40 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,46 | 0,50 | 0,58 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,31 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,40 | 0,49 | 0,65 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 7,31 | 7,21 | 7,17 | 7,17 | 5,89 | 4,61 | 2,06 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 155,3 | 155,7 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,5 | 156,9 | 157,3 | 156,3 | 156,7 | 157,1 | 157,4 | 157,8 | 158,2 | 158,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 583 | 583 | 524 | 524 | 645 | 645 | 645 | 762 | 762 | 762 | 763 | 764 | 764 | 765 | 765 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 12 906 | 12 898 | 12 399 | 12 402 | 15 263 | 15 259 | 15 259 | 18 033 | 18 038 | 18 043 | 18 058 | 18 073 | 18 089 | 18 098 | 18 108 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 633 | 1 633 | 1 968 | 1 971 | 2 410 | 2 406 | 2 406 | 2 847 | 2 852 | 2 858 | 2 873 | 2 887 | 2 903 | 2 912 | 2 922 |
| Потребление топлива, т у.т. | 2 004 | 2 008 | 1 926 | 1 931 | 2 382 | 2 388 | 2 394 | 2 836 | 2 819 | 2 827 | 2 836 | 2 845 | 2 855 | 2 864 | 2 872 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 11,5 | 11,5 | 11,0 | 11,0 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,1 | 13,2 | 13,2 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Инфекционная больница №2", ул. Барминская, 8-в | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 3,60 | 3,60 | 3,68 | 3,68 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,99 | 1,99 | 2,13 | 2,13 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 1,98 | 1,98 | 2,12 | 2,12 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,21 | 1,50 | 1,48 | 1,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,08 | 1,33 | 1,32 | 1,33 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,12 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 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 | 0,10 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 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 | 0,37 | 0,52 | 0,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 30 | 31 | 32 | 33 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 189,7 | 190,2 | 187,7 | 188,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 91 | 91 | 62 | 62 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 4 076 | 4 076 | 4 189 | 4 191 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 641 | 641 | 842 | 844 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 773 | 775 | 786 | 788 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 13,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Батумская, 7-б | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 29,90 | 29,90 | 29,46 | 29,46 | 29,46 | 29,46 | 29,46 | 29,46 | 29,46 | 29,46 | 29,46 | 29,46 | 29,46 | 29,46 | 29,46 |
| 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 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 29,23 | 29,23 | 28,79 | 28,79 | 28,79 | 28,79 | 28,79 | 28,79 | 28,79 | 28,79 | 28,79 | 28,79 | 28,79 | 28,79 | 28,79 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 18,48 | 21,23 | 21,15 | 21,15 | 24,35 | 24,60 | 24,84 | 24,84 | 24,84 | 24,84 | 24,84 | 24,84 | 24,84 | 24,84 | 24,84 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 15,80 | 18,25 | 18,16 | 18,16 | 20,49 | 20,71 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 | 20,93 |
| ГВС, Гкал/ч | 2,68 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 3,86 | 3,89 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 | 3,92 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,37 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,78 | 1,80 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 9,38 | 6,43 | 6,09 | 6,09 | 2,66 | 2,39 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 176,2 | 176,6 | 164,7 | 165,1 | 165,5 | 165,9 | 166,3 | 166,7 | 167,1 | 167,6 | 168,0 | 168,4 | 168,8 | 169,2 | 169,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 828 | 828 | 937 | 937 | 1 032 | 1 032 | 1 032 | 1 032 | 1 032 | 1 032 | 1 033 | 1 034 | 1 035 | 1 035 | 1 035 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 58 558 | 58 558 | 60 486 | 60 501 | 66 605 | 66 590 | 66 590 | 66 592 | 66 606 | 66 625 | 66 673 | 66 721 | 66 773 | 66 803 | 66 834 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 6 017 | 6 017 | 8 478 | 8 492 | 9 269 | 9 253 | 9 253 | 9 255 | 9 269 | 9 288 | 9 337 | 9 384 | 9 436 | 9 466 | 9 497 |
| Потребление топлива, т у.т. | 10 316 | 10 342 | 9 960 | 9 987 | 11 022 | 11 047 | 11 075 | 11 103 | 11 133 | 11 164 | 11 200 | 11 236 | 11 273 | 11 306 | 11 340 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 22,5 | 22,5 | 23,3 | 23,3 | 25,7 | 25,7 | 25,7 | 25,7 | 25,7 | 25,7 | 25,7 | 25,7 | 25,7 | 25,7 | 25,8 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 29,75 | 29,75 | 29,75 | 29,75 | 29,75 | 29,75 | 29,75 | 29,75 | 29,75 | 29,75 | 29,75 | 29,75 | 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 | 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 | 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 | 26,44 | 26,44 | 26,44 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 23,32 | 21,87 | 22,05 | 22,05 | 22,05 | 22,28 | 22,28 | 22,28 | 22,28 | 22,28 | 22,28 | 22,28 | 22,28 | 22,28 | 22,28 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 19,62 | 18,49 | 18,68 | 18,68 | 18,68 | 18,89 | 18,89 | 18,89 | 18,89 | 18,89 | 18,89 | 18,89 | 18,89 | 18,89 | 18,89 |
| ГВС, Гкал/ч | 3,70 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,38 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 | 3,39 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,25 | 1,14 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 1,87 | 3,42 | 3,22 | 3,22 | 3,22 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 | 2,98 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 157,2 | 157,5 | 157,2 | 157,6 | 158,0 | 158,4 | 158,7 | 159,1 | 159,5 | 159,9 | 160,3 | 160,7 | 161,1 | 161,5 | 162,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 604 | 604 | 856 | 856 | 855 | 855 | 855 | 855 | 855 | 856 | 856 | 857 | 857 | 858 | 858 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 65 026 | 65 025 | 66 628 | 66 641 | 66 563 | 66 550 | 66 550 | 66 551 | 66 563 | 66 579 | 66 620 | 66 660 | 66 704 | 66 729 | 66 756 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 5 936 | 5 936 | 7 901 | 7 914 | 7 835 | 7 822 | 7 822 | 7 823 | 7 836 | 7 851 | 7 893 | 7 933 | 7 977 | 8 002 | 8 028 |
| Потребление топлива, т у.т. | 10 219 | 10 244 | 10 472 | 10 500 | 10 514 | 10 538 | 10 565 | 10 591 | 10 620 | 10 649 | 10 682 | 10 715 | 10 749 | 10 780 | 10 811 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 25,1 | 25,1 | 25,8 | 25,8 | 25,8 | 25,8 | 25,8 | 25,8 | 25,8 | 25,8 | 25,8 | 25,8 | 25,8 | 25,9 | 25,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 4,64 | 4,64 | 4,64 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 4,39 | 4,39 | 4,21 | 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 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 4,27 | 4,27 | 4,09 | 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.: | 3,81 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 | 3,48 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,50 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,30 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Потери в тепловых сетях, 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 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,16 | 0,51 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 155,1 | 155,5 | 155,2 | 155,5 | 155,9 | 156,3 | 156,7 | 157,1 | 157,5 | 157,9 | 158,3 | 158,7 | 159,1 | 159,5 | 159,9 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 136 | 136 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 154 | 155 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 9 756 | 9 756 | 10 398 | 10 401 | 10 383 | 10 380 | 10 380 | 10 380 | 10 383 | 10 387 | 10 396 | 10 406 | 10 416 | 10 422 | 10 428 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 953 | 953 | 1 857 | 1 860 | 1 841 | 1 838 | 1 838 | 1 839 | 1 842 | 1 845 | 1 855 | 1 864 | 1 875 | 1 881 | 1 887 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 513 | 1 517 | 1 613 | 1 618 | 1 619 | 1 623 | 1 627 | 1 631 | 1 635 | 1 640 | 1 646 | 1 651 | 1 657 | 1 662 | 1 667 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 24,3 | 24,3 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,8 | 25,8 | 25,8 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 25,9 | 26,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Термаль", пр. Гагарина, 178-б | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 73,00 | 73,00 | 73,00 | 73,00 | 73,00 | 73,00 | 73,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 32,88 | 32,88 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 47,91 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 | 55,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 31,28 | 31,28 | 46,31 | 46,31 | 46,31 | 46,31 | 46,31 | 53,40 | 53,40 | 53,40 | 53,40 | 53,40 | 53,40 | 53,40 | 53,40 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 29,97 | 36,99 | 37,55 | 40,16 | 41,76 | 41,86 | 41,86 | 42,19 | 43,08 | 43,08 | 44,87 | 44,87 | 45,76 | 46,66 | 47,55 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 26,89 | 33,29 | 33,81 | 36,10 | 37,60 | 37,70 | 37,70 | 37,97 | 38,84 | 38,84 | 40,57 | 40,57 | 41,44 | 42,30 | 43,17 |
| ГВС, Гкал/ч | 3,08 | 3,70 | 3,74 | 4,06 | 4,16 | 4,16 | 4,16 | 4,22 | 4,24 | 4,24 | 4,30 | 4,30 | 4,33 | 4,35 | 4,38 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,87 | 2,36 | 2,40 | 2,58 | 2,69 | 2,70 | 2,70 | 2,72 | 2,78 | 2,78 | 2,91 | 2,91 | 2,97 | 3,03 | 3,10 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -0,55 | -8,06 | 6,36 | 3,57 | 1,86 | 1,75 | 1,75 | 8,49 | 7,53 | 7,53 | 5,62 | 5,62 | 4,67 | 3,71 | 2,75 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Средневзвешенный срок службы, лет | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 175,5 | 175,9 | 160,9 | 161,3 | 161,7 | 162,1 | 162,5 | 162,9 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 1 304 | 1 304 | 1 458 | 1 469 | 1 499 | 1 499 | 1 499 | 1 514 | 1 565 | 1 565 | 1 667 | 1 668 | 1 714 | 1 759 | 1 805 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 104 390 | 104 388 | 100 343 | 101 108 | 103 162 | 103 141 | 103 141 | 104 179 | 107 715 | 107 742 | 114 741 | 114 814 | 117 967 | 121 088 | 124 214 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 14 861 | 14 861 | 12 595 | 12 710 | 12 856 | 12 834 | 12 834 | 12 966 | 13 424 | 13 451 | 14 391 | 14 464 | 14 934 | 15 371 | 15 814 |
| Потребление топлива, т у.т. | 18 317 | 18 363 | 16 147 | 16 311 | 16 684 | 16 722 | 16 764 | 16 975 | 16 726 | 16 772 | 17 906 | 17 962 | 18 502 | 19 039 | 19 579 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 16,5 | 16,5 | 15,9 | 16,0 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 21,9 | 22,6 | 22,6 | 24,1 | 24,1 | 24,8 | 25,4 | 26,1 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Медицинская Академия", пр. Гагарина, 70-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 17,26 | 17,26 | 17,26 | 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 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 16,78 | 16,78 | 16,78 | 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.: | 11,71 | 13,08 | 13,09 | 13,49 | 14,53 | 14,53 | 15,03 | 15,78 | 16,62 | 16,62 | 16,62 | 16,62 | 16,62 | 16,62 | 16,62 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 10,76 | 12,02 | 12,04 | 12,36 | 13,29 | 13,29 | 13,71 | 14,31 | 15,03 | 15,03 | 15,03 | 15,03 | 15,03 | 15,03 | 15,03 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,95 | 1,05 | 1,06 | 1,14 | 1,23 | 1,23 | 1,33 | 1,46 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,53 | 0,62 | 0,62 | 0,65 | 0,72 | 0,72 | 0,76 | 0,81 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 4,55 | 3,09 | 3,07 | 2,64 | 1,53 | 1,53 | 0,99 | 0,19 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 166,9 | 167,3 | 159,8 | 160,2 | 160,6 | 161,0 | 161,4 | 161,8 | 162,2 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,4 | 156,8 | 157,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 859 | 859 | 591 | 595 | 610 | 609 | 609 | 643 | 656 | 657 | 657 | 657 | 657 | 658 | 658 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 37 154 | 37 148 | 39 176 | 39 418 | 40 387 | 40 382 | 40 382 | 42 594 | 43 492 | 43 500 | 43 519 | 43 537 | 43 558 | 43 569 | 43 581 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 2 714 | 2 714 | 3 285 | 3 311 | 3 362 | 3 356 | 3 356 | 3 542 | 3 622 | 3 629 | 3 648 | 3 667 | 3 687 | 3 699 | 3 711 |
| Потребление топлива, т у.т. | 6 202 | 6 217 | 6 260 | 6 314 | 6 486 | 6 501 | 6 517 | 6 892 | 7 055 | 6 755 | 6 774 | 6 794 | 6 814 | 6 833 | 6 852 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 21,6 | 21,6 | 22,6 | 22,8 | 23,3 | 23,3 | 23,3 | 24,6 | 25,1 | 25,1 | 25,1 | 25,2 | 25,2 | 25,2 | 25,2 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| пр. Гагарина, 97 (БМК) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 12,20 | 12,20 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 12,16 | 19,16 | 19,16 | 19,16 | 19,16 | 19,16 | 19,16 | 19,16 | 19,16 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 10,77 | 10,77 | 10,77 | 10,77 | 10,77 | 10,77 | 10,77 | 17,77 | 17,77 | 17,77 | 17,77 | 17,77 | 17,77 | 17,77 | 17,77 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 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 | 17,67 | 17,67 | 17,67 | 17,67 | 17,67 | 17,67 | 17,67 | 17,67 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 5,16 | 4,83 | 4,80 | 5,79 | 5,79 | 5,79 | 7,93 | 9,72 | 10,94 | 12,55 | 12,55 | 12,55 | 12,55 | 12,55 | 12,55 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 4,67 | 4,47 | 4,44 | 5,25 | 5,25 | 5,25 | 7,14 | 8,70 | 9,76 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| ГВС, Гкал/ч | 0,49 | 0,36 | 0,36 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,79 | 1,02 | 1,18 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,25 | 0,23 | 0,22 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,44 | 0,57 | 0,65 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 5,26 | 5,62 | 5,64 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 2,30 | 7,38 | 6,08 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 | 4,35 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 174,0 | 174,5 | 174,2 | 174,6 | 175,0 | 175,5 | 175,9 | 176,4 | 165,8 | 166,2 | 166,6 | 167,1 | 167,5 | 167,9 | 168,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 161 | 161 | 134 | 141 | 141 | 141 | 141 | 211 | 257 | 307 | 307 | 308 | 308 | 308 | 308 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 13 767 | 13 767 | 13 626 | 14 326 | 14 311 | 14 308 | 14 308 | 21 514 | 26 136 | 31 257 | 31 275 | 31 292 | 31 311 | 31 321 | 31 332 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 440 | 1 440 | 1 461 | 1 539 | 1 523 | 1 521 | 1 521 | 2 287 | 2 782 | 3 333 | 3 351 | 3 368 | 3 387 | 3 397 | 3 408 |
| Потребление топлива, т у.т. | 2 396 | 2 402 | 2 373 | 2 501 | 2 505 | 2 511 | 2 517 | 3 794 | 4 334 | 5 196 | 5 212 | 5 228 | 5 244 | 5 259 | 5 274 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 13,0 | 13,0 | 12,9 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 12,9 | 15,7 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Вятская", ул. Голованова, 25-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 31,88 | 31,88 | 31,90 | 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 | 31,81 | 31,81 | 31,77 | 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 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 31,01 | 31,01 | 30,97 | 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.: | 25,39 | 22,52 | 23,23 | 23,23 | 23,23 | 23,23 | 23,23 | 23,23 | 23,23 | 23,23 | 23,23 | 23,23 | 23,23 | 23,23 | 23,23 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 21,61 | 19,02 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 | 19,63 |
| ГВС, Гкал/ч | 3,78 | 3,50 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 | 3,60 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,06 | 0,86 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 4,56 | 7,63 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 | 6,84 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 152,3 | 152,6 | 152,3 | 152,7 | 153,0 | 153,4 | 153,8 | 154,2 | 154,6 | 155,0 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,5 | 156,9 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 495 | 495 | 786 | 786 | 785 | 785 | 785 | 785 | 785 | 785 | 786 | 786 | 786 | 787 | 787 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 67 195 | 67 194 | 66 102 | 66 112 | 66 050 | 66 040 | 66 040 | 66 041 | 66 050 | 66 063 | 66 095 | 66 127 | 66 162 | 66 182 | 66 202 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 6 580 | 6 580 | 6 245 | 6 256 | 6 193 | 6 183 | 6 183 | 6 184 | 6 194 | 6 206 | 6 239 | 6 270 | 6 305 | 6 325 | 6 346 |
| Потребление топлива, т у.т. | 10 230 | 10 256 | 10 065 | 10 092 | 10 108 | 10 131 | 10 157 | 10 182 | 10 209 | 10 237 | 10 267 | 10 298 | 10 329 | 10 358 | 10 387 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 24,2 | 24,2 | 23,9 | 23,9 | 23,9 | 23,8 | 23,8 | 23,8 | 23,9 | 23,9 | 23,9 | 23,9 | 23,9 | 23,9 | 23,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Кварц", ул. Горная, 13-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 19,60 | 19,60 | 19,59 | 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 | 19,54 | 19,54 | 19,59 | 19,59 | 19,59 | 19,59 | 19,59 | 19,59 | 19,59 | 19,59 | 19,59 | 19,59 | 19,59 | 19,59 | 19,59 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 19,05 | 19,05 | 19,10 | 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.: | 15,40 | 12,06 | 12,96 | 13,51 | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 | 13,61 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 13,30 | 10,35 | 11,14 | 11,64 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 |
| ГВС, Гкал/ч | 2,10 | 1,71 | 1,82 | 1,87 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 | 1,88 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 1,31 | 1,08 | 1,14 | 1,18 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 2,34 | 5,92 | 5,01 | 4,41 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 | 4,31 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,8 | 155,2 | 154,8 | 155,2 | 155,6 | 156,0 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 | 158,0 | 158,3 | 158,7 | 159,1 | 159,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 558 | 558 | 836 | 844 | 849 | 849 | 849 | 849 | 849 | 850 | 851 | 851 | 852 | 853 | 853 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 36 907 | 36 908 | 39 850 | 40 243 | 40 498 | 40 485 | 40 485 | 40 486 | 40 498 | 40 514 | 40 554 | 40 593 | 40 636 | 40 661 | 40 686 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 4 516 | 4 516 | 7 587 | 7 672 | 7 659 | 7 646 | 7 646 | 7 647 | 7 659 | 7 675 | 7 715 | 7 754 | 7 797 | 7 822 | 7 847 |
| Потребление топлива, т у.т. | 5 714 | 5 728 | 6 170 | 6 246 | 6 302 | 6 315 | 6 331 | 6 347 | 6 365 | 6 383 | 6 406 | 6 428 | 6 451 | 6 471 | 6 491 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 21,8 | 21,8 | 23,6 | 23,9 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,0 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 | 24,1 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "МР Юго-Запад", ул. 40 лет Победы, 15 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 17,67 | 17,67 | 17,71 | 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 | 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 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 17,22 | 17,22 | 17,23 | 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.: | 14,72 | 13,42 | 13,43 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 12,32 | 11,22 | 11,22 | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 | 11,64 |
| ГВС, Гкал/ч | 2,40 | 2,20 | 2,21 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 | 2,37 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,49 | 0,40 | 0,40 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 2,01 | 3,40 | 3,40 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 | 2,78 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,7 | 155,1 | 155,2 | 155,6 | 156,0 | 156,3 | 156,7 | 157,1 | 157,5 | 157,9 | 158,3 | 158,7 | 159,1 | 159,5 | 159,9 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 545 | 545 | 562 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 568 | 569 | 569 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 39 280 | 39 280 | 39 696 | 40 145 | 40 113 | 40 108 | 40 108 | 40 109 | 40 113 | 40 120 | 40 137 | 40 153 | 40 171 | 40 181 | 40 192 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 2 232 | 2 232 | 3 174 | 3 215 | 3 183 | 3 177 | 3 177 | 3 178 | 3 183 | 3 189 | 3 206 | 3 222 | 3 240 | 3 250 | 3 261 |
| Потребление топлива, т у.т. | 6 078 | 6 093 | 6 160 | 6 245 | 6 256 | 6 271 | 6 286 | 6 302 | 6 319 | 6 336 | 6 354 | 6 373 | 6 391 | 6 409 | 6 427 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 25,7 | 25,7 | 25,9 | 26,2 | 26,2 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,2 | 26,2 | 26,2 | 26,2 | 26,2 | 26,2 | 26,2 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 7,22 | 7,22 | 7,22 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 6,93 | 6,93 | 7,22 | 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 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 6,75 | 6,75 | 7,04 | 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.: | 5,25 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 4,75 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 | 5,13 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 5,24 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 4,74 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,51 | 0,48 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 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 (+/-) | 0,99 | 1,52 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,82 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,8 | 155,2 | 154,8 | 155,2 | 155,6 | 156,0 | 156,4 | 156,8 | 157,1 | 157,5 | 157,9 | 158,3 | 158,7 | 159,1 | 159,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 173 | 173 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 | 148 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 13 064 | 13 064 | 13 643 | 13 648 | 13 623 | 13 619 | 13 619 | 13 619 | 13 623 | 13 628 | 13 641 | 13 653 | 13 667 | 13 675 | 13 683 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 620 | 1 620 | 2 475 | 2 480 | 2 455 | 2 451 | 2 451 | 2 451 | 2 455 | 2 460 | 2 473 | 2 485 | 2 499 | 2 507 | 2 515 |
| Потребление топлива, т у.т. | 2 022 | 2 027 | 2 112 | 2 118 | 2 120 | 2 124 | 2 129 | 2 135 | 2 141 | 2 147 | 2 154 | 2 162 | 2 169 | 2 176 | 2 183 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 20,9 | 20,9 | 21,7 | 21,8 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,7 | 21,8 | 21,8 | 21,8 | 21,8 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Центр Мать и дитя" ул. Тропинина, 13-6 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 2,14 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,64 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,61 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 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 | 0,00 | 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 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 173,1 | 173,6 | 151,4 | 151,7 | 152,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 91 | 91 | 32 | 32 | 32 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 046 | 1 046 | 1 066 | 1 066 | 1 065 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 123 | 123 | 122 | 122 | 121 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 181 | 182 | 161 | 162 | 162 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 6,1 | 6,1 | 5,8 | 5,8 | 5,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических наруше- | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| ний на источниках тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
| "Батумская, 5" ул. Углова, 7 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 13,60 | 13,60 | 13,60 | 13,60 | 13,60 | 13,60 | 13,60 | 13,60 | 13,60 | 13,60 | 13,60 | 13,60 | 13,60 | 13,60 | 13,60 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 11,22 | 11,22 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 11,22 | 11,22 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 | 10,61 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 5,89 | 6,34 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 5,89 | 6,34 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,54 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 4,80 | 4,31 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 167,9 | 168,3 | 145,2 | 145,5 | 145,9 | 146,3 | 146,6 | 147,0 | 147,4 | 147,7 | 148,1 | 148,5 | 148,9 | 149,2 | 149,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 289 | 289 | 396 | 396 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 396 | 396 | 396 | 397 | 397 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 16 678 | 16 678 | 17 339 | 17 343 | 17 315 | 17 311 | 17 311 | 17 311 | 17 315 | 17 321 | 17 336 | 17 350 | 17 366 | 17 375 | 17 384 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 813 | 1 813 | 2 810 | 2 815 | 2 787 | 2 782 | 2 782 | 2 783 | 2 787 | 2 793 | 2 807 | 2 821 | 2 837 | 2 846 | 2 855 |
| Потребление топлива, т у.т. | 2 801 | 2 808 | 2 517 | 2 524 | 2 526 | 2 532 | 2 538 | 2 545 | 2 552 | 2 559 | 2 568 | 2 576 | 2 585 | 2 593 | 2 601 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 14,2 | 14,2 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,8 | 14,9 | 14,9 | 14,9 | 14,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-6 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 19,06 | 19,06 | 19,04 | 19,04 | 19,04 | 19,04 | 19,04 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 18,56 | 18,56 | 18,54 | 18,54 | 18,54 | 18,54 | 18,54 | 24,50 | 24,50 | 24,50 | 24,50 | 24,50 | 24,50 | 24,50 | 24,50 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 22,42 | 19,51 | 15,01 | 15,51 | 15,62 | 16,23 | 16,23 | 16,23 | 16,23 | 16,23 | 16,23 | 16,23 | 16,23 | 16,23 | 16,23 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 21,40 | 17,88 | 14,09 | 14,50 | 14,58 | 15,09 | 15,09 | 15,09 | 15,09 | 15,09 | 15,09 | 15,09 | 15,09 | 15,09 | 15,09 |
| ГВС, Гкал/ч | 1,02 | 1,63 | 0,92 | 1,01 | 1,04 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,31 | 0,11 | 0,11 | 0,14 | 0,15 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -4,17 | -1,05 | 3,42 | 2,89 | 2,77 | 2,12 | 2,12 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,6 | 155,0 | 155,1 | 155,4 | 155,8 | 156,2 | 156,6 | 157,0 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 616 | 616 | 527 | 531 | 533 | 533 | 533 | 533 | 534 | 534 | 534 | 534 | 534 | 534 | 534 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 51 629 | 51 626 | 49 224 | 49 604 | 49 838 | 49 833 | 49 833 | 49 834 | 49 838 | 49 844 | 49 858 | 49 872 | 49 887 | 49 896 | 49 905 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 4 261 | 4 261 | 2 721 | 2 747 | 2 734 | 2 729 | 2 729 | 2 729 | 2 734 | 2 739 | 2 754 | 2 767 | 2 783 | 2 792 | 2 801 |
| Потребление топлива, т у.т. | 7 982 | 8 002 | 7 632 | 7 710 | 7 766 | 7 785 | 7 804 | 7 824 | 7 739 | 7 759 | 7 781 | 7 802 | 7 824 | 7 845 | 7 866 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 30,5 | 30,5 | 29,0 | 29,3 | 29,4 | 29,4 | 29,4 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 23,0 | 23,0 | 23,0 | 23,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Ванеева, 63 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 4,23 | 4,23 | 4,62 | 4,62 | 4,62 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 4,03 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 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 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 3,95 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 2,30 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,30 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 2,27 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 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 (+/-) | 1,51 | 1,54 | 1,53 | 1,53 | 1,53 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 184,3 | 184,7 | 175,1 | 175,6 | 176,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 97 | 96 | 92 | 92 | 92 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 5 752 | 5 752 | 5 784 | 5 786 | 5 779 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 607 | 607 | 672 | 673 | 667 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 060 | 1 063 | 1 013 | 1 016 | 1 017 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 15,7 | 15,7 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Дворец Спорта", пр. Гагарина, 25-е | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 9,84 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 | 25,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 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 | 24,79 | 24,79 | 24,79 | 24,79 | 24,79 | 24,79 | 24,79 | 24,79 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 7,02 | 6,35 | 6,33 | 6,33 | 15,68 | 16,10 | 16,10 | 16,10 | 16,10 | 16,10 | 16,10 | 16,10 | 16,10 | 20,27 | 20,27 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 6,36 | 5,89 | 5,88 | 5,88 | 14,72 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 15,07 | 18,17 | 18,17 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,66 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,96 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 2,11 | 2,11 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,28 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,89 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 1,21 | 1,21 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 2,33 | 3,05 | 3,07 | 3,07 | -6,94 | -7,39 | -7,39 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 7,77 | 3,31 | 3,31 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 166,3 | 166,7 | 165,3 | 165,7 | 166,1 | 166,5 | 166,9 | 167,4 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 456 | 456 | 489 | 490 | 692 | 692 | 692 | 692 | 692 | 692 | 693 | 693 | 694 | 834 | 834 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 13 993 | 13 989 | 14 909 | 14 914 | 21 076 | 21 071 | 21 071 | 21 071 | 21 076 | 21 083 | 21 101 | 21 118 | 21 136 | 25 403 | 25 417 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 581 | 1 581 | 2 373 | 2 377 | 3 336 | 3 331 | 3 331 | 3 331 | 3 336 | 3 343 | 3 361 | 3 378 | 3 396 | 4 096 | 4 109 |
| Потребление топлива, т у.т. | 2 327 | 2 332 | 2 464 | 2 471 | 3 501 | 3 509 | 3 518 | 3 527 | 3 273 | 3 282 | 3 293 | 3 304 | 3 315 | 3 994 | 4 006 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 13,1 | 13,1 | 13,9 | 13,9 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 11,9 | 12,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "ГЗРУ", пр. Гагарина 60 корп. 22 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 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 | 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 | 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 | 11,18 | 11,18 | 11,18 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 2,95 | 3,07 | 3,29 | 3,58 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 | 5,18 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,85 | 2,97 | 3,20 | 3,46 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,12 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,51 | 0,52 | 0,54 | 0,56 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 7,72 | 7,58 | 7,35 | 7,04 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 | 5,33 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 195,3 | 195,7 | 202,4 | 202,9 | 203,4 | 203,9 | 204,4 | 204,9 | 205,4 | 205,9 | 206,5 | 207,0 | 207,5 | 208,0 | 208,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 561 | 561 | 441 | 450 | 533 | 533 | 533 | 533 | 534 | 534 | 535 | 535 | 536 | 536 | 537 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 9 023 | 9 021 | 9 873 | 10 069 | 11 941 | 11 936 | 11 936 | 11 936 | 11 941 | 11 947 | 11 963 | 11 979 | 11 996 | 12 006 | 12 016 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 373 | 1 373 | 2 552 | 2 606 | 3 069 | 3 064 | 3 064 | 3 065 | 3 070 | 3 076 | 3 092 | 3 108 | 3 125 | 3 135 | 3 145 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 762 | 1 766 | 1 998 | 2 043 | 2 429 | 2 434 | 2 440 | 2 446 | 2 453 | 2 460 | 2 470 | 2 479 | 2 489 | 2 497 | 2 506 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 8,7 | 8,7 | 9,3 | 9,5 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Высоковский проезд, 39", пер. Звенигородский, 8-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 12,18 | 12,18 | 12,18 | 12,18 | 12,18 | 12,18 | 12,18 | 12,18 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 3,01 | 3,01 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 2,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 2,93 | 2,93 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 2,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 | 11,73 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 2,42 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,77 | 3,33 | 4,01 | 4,69 | 5,31 | 5,92 | 6,54 | 7,15 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,42 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,69 | 3,18 | 3,78 | 4,38 | 4,91 | 5,45 | 5,98 | 6,52 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,05 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,07 | 0,11 | 0,16 | 0,21 | 0,25 | 0,29 | 0,33 | 0,38 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,46 | 0,69 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 8,89 | 8,29 | 7,56 | 6,83 | 6,18 | 5,52 | 4,86 | 4,20 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Средневзвешенный срок службы, лет | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 155,5 | 155,9 | 155,5 | 155,9 | 156,3 | 156,7 | 157,1 | 157,5 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 | 158,0 | 158,3 | 158,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 102 | 102 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 108 | 140 | 171 | 203 | 230 | 258 | 286 | 313 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 5 510 | 5 510 | 5 608 | 5 609 | 5 602 | 5 601 | 5 601 | 8 099 | 10 456 | 12 826 | 15 155 | 17 222 | 19 292 | 21 359 | 23 427 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 516 | 516 | 654 | 655 | 648 | 647 | 647 | 936 | 1 210 | 1 487 | 1 765 | 2 015 | 2 268 | 2 518 | 2 770 |
| Потребление топлива, т у.т. | 857 | 859 | 872 | 875 | 876 | 878 | 880 | 1 275 | 1 635 | 2 011 | 2 382 | 2 713 | 3 047 | 3 382 | 3 719 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 20,1 | 20,1 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 20,3 | 7,7 | 9,9 | 12,1 | 14,4 | 16,3 | 18,3 | 20,2 | 22,2 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Бориса Панина, 19-б | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,88 | 2,88 | 3,04 | 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 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 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 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 2,60 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,29 | 2,08 | 2,08 | 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 | 0,30 | 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 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 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 (+/-) | -0,60 | -0,37 | -0,38 | -0,38 | -0,38 | -0,38 | -0,38 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 173,4 | 173,8 | 163,0 | 163,4 | 163,8 | 164,2 | 164,6 | 165,0 | 155,3 | 155,7 | 156,1 | 156,4 | 156,8 | 157,2 | 157,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 94 | 94 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 | 73 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 6 185 | 6 185 | 6 048 | 6 049 | 6 042 | 6 041 | 6 041 | 6 041 | 6 042 | 6 043 | 6 047 | 6 050 | 6 054 | 6 056 | 6 058 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 432 | 432 | 666 | 667 | 660 | 659 | 659 | 659 | 660 | 661 | 665 | 668 | 672 | 674 | 676 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 073 | 1 075 | 986 | 988 | 990 | 992 | 994 | 997 | 938 | 941 | 944 | 947 | 949 | 952 | 955 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 24,8 | 24,8 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 22,9 | 23,0 | 23,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Больница №35", ул. Республиканская, 47-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,90 | 2,90 | 2,71 | 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 | 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 | 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 | 1,94 | 1,94 | 1,94 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,52 | 1,39 | 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 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,37 | 1,25 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| ГВС, Гкал/ч | 0,15 | 0,14 | 0,14 | 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 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,32 | 0,46 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 188,9 | 189,3 | 184,6 | 185,1 | 185,5 | 186,0 | 186,5 | 186,9 | 187,4 | 187,9 | 188,3 | 188,8 | 189,3 | 189,8 | 190,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 117 | 117 | 82 | 82 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 81 | 82 | 82 | 82 | 82 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 3 533 | 3 533 | 3 506 | 3 507 | 3 502 | 3 501 | 3 501 | 3 501 | 3 502 | 3 503 | 3 506 | 3 509 | 3 512 | 3 514 | 3 515 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 457 | 457 | 550 | 551 | 546 | 545 | 545 | 545 | 546 | 547 | 550 | 552 | 556 | 557 | 559 |
| Потребление топлива, т у.т. | 667 | 669 | 647 | 649 | 650 | 651 | 653 | 654 | 656 | 658 | 660 | 663 | 665 | 667 | 669 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 14,3 | 14,3 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,0 | 15,0 | 15,0 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 | 15,1 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 760,00 | 760,00 | 760,00 | 760,00 | 760,00 | 760,00 | 760,00 | 760,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 554,80 | 554,80 | 553,56 | 553,56 | 553,56 | 553,56 | 553,56 | 760,00 | 760,00 | 760,00 | 760,00 | 760,00 | 760,00 | 760,00 | 760,00 |
| 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 | 13,40 | 13,40 | 13,40 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 541,40 | 541,40 | 540,16 | 540,16 | 540,16 | 540,16 | 540,16 | 746,60 | 746,60 | 746,60 | 746,60 | 746,60 | 746,60 | 746,60 | 746,60 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 493,44 | 483,20 | 502,15 | 520,64 | 544,64 | 571,82 | 585,13 | 602,02 | 613,36 | 632,74 | 637,84 | 641,29 | 643,25 | 644,36 | 644,36 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 451,68 | 440,99 | 457,48 | 473,50 | 493,84 | 516,89 | 528,16 | 542,45 | 552,04 | 569,78 | 574,22 | 577,16 | 578,90 | 579,89 | 579,89 |
| ГВС, Гкал/ч | 41,75 | 42,21 | 44,67 | 47,14 | 50,80 | 54,93 | 56,97 | 59,57 | 61,32 | 62,96 | 63,62 | 64,13 | 64,35 | 64,48 | 64,48 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 40,68 | 39,97 | 41,29 | 42,59 | 44,27 | 46,17 | 47,10 | 48,28 | 49,08 | 50,44 | 50,79 | 51,03 | 51,17 | 51,25 | 51,25 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 7,28 | 18,23 | -3,28 | -23,07 | -48,75 | -77,83 | -92,07 | 96,29 | 84,16 | 63,43 | 57,96 | 54,27 | 52,18 | 50,99 | 50,99 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 155,7 | 156,1 | 161,5 | 161,9 | 162,3 | 162,7 | 163,1 | 163,5 | 159,4 | 159,8 | 160,2 | 160,6 | 161,0 | 161,4 | 161,8 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 7 619 | 7 620 | 9 035 | 9 105 | 9 400 | 9 489 | 9 489 | 9 701 | 9 832 | 9 976 | 10 041 | 10 087 | 10 113 | 10 129 | 10 138 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 478 140 | 1 478 308 | 1 531 798 | 1 543 732 | 1 593 823 | 1 608 828 | 1 608 828 | 1 644 808 | 1 666 911 | 1 691 395 | 1 702 365 | 1 710 156 | 1 714 556 | 1 717 429 | 1 718 875 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 307 471 | 307 471 | 388 198 | 391 721 | 401 442 | 404 718 | 404 718 | 413 844 | 419 900 | 426 721 | 431 170 | 434 782 | 437 707 | 439 469 | 440 915 |
| Потребление топлива, т у.т. | 230 120 | 230 721 | 247 339 | 249 890 | 258 643 | 261 731 | 262 385 | 268 924 | 265 687 | 270 264 | 272 697 | 274 630 | 276 024 | 277 178 | 278 105 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 25,6 | 25,6 | 26,6 | 26,8 | 27,7 | 27,9 | 27,9 | 24,8 | 25,1 | 25,5 | 25,7 | 25,8 | 25,8 | 25,9 | 25,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Генкиной, 37 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,79 | 0,79 | 0,81 | 0,81 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,38 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,32 | 0,30 | 0,30 | 0,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,06 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 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 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 16 | 17 | 18 | 19 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 179,0 | 179,4 | 177,1 | 177,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 11 | 11 | 8 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 061 | 1 061 | 932 | 932 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 76 | 76 | 77 | 77 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 190 | 190 | 165 | 166 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 15,4 | 15,4 | 13,2 | 13,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| "Больница №10", ул. Чонгарская, 43-а | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,50 | 1,50 | 1,11 | 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 | 1,34 | 1,34 | 1,05 | 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 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 1,28 | 1,28 | 0,99 | 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.: | 0,69 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,69 | 0,44 | 0,44 | 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 | 0,00 | 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 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,59 | 0,77 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 167,9 | 168,3 | 151,7 | 152,1 | 152,4 | 152,8 | 153,2 | 153,6 | 154,0 | 154,4 | 154,7 | 155,1 | 155,5 | 155,9 | 156,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 19 | 19 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 827 | 1 827 | 1 834 | 1 834 | 1 832 | 1 832 | 1 832 | 1 832 | 1 832 | 1 832 | 1 834 | 1 835 | 1 836 | 1 837 | 1 838 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 194 | 194 | 231 | 231 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 | 231 | 232 | 233 | 234 | 235 |
| Потребление топлива, т у.т. | 307 | 307 | 278 | 279 | 279 | 280 | 281 | 281 | 282 | 283 | 284 | 285 | 286 | 286 | 287 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 14,0 | 14,0 | 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 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| пер. Рубо, 3 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 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 нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 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 | 1,06 | 1,06 | 1,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,77 | 0,54 | 0,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,77 | 0,54 | 0,56 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,29 | 0,52 | 0,50 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 17 | 18 | 19 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 200,8 | 201,3 | 201,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 8 | 8 | 8 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 585 | 1 584 | 1 600 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 300 | 300 | 272 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 318 | 319 | 322 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 16,8 | 16,8 | 16,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Березовая пойма | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 3,92 | 3,92 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 23,90 | 23,90 | 23,90 | 23,90 | 38,90 | 38,90 | 38,90 | 38,90 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 3,84 | 23,84 | 23,84 | 23,84 | 23,84 | 38,84 | 38,84 | 38,84 | 38,84 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 23,84 | 23,84 | 23,84 | 23,84 | 38,84 | 38,84 | 38,84 | 38,84 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 2,14 | 1,91 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 3,56 | 7,68 | 12,49 | 19,45 | 26,59 | 29,43 | 32,27 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,00 | 1,72 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 3,10 | 6,68 | 10,87 | 16,92 | 23,13 | 25,60 | 28,07 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,15 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,46 | 1,00 | 1,62 | 2,53 | 3,45 | 3,82 | 4,19 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,79 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,89 | 1,18 | 1,51 | 2,00 | 2,50 | 2,70 | 2,90 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,90 | 1,16 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 21,21 | 19,39 | 14,98 | 9,83 | 17,39 | 9,75 | 6,71 | 3,67 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 1 | 2 | 3 | 4 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 197,7 | 198,2 | 218,8 | 219,4 | 219,9 | 220,5 | 221,0 | 221,6 | 222,1 | 222,7 | 223,2 | 223,8 | 224,4 | 224,9 | 225,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 43 | 43 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 37 | 69 | 139 | 246 | 375 | 504 | 572 | 640 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 5 225 | 5 225 | 4 527 | 4 527 | 4 527 | 4 527 | 4 527 | 4 527 | 8 552 | 17 236 | 30 426 | 46 352 | 62 279 | 70 666 | 79 054 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 699 | 699 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 033 | 1 035 | 991 | 993 | 996 | 998 | 1 001 | 1 003 | 1 900 | 3 838 | 6 792 | 10 374 | 13 973 | 15 895 | 17 826 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 15,3 | 15,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 2,2 | 4,1 | 8,3 | 14,6 | 13,7 | 18,4 | 20,8 | 23,3 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Кузнечиха д Кузнечиха, зем. уч. № 4 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,00 | 2,30 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,00 | 2,30 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,00 | 2,30 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 2,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,00 | 0,00 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 1,86 | 2,44 | 4,12 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 | 4,54 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 2,18 | 3,74 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 | 4,13 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,26 | 0,38 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,17 | 0,29 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,00 | 2,30 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | -0,33 | 0,87 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 155,8 | 156,2 | 154,0 | 154,4 | 154,8 | 155,2 | 155,5 | 155,9 | 156,3 | 156,7 | 157,1 | 157,5 | 157,9 | 158,3 | 158,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 18 | 18 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 2 721 | 2 721 | 2 348 | 2 348 | 2 348 | 2 348 | 2 348 | 2 348 | 2 348 | 2 348 | 2 348 | 2 348 | 2 348 | 2 348 | 2 348 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 21 | 21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 424 | 425 | 362 | 362 | 363 | 364 | 365 | 366 | 367 | 368 | 369 | 370 | 371 | 372 | 373 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 0,0 | 13,6 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 11,8 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 | 5,1 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| к.п.зеленый город ФГОУ "Агродом" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 3,44 | 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 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 | 3,41 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 177,4 | 177,9 | 185,5 | 186,0 | 186,5 | 186,9 | 187,4 | 187,9 | 188,3 | 188,8 | 189,3 | 189,8 | 190,2 | 190,7 | 191,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 79 | 79 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 | 91 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 3 262 | 3 262 | 3 755 | 3 755 | 3 755 | 3 755 | 3 755 | 3 755 | 3 755 | 3 755 | 3 755 | 3 755 | 3 755 | 3 755 | 3 755 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Потребление топлива, т у.т. | 0 | 580 | 697 | 698 | 700 | 702 | 704 | 705 | 707 | 709 | 711 | 713 | 714 | 716 | 718 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 11,1 | 11,1 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 | 12,7 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 | 3,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 | 2,02 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 260 | 4 260 | 4 260 | 4 260 | 4 260 | 4 260 | 4 260 | 4 260 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 429 | 429 | 429 | 429 | 429 | 429 | 429 | 429 |
| Потребление топлива, т у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 | 654 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 | 16,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная в районе ул. Полевая | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 | 35,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 34,65 | 34,65 | 34,65 | 34,65 | 34,65 | 34,65 | 34,65 | 34,65 | 34,65 | 34,65 | 34,65 | 34,65 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 28,22 | 28,22 | 28,22 | 28,22 | 28,22 | 28,22 | 28,22 | 28,22 | 28,22 | 28,22 | 28,22 | 28,22 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 25,01 | 25,01 | 25,01 | 25,01 | 25,01 | 25,01 | 25,01 | 25,01 | 25,01 | 25,01 | 25,01 | 25,01 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | - | - | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|------|------|------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 0 | 0 | 0 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 | 404 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 0 | 0 | 0 | 40 441 | 40 441 | 40 441 | 40 441 | 40 441 | 40 441 | 40 441 | 40 441 | 40 441 | 40 441 | 40 441 | 40 441 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 0 | 0 | 0 | 6 212 | 6 212 | 6 212 | 6 212 | 6 212 | 6 212 | 6 212 | 6 212 | 6 212 | 6 212 | 6 212 | 6 212 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 | 13,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новая БМК по ул. Тропинина, 13д | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,50 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,49 | 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.: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | - | - | - | - | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 065 | 1 065 | 1 065 | 1 065 | 1 065 | 1 065 | 1 065 | 1 065 | 1 065 | 1 065 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 121 | 121 | 121 | 121 | 121 | 121 | 121 | 121 | 121 | 121 |
| Потребление топлива, т у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 | 164 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 | 8,2 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новая котельная Санаторий "Нижегородский", Зеленый город | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | - | - | - | - | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 | 153,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 241 | 1 241 | 1 241 | 1 241 | 1 241 | 1 241 | 1 241 | 1 241 | 1 241 | 1 241 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 598 | 598 | 598 | 598 | 598 | 598 | 598 | 598 | 598 | 598 |
| Потребление топлива, т у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.6 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Источники теплоснабжения (некомбинированная выработка). Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 3

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 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 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 54,72 | 54,72 | 81,50 | 54,72 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 | 150,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 53,42 | 53,42 | 80,20 | 53,42 | 148,70 | 148,70 | 148,70 | 148,70 | 148,70 | 148,70 | 148,70 | 148,70 | 148,70 | 148,70 | 148,70 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 57,20 | 57,20 | 64,92 | 66,31 | 70,47 | 73,27 | 80,17 | 88,02 | 112,04 | 114,02 | 128,08 | 128,08 | 129,53 | 130,65 | 131,88 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 48,62 | 48,62 | 57,30 | 58,48 | 61,96 | 64,22 | 70,00 | 76,84 | 98,42 | 100,20 | 112,88 | 112,88 | 114,25 | 115,30 | 116,46 |
| ГВС, Гкал/ч | 8,58 | 8,58 | 7,62 | 7,83 | 8,51 | 9,06 | 10,18 | 11,18 | 13,62 | 13,82 | 15,20 | 15,20 | 15,29 | 15,35 | 15,42 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 4,60 | 4,60 | 5,14 | 5,24 | 5,53 | 5,73 | 6,21 | 6,76 | 8,44 | 8,58 | 9,56 | 9,56 | 9,66 | 9,74 | 9,83 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -8,38 | -8,38 | 10,14 | -18,12 | 72,70 | 69,70 | 62,32 | 53,92 | 28,22 | 26,10 | 11,06 | 11,06 | 9,50 | 8,31 | 7,00 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 164,8 | 165,2 | 163,9 | 163,0 | 159,2 | 159,5 | 159,9 | 160,2 | 160,5 | 160,8 | 161,1 | 161,5 | 161,8 | 162,1 | 162,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 2 069 | 2 069 | 2 220 | 2 268 | 2 412 | 2 444 | 2 630 | 2 781 | 3 384 | 3 408 | 3 743 | 3 732 | 3 767 | 3 783 | 3 812 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 103 427 | 103 427 | 110 987 | 113 408 | 120 578 | 122 215 | 131 522 | 139 065 | 169 208 | 170 386 | 187 163 | 186 600 | 188 362 | 189 145 | 190 619 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 11 548 | 11 548 | 12 215 | 12 453 | 13 158 | 13 286 | 14 178 | 14 872 | 17 778 | 17 881 | 19 503 | 19 444 | 19 615 | 19 687 | 19 830 |
| Потребление топлива, т у.т. | 17 048 | 17 082 | 18 193 | 18 481 | 19 198 | 19 498 | 21 025 | 22 275 | 27 157 | 27 401 | 30 159 | 30 129 | 30 474 | 30 662 | 30 963 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 13,3 | 13,3 | 14,3 | 14,6 | 9,3 | 9,5 | 10,2 | 10,8 | 13,1 | 13,2 | 14,5 | 14,4 | 14,6 | 14,6 | 14,8 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Родионова, 194б, ООО «Нижновтеплоэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 120,00 | 120,00 | 132,60 | 132,60 | 132,60 | 132,60 | 163,55 | 163,55 | 163,55 | 163,55 | 163,55 | 194,51 | 194,51 | 194,51 | 194,51 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 116,69 | 116,69 | 114,99 | 114,99 | 114,99 | 114,99 | 163,55 | 163,55 | 163,55 | 163,55 | 163,55 | 194,51 | 194,51 | 194,51 | 194,51 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 99,49 | 99,49 | 97,79 | 97,79 | 97,79 | 97,79 | 146,35 | 146,35 | 146,35 | 146,35 | 146,35 | 177,31 | 177,31 | 177,31 | 177,31 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 105,40 | 105,40 | 109,31 | 109,42 | 111,90 | 123,38 | 130,88 | 137,49 | 140,16 | 144,64 | 147,11 | 149,13 | 149,13 | 151,15 | 151,15 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 89,59 | 89,59 | 92,15 | 92,24 | 94,41 | 105,27 | 111,89 | 117,72 | 119,94 | 124,36 | 126,15 | 127,49 | 127,49 | 128,83 | 128,83 |
| ГВС, Гкал/ч | 15,81 | 15,81 | 17,17 | 17,18 | 17,49 | 18,11 | 18,98 | 19,77 | 20,22 | 20,28 | 20,96 | 21,64 | 21,64 | 22,32 | 22,32 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 8,40 | 8,40 | 8,67 | 8,68 | 8,85 | 9,66 | 10,18 | 10,65 | 10,83 | 11,15 | 11,32 | 11,46 | 11,46 | 11,60 | 11,60 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -14,31 | -14,31 | -20,20 | -20,31 | -22,96 | -35,25 | 5,29 | -1,79 | -4,64 | -9,43 | -12,07 | 16,72 | 16,72 | 14,55 | 14,55 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 164,8 | 165,2 | 163,9 | 163,0 | 159,2 | 159,5 | 159,9 | 160,2 | 160,5 | 160,8 | 161,1 | 161,5 | 161,8 | 162,1 | 162,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 3 812 | 3 812 | 3 738 | 3 743 | 3 829 | 4 116 | 4 294 | 4 344 | 4 234 | 4 323 | 4 300 | 4 345 | 4 337 | 4 376 | 4 370 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 190 578 | 190 578 | 186 880 | 187 140 | 191 468 | 205 793 | 214 695 | 217 222 | 211 676 | 216 145 | 214 976 | 217 274 | 216 855 | 218 819 | 218 477 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 21 101 | 21 101 | 20 608 | 20 634 | 21 061 | 22 411 | 23 249 | 23 417 | 22 780 | 23 198 | 23 040 | 23 260 | 23 215 | 23 399 | 23 363 |
| Потребление топлива, т у.т. | 31 413 | 31 476 | 30 634 | 30 497 | 30 485 | 32 832 | 34 320 | 34 794 | 33 973 | 34 760 | 34 641 | 35 081 | 35 084 | 35 472 | 35 488 |
| Коэффициент использования установленной тепловой | 18,4 | 18,4 | 16,4 | 16,4 | 16,8 | 18,0 | 15,2 | 15,4 | 15,0 | 15,3 | 15,3 | 13,0 | 12,9 | 13,1 | 13,0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| мощности, % | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Московское шоссе, д. 52, "СТН-Энергосети" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 21,66 | 21,66 | 21,66 | 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 | 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 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 21,56 | 21,56 | 21,56 | 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 | 18,19 | 18,19 | 18,63 | 19,07 | 19,59 | 20,52 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 | 21,41 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 17,78 | 17,78 | 17,78 | 18,14 | 18,50 | 18,94 | 19,73 | 20,47 | 20,47 | 20,47 | 20,47 | 20,47 | 20,47 | 20,47 | 20,47 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,49 | 0,57 | 0,65 | 0,78 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 | 0,95 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,46 | 0,49 | 0,53 | 0,59 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 2,94 | 2,94 | 2,94 | 2,47 | 2,00 | 1,44 | 0,45 | 21,15 | 21,15 | 21,15 | 21,15 | 21,15 | 21,15 | 21,15 | 21,15 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 150,3 | 150,6 | 150,9 | 151,2 | 151,5 | 151,8 | 152,1 | 152,4 | 152,7 | 153,0 | 153,3 | 153,7 | 154,0 | 154,3 | 154,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 530 | 513 | 513 | 519 | 519 | 519 | 519 | 519 | 519 | 519 | 519 | 519 | 519 | 519 | 519 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 26 491 | 25 656 | 25 656 | 25 971 | 25 971 | 25 971 | 25 971 | 25 971 | 25 971 | 25 971 | 25 971 | 25 971 | 25 971 | 25 971 | 25 971 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 189 | 189 | 189 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 | 191 |
| Потребление топлива, т у.т. | 3 982 | 3 864 | 3 872 | 3 927 | 3 935 | 3 943 | 3 951 | 3 959 | 3 967 | 3 975 | 3 982 | 3 990 | 3 998 | 4 006 | 4 014 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 14,2 | 13,8 | 13,8 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 | 7,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 40,02 | 40,02 | 40,02 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 | 39,42 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 24,05 | 24,05 |
| ГВС, Гкал/ч | 15,37 | 15,37 | 15,37 | 15,37 | 15,37 | 15,37 | 15,37 | 15,37 | 15,37 | 15,37 | 15,37 | 15,37 | 15,37 | 15,37 | 15,37 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, 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 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 153,8 | 154,1 | 154,4 | 154,7 | 155,0 | 155,3 | 155,6 | 155,9 | 156,2 | 156,5 | 156,9 | 157,2 | 157,5 | 157,8 | 158,1 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 1 183 | 1 192 | 1 192 | 1 159 | 1 159 | 1 159 | 1 159 | 1 159 | 1 159 | 1 159 | 1 159 | 1 159 | 1 159 | 1 159 | 1 159 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 59 137 | 59 575 | 59 575 | 57 943 | 57 943 | 57 943 | 57 943 | 57 943 | 57 943 | 57 943 | 57 943 | 57 943 | 57 943 | 57 943 | 57 943 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 236 | 1 236 | 1 236 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 |
| Потребление топлива, т у.т. | 9 092 | 9 178 | 9 196 | 8 962 | 8 980 | 8 998 | 9 016 | 9 034 | 9 052 | 9 070 | 9 089 | 9 107 | 9 125 | 9 143 | 9 161 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 17,0 | 17,1 | 17,1 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Цветочная, д. 3в, "СТН-Энергосети" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 | 34,40 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 34,06 | 34,06 | 34,06 | 34,06 | 34,06 | 34,06 | 34,06 | 34,06 | 34,06 | 34,06 | 34,06 | 34,06 | 34,06 | 34,06 | 34,06 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 14,27 | 14,27 | 14,27 | 14,27 | 14,27 | 14,27 | 14,27 | 14,27 | 14,27 | 14,27 | 14,27 | 14,27 | 14,27 | 14,27 | 14,27 |
| 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 | 4,81 | 4,81 | 4,81 |
| ГВС, 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 | 9,46 | 9,46 | 9,46 |
| Потери в тепловых сетях, 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 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 19,11 | 19,11 | 19,11 | 19,11 | 19,11 | 19,11 | 19,11 | 19,11 | 19,11 | 19,11 | 19,11 | 19,11 | 19,11 | 19,11 | 19,11 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 157,2 | 157,5 | 157,8 | 158,2 | 158,5 | 158,8 | 159,1 | 159,4 | 159,8 | 160,1 | 160,4 | 160,7 | 161,0 | 161,4 | 161,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 807 | 911 | 911 | 1 245 | 1 241 | 1 243 | 1 243 | 1 243 | 1 243 | 1 243 | 1 243 | 1 243 | 1 243 | 1 243 | 1 243 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 40 367 | 45 564 | 45 564 | 62 242 | 62 039 | 62 135 | 62 135 | 62 135 | 62 135 | 62 135 | 62 135 | 62 135 | 62 135 | 62 135 | 62 135 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 148 | 1 148 | 1 148 | 1 568 | 1 563 | 1 566 | 1 566 | 1 566 | 1 566 | 1 566 | 1 566 | 1 566 | 1 566 | 1 566 | 1 566 |
| Потребление топлива, т у.т. | 6 347 | 7 178 | 7 192 | 9 844 | 9 832 | 9 867 | 9 887 | 9 906 | 9 926 | 9 946 | 9 966 | 9 986 | 10 006 | 10 026 | 10 046 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 13,6 | 15,4 | 15,4 | 21,0 | 20,9 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 | 21,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 3,88 | 3,88 | 3,88 |
| 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 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, 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 | 4,24 | 4,24 | 4,24 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 165,3 | 165,6 | 166,0 | 166,3 | 166,6 | 166,9 | 167,3 | 167,6 | 168,0 | 168,3 | 168,6 | 169,0 | 169,3 | 169,6 | 170,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 | 394 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 19 714 | 19 714 | 19 714 | 19 714 | 19 714 | 19 714 | 19 714 | 19 714 | 19 714 | 19 714 | 19 714 | 19 714 | 19 714 | 19 714 | 19 714 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Потребление топлива, т у.т. | 3 259 | 3 265 | 3 272 | 3 278 | 3 285 | 3 291 | 3 298 | 3 304 | 3 311 | 3 318 | 3 324 | 3 331 | 3 338 | 3 344 | 3 351 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 7,86 | 7,86 | 7,86 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 | 7,42 |
| 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 | 6,85 | 6,85 | 6,85 |
| ГВС, 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 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| 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 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, 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 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 155,3 | 155,6 | 155,9 | 156,2 | 156,5 | 156,8 | 157,2 | 157,5 | 157,8 | 158,1 | 158,4 | 158,7 | 159,0 | 159,4 | 159,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 | 181 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 9 054 | 9 054 | 9 054 | 9 054 | 9 054 | 9 054 | 9 054 | 9 054 | 9 054 | 9 054 | 9 054 | 9 054 | 9 054 | 9 054 | 9 054 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 | 75 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 406 | 1 409 | 1 411 | 1 414 | 1 417 | 1 420 | 1 423 | 1 426 | 1 429 | 1 431 | 1 434 | 1 437 | 1 440 | 1 443 | 1 446 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ул. Ореховская, 15 к.1, ООО "СТН-Энергосети" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, 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 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| Располагаемая тепловая мощность, 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 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, 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 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| отопление и вентиляция, 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 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| ГВС, 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 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, 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 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 147,1 | 147,4 | 147,7 | 148,0 | 148,3 | 148,6 | 148,9 | 149,2 | 149,5 | 149,8 | 150,1 | 150,4 | 150,7 | 151,0 | 151,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 066 | 1 066 | 1 066 | 1 066 | 1 066 | 1 066 | 1 066 | 1 066 | 1 066 | 1 066 | 1 066 | 1 066 | 1 066 | 1 066 | 1 066 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 157 | 157 | 157 | 158 | 158 | 158 | 159 | 159 | 159 | 160 | 160 | 160 | 161 | 161 | 161 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 | 10,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 1,46 | 1,46 | 1,46 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 173,9 | 174,2 | 174,6 | 174,9 | 175,3 | 175,6 | 176,0 | 176,3 | 176,7 | 177,0 | 177,4 | 177,7 | 178,1 | 178,4 | 178,8 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 161 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 8 038 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 822 | 1 083 | 1 083 | 1 083 | 1 083 | 1 083 | 1 083 | 1 083 | 1 083 | 1 083 | 1 083 | 1 083 | 1 083 | 1 083 | 1 083 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 398 | 1 845 | 1 848 | 1 852 | 1 856 | 1 860 | 1 863 | 1 867 | 1 871 | 1 874 | 1 878 | 1 882 | 1 886 | 1 889 | 1 893 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 15,6 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 165,5 | 165,9 | 166,2 | 166,5 | 166,9 | 167,2 | 167,5 | 167,9 | 168,2 | 168,5 | 168,9 | 169,2 | 169,6 | 169,9 | 170,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 2 137 | 2 137 | 2 137 | 2 137 | 2 137 | 2 137 | 2 137 | 2 137 | 2 137 | 2 137 | 2 137 | 2 137 | 2 137 | 2 137 | 2 137 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 | 169 |
| Потребление топлива, т у.т. | 354 | 354 | 355 | 356 | 357 | 357 | 358 | 359 | 359 | 360 | 361 | 362 | 362 | 363 | 364 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 162,5 | 162,8 | 163,2 | 163,5 | 163,8 | 164,1 | 164,5 | 164,8 | 165,1 | 165,5 | 165,8 | 166,1 | 166,5 | 166,8 | 167,1 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 301 | 301 | 301 | 301 | 301 | 301 | 301 | 301 | 301 | 301 | 301 | 301 | 301 | 301 | 301 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 15 066 | 15 066 | 15 066 | 15 066 | 15 066 | 15 066 | 15 066 | 15 066 | 15 066 | 15 066 | 15 066 | 15 066 | 15 066 | 15 066 | 15 066 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 | 286 |
| Потребление топлива, т у.т. | 2 448 | 2 453 | 2 458 | 2 463 | 2 468 | 2 473 | 2 478 | 2 483 | 2 488 | 2 493 | 2 498 | 2 503 | 2 508 | 2 513 | 2 518 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 | 40,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 1,53 | 1,53 | 1,53 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 162,3 | 162,6 | 162,9 | 163,2 | 163,6 | 163,9 | 164,2 | 164,6 | 164,9 | 165,2 | 165,5 | 165,9 | 166,2 | 166,5 | 166,9 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 | 234 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 11 675 | 11 675 | 11 675 | 11 675 | 11 675 | 11 675 | 11 675 | 11 675 | 11 675 | 11 675 | 11 675 | 11 675 | 11 675 | 11 675 | 11 675 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 | 265 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 894 | 1 898 | 1 902 | 1 906 | 1 910 | 1 913 | 1 917 | 1 921 | 1 925 | 1 929 | 1 933 | 1 937 | 1 940 | 1 944 | 1 948 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 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 | 30,0 | 30,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 203,7 | 204,1 | 204,5 | 204,9 | 205,3 | 205,7 | 206,1 | 206,5 | 206,9 | 207,3 | 207,8 | 208,2 | 208,6 | 209,0 | 209,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 | 65 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 3 252 | 3 252 | 3 252 | 3 252 | 3 252 | 3 252 | 3 252 | 3 252 | 3 252 | 3 252 | 3 252 | 3 252 | 3 252 | 3 252 | 3 252 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 | 486 |
| Потребление топлива, т у.т. | 662 | 664 | 665 | 666 | 668 | 669 | 670 | 672 | 673 | 674 | 676 | 677 | 678 | 680 | 681 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 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 | 12,0 | 12,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ильича, д. 54, ЗАО ПКТ, | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,02 | 1,02 | 1,34 | 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 | 1,02 | 1,02 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,95 | 0,95 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 | 1,27 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,29 | 0,29 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 192,4 | 192,8 | 193,2 | 193,6 | 194,0 | 194,4 | 194,8 | 195,2 | 195,5 | 195,9 | 196,3 | 196,7 | 197,1 | 197,5 | 197,9 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 938 | 938 | 938 | 938 | 938 | 938 | 938 | 938 | 938 | 938 | 938 | 938 | 938 | 938 | 938 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 | 70 |
| Потребление топлива, т у.т. | 181 | 181 | 181 | 182 | 182 | 182 | 183 | 183 | 183 | 184 | 184 | 185 | 185 | 185 | 186 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 10,6 | 10,6 | 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 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| пос.Гнилицы, Гнилицкая, д. 105, ЗАО ПКТ, | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,15 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,13 | 0,13 | 0,15 | 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 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,06 | 0,06 | 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 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 187,6 | 188,0 | 188,4 | 188,7 | 189,1 | 189,5 | 189,9 | 190,3 | 190,6 | 191,0 | 191,4 | 191,8 | 192,2 | 192,6 | 192,9 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Потребление топлива, т у.т. | 29 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 14,1 | 14,1 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 | 14,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 7,46 | 7,46 | 7,46 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 | 6,38 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 156,5 | 156,8 | 157,1 | 157,4 | 157,7 | 158,1 | 158,4 | 158,7 | 159,0 | 159,3 | 159,7 | 160,0 | 160,3 | 160,6 | 160,9 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 7 863 | 7 863 | 7 863 | 7 863 | 7 863 | 7 863 | 7 863 | 7 863 | 7 863 | 7 863 | 7 863 | 7 863 | 7 863 | 7 863 | 7 863 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 917 | 917 | 917 | 917 | 917 | 917 | 917 | 917 | 917 | 917 | 917 | 917 | 917 | 917 | 917 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 231 | 1 233 | 1 235 | 1 238 | 1 240 | 1 243 | 1 245 | 1 248 | 1 250 | 1 253 | 1 255 | 1 258 | 1 260 | 1 263 | 1 265 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 | 10,2 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Гагарина, д. 37, ОАО 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 | 39,20 | 39,20 | 39,20 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 27,22 | 39,20 | 39,20 | 39,20 | 39,20 | 39,20 | 39,20 | 39,20 | 39,20 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 26,42 | 26,42 | 26,42 | 26,42 | 26,42 | 26,42 | 26,42 | 38,40 | 38,40 | 38,40 | 38,40 | 38,40 | 38,40 | 38,40 | 38,40 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 | 31,36 |
| отопление и вентиляция, 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 | 30,43 | 30,43 | 30,43 |
| ГВС, 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 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| Потери в тепловых сетях, 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 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -5,54 | -5,54 | -5,54 | -5,54 | -5,54 | -5,54 | -5,54 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 | 6,44 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 172,7 | 173,0 | 155,3 | 155,6 | 155,9 | 156,2 | 156,5 | 156,8 | 157,2 | 157,5 | 157,8 | 158,1 | 158,4 | 158,7 | 159,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 786 | 786 | 786 | 786 | 786 | 786 | 786 | 786 | 786 | 786 | 786 | 786 | 786 | 786 | 786 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 39 290 | 39 290 | 39 290 | 39 290 | 39 290 | 39 290 | 39 290 | 39 290 | 39 290 | 39 290 | 39 290 | 39 290 | 39 290 | 39 290 | 39 290 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 106 | 1 106 | 1 106 | 1 106 | 1 106 | 1 106 | 1 106 | 1 106 | 1 106 | 1 106 | 1 106 | 1 106 | 1 106 | 1 106 | 1 106 |
| Потребление топлива, т у.т. | 6 784 | 6 798 | 6 101 | 6 113 | 6 125 | 6 138 | 6 150 | 6 162 | 6 175 | 6 187 | 6 199 | 6 212 | 6 224 | 6 237 | 6 249 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 | 11,6 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова, | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 82,40 | 82,40 | 82,40 | 82,40 | 82,40 | 82,40 | 82,40 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 4,70 | 4,70 | 4,70 | 4,80 | 5,19 | 5,97 | 6,53 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,54 | 7,58 | 7,79 | 8,21 | 8,49 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 20,45 | 19,77 | 16,56 | 10,14 | 5,94 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 163,7 | 164,1 | 164,4 | 164,7 | 165,1 | 165,4 | 165,7 | 166,1 | 166,4 | 166,7 | 164,5 | 164,8 | 165,1 | 165,5 | 165,8 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 2 497 | 2 661 | 2 662 | 2 662 | 2 662 | 2 662 | 2 662 | 2 662 | 2 662 | 2 662 | 2 662 | 2 688 | 2 865 | 3 220 | 3 413 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 124 834 | 133 067 | 133 092 | 133 092 | 133 092 | 133 092 | 133 092 | 133 092 | 133 092 | 133 092 | 133 092 | 134 417 | 143 272 | 160 981 | 170 626 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 19 550 | 20 839 | 20 843 | 20 843 | 20 843 | 20 843 | 20 843 | 20 843 | 20 843 | 20 843 | 20 843 | 20 977 | 22 009 | 24 035 | 25 052 |
| Потребление топлива, т у.т. | 20 442 | 21 833 | 21 881 | 21 925 | 21 969 | 22 013 | 22 057 | 22 101 | 22 145 | 22 189 | 21 892 | 22 154 | 23 661 | 26 638 | 28 291 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 17,6 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 18,8 | 15,1 | 15,2 | 16,2 | 18,3 | 19,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Бориса Панина д.3, ОАО «Верхневолгоэлектромонтаж-НН», | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 | 1,29 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 159,3 | 159,6 | 159,9 | 160,2 | 160,5 | 160,9 | 161,2 | 161,5 | 161,8 | 162,2 | 162,5 | 162,8 | 163,1 | 163,5 | 163,8 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 | 44 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 2 183 | 2 183 | 2 183 | 2 183 | 2 183 | 2 183 | 2 183 | 2 183 | 2 183 | 2 183 | 2 183 | 2 183 | 2 183 | 2 183 | 2 183 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 931 | 931 | 931 | 931 | 931 | 931 | 931 | 931 | 931 | 931 | 931 | 931 | 931 | 931 | 931 |
| Потребление топлива, т у.т. | 348 | 348 | 349 | 350 | 350 | 351 | 352 | 353 | 353 | 354 | 355 | 355 | 356 | 357 | 358 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 | 19,7 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 8,13 | 8,13 | 8,13 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 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 | 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 | 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 | 1,60 | 1,60 | 1,60 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 168,9 | 169,2 | 169,6 | 169,9 | 170,3 | 170,6 | 170,9 | 171,3 | 171,6 | 172,0 | 172,3 | 172,7 | 173,0 | 173,4 | 173,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 | 381 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 19 025 | 19 025 | 19 025 | 19 025 | 19 025 | 19 025 | 19 025 | 19 025 | 19 025 | 19 025 | 19 025 | 19 025 | 19 025 | 19 025 | 19 025 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 3 214 | 3 220 | 3 226 | 3 233 | 3 239 | 3 246 | 3 252 | 3 259 | 3 265 | 3 272 | 3 278 | 3 285 | 3 291 | 3 298 | 3 305 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 16,2 | 16,2 | 16,2 | 16,2 | 16,2 | 16,2 | 16,2 | 16,2 | 16,2 | 16,2 | 16,2 | 16,2 | 16,2 | 16,2 | 16,2 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Зайцева, 31, ООО "КСК" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 110,00 | 138,00 | 138,00 | 138,00 | 138,00 | 138,00 | 138,00 | 138,00 | 138,00 | 138,00 | 138,00 | 138,00 | 138,00 | 138,00 | 138,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 89,30 | 118,48 | 118,48 | 126,78 | 126,78 | 126,78 | 126,78 | 126,78 | 126,78 | 126,78 | 126,78 | 126,78 | 126,78 | 126,78 | 126,78 |
| 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 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 88,44 | 117,62 | 117,62 | 125,92 | 125,92 | 125,92 | 125,92 | 125,92 | 125,92 | 125,92 | 125,92 | 125,92 | 125,92 | 125,92 | 125,92 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 52,97 | 52,97 | 52,97 | 54,64 | 56,52 | 57,43 | 60,53 | 61,14 | 62,03 | 62,61 | 62,61 | 62,61 | 62,61 | 62,61 | 62,61 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 45,82 | 45,82 | 45,82 | 47,15 | 48,80 | 49,55 | 52,25 | 52,75 | 53,48 | 53,96 | 53,96 | 53,96 | 53,96 | 53,96 | 53,96 |
| ГВС, Гкал/ч | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,49 | 7,72 | 7,88 | 8,28 | 8,39 | 8,55 | 8,65 | 8,65 | 8,65 | 8,65 | 8,65 | 8,65 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,46 | 0,59 | 0,65 | 0,87 | 0,91 | 0,98 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,02 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 35,13 | 64,31 | 64,31 | 70,83 | 68,82 | 67,84 | 64,53 | 63,87 | 62,92 | 62,30 | 62,30 | 62,30 | 62,30 | 62,30 | 62,30 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 168,7 | 169,1 | 169,4 | 169,8 | 170,1 | 170,4 | 170,8 | 171,1 | 171,5 | 171,8 | 172,1 | 172,5 | 172,8 | 173,2 | 173,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 2 540 | 2 540 | 2 629 | 2 679 | 2 744 | 2 785 | 2 873 | 2 901 | 2 941 | 2 967 | 2 967 | 2 967 | 2 967 | 2 967 | 2 967 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 127 023 | 127 023 | 131 429 | 133 962 | 137 207 | 139 269 | 143 635 | 145 039 | 147 057 | 148 373 | 148 373 | 148 373 | 148 373 | 148 373 | 148 373 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 221 | 1 221 | 1 263 | 1 672 | 2 126 | 2 351 | 3 055 | 3 203 | 3 417 | 3 555 | 3 555 | 3 555 | 3 555 | 3 555 | 3 555 |
| Потребление топлива, т у.т. | 21 433 | 21 476 | 22 266 | 22 740 | 23 338 | 23 736 | 24 529 | 24 818 | 25 214 | 25 490 | 25 541 | 25 592 | 25 644 | 25 695 | 25 746 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 13,4 | 10,7 | 11,1 | 11,3 | 11,5 | 11,7 | 12,1 | 12,2 | 12,4 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 | 12,5 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 | 9,22 |
| 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 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 9,17 | 9,17 | 9,17 | 9,17 | 9,17 | 9,17 | 9,17 | 9,17 | 9,17 | 9,17 | 9,17 | 9,17 | 9,17 | 9,17 | 9,17 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 | 8,82 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 | 7,68 |
| ГВС, 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 | 1,14 | 1,14 | 1,14 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 |
| 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 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 153,8 | 154,1 | 154,4 | 154,7 | 155,0 | 155,3 | 155,6 | 155,9 | 156,3 | 156,6 | 156,9 | 157,2 | 157,5 | 157,8 | 158,1 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 | 227 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 11 367 | 11 367 | 11 367 | 11 367 | 11 367 | 11 367 | 11 367 | 11 367 | 11 367 | 11 367 | 11 367 | 11 367 | 11 367 | 11 367 | 11 367 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 | 506 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 748 | 1 751 | 1 755 | 1 758 | 1 762 | 1 766 | 1 769 | 1 773 | 1 776 | 1 780 | 1 783 | 1 787 | 1 790 | 1 794 | 1 798 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 17,95 | 17,95 | 17,95 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 358,8 | 359,6 | 360,3 | 361,0 | 361,7 | 362,4 | 363,2 | 363,9 | 364,6 | 365,3 | 366,1 | 366,8 | 367,5 | 368,3 | 369,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 | 1 203 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 60 125 | 60 125 | 60 125 | 60 125 | 60 125 | 60 125 | 60 125 | 60 125 | 60 125 | 60 125 | 60 125 | 60 125 | 60 125 | 60 125 | 60 125 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 | 1 000 |
| Потребление топлива, т у.т. | 10 757 | 10 778 | 10 800 | 10 822 | 10 843 | 10 865 | 10 887 | 10 908 | 10 930 | 10 952 | 10 974 | 10 996 | 11 018 | 11 040 | 11 062 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 | 16,6 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Федосеенко, д. 64, ФГУП Завод Электромаш, | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 51,07 | 48,00 | 48,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 51,07 | 48,00 | 48,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 | 78,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 | 2,35 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 48,72 | 45,65 | 45,65 | 75,65 | 75,65 | 75,65 | 75,65 | 75,65 | 75,65 | 75,65 | 75,65 | 75,65 | 75,65 | 75,65 | 75,65 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 44,22 | 44,22 | 44,22 | 45,29 | 46,12 | 46,64 | 47,16 | 47,16 | 47,16 | 47,16 | 47,16 | 47,16 | 47,16 | 47,16 | 47,16 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 44,22 | 44,22 | 44,22 | 45,10 | 45,78 | 46,20 | 46,63 | 46,63 | 46,63 | 46,63 | 46,63 | 46,63 | 46,63 | 46,63 | 46,63 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,19 | 0,34 | 0,43 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 2,04 | 2,04 | 2,04 | 2,12 | 2,18 | 2,21 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 2,45 | -0,62 | -0,62 | 28,24 | 27,36 | 26,80 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 | 26,24 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 175,7 | 176,1 | 176,4 | 176,8 | 177,1 | 177,5 | 177,9 | 178,2 | 178,6 | 178,9 | 179,3 | 179,6 | 180,0 | 180,4 | 180,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 1 413 | 1 424 | 1 480 | 1 529 | 1 567 | 1 591 | 1 615 | 1 615 | 1 615 | 1 615 | 1 615 | 1 615 | 1 615 | 1 615 | 1 615 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 70 644 | 71 192 | 73 995 | 76 446 | 78 369 | 79 550 | 80 731 | 80 731 | 80 731 | 80 731 | 80 731 | 80 731 | 80 731 | 80 731 | 80 731 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 4 680 | 4 716 | 4 902 | 5 124 | 5 297 | 5 404 | 5 512 | 5 512 | 5 512 | 5 512 | 5 512 | 5 512 | 5 512 | 5 512 | 5 512 |
| Потребление топлива, т у.т. | 12 415 | 12 536 | 13 055 | 13 515 | 13 882 | 14 120 | 14 358 | 14 387 | 14 416 | 14 444 | 14 473 | 14 502 | 14 531 | 14 560 | 14 590 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 16,1 | 17,2 | 17,9 | 11,4 | 11,7 | 11,8 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 | 12,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 39,00 | 39,00 | 39,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 32,19 | 32,19 | 32,19 | 32,19 | 32,29 | 31,39 | 31,39 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 31,60 | 32,00 | 32,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 27,36 | 27,36 | 27,36 | 27,36 | 27,46 | 26,67 | 26,67 | 26,79 | 26,79 | 26,79 | 26,79 | 26,79 | 26,79 | 27,19 | 27,19 |
| ГВС, Гкал/ч | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,83 | 4,72 | 4,72 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 | 4,81 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,61 | 2,54 | 2,54 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,56 | 2,59 | 2,59 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,11 | 5,07 | 5,07 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,84 | 4,41 | 4,41 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 177,7 | 178,1 | 178,4 | 178,8 | 179,1 | 179,5 | 179,9 | 180,2 | 180,6 | 180,9 | 181,3 | 181,7 | 182,0 | 182,4 | 182,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 3 818 | 3 825 | 3 825 | 3 825 | 3 829 | 3 829 | 3 829 | 3 833 | 3 833 | 3 833 | 3 833 | 3 833 | 3 837 | 3 837 | 3 837 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 190 903 | 191 228 | 191 228 | 191 228 | 191 471 | 191 471 | 191 471 | 191 652 | 191 652 | 191 652 | 191 652 | 191 652 | 191 845 | 191 845 | 191 845 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 21 395 | 21 432 | 21 432 | 21 432 | 21 451 | 21 526 | 21 526 | 21 528 | 21 528 | 21 528 | 21 528 | 21 528 | 21 516 | 21 516 | 21 516 |
| Потребление топлива, т у.т. | 33 925 | 34 051 | 34 119 | 34 187 | 34 299 | 34 368 | 34 436 | 34 538 | 34 607 | 34 676 | 34 746 | 34 815 | 34 920 | 34 990 | 35 060 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 55,4 | 55,5 | 55,5 | 55,5 | 55,6 | 55,6 | 55,6 | 55,6 | 55,6 | 55,6 | 55,6 | 55,6 | 55,7 | 55,7 | 55,7 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 2,97 | 2,97 | 2,97 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 167,7 | 168,0 | 168,3 | 168,7 | 169,0 | 169,4 | 169,7 | 170,0 | 170,4 | 170,7 | 171,1 | 171,4 | 171,7 | 172,1 | 172,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 | 133 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 6 668 | 6 668 | 6 668 | 6 668 | 6 668 | 6 668 | 6 668 | 6 668 | 6 668 | 6 668 | 6 668 | 6 668 | 6 668 | 6 668 | 6 668 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 118 | 1 120 | 1 122 | 1 125 | 1 127 | 1 129 | 1 131 | 1 134 | 1 136 | 1 138 | 1 141 | 1 143 | 1 145 | 1 147 | 1 150 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 6,82 | 6,82 | 6,82 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,46 | 1,46 | 1,46 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 5,37 | 5,37 | 5,37 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,27 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 184,7 | 185,1 | 185,5 | 185,8 | 186,2 | 186,6 | 187,0 | 187,3 | 187,7 | 188,1 | 188,5 | 188,8 | 189,2 | 189,6 | 190,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 95 | 101 | 101 | 103 | 103 | 103 | 103 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 | 109 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 4 751 | 5 062 | 5 062 | 5 149 | 5 149 | 5 149 | 5 149 | 5 429 | 5 429 | 5 429 | 5 429 | 5 429 | 5 429 | 5 429 | 5 429 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 30 | 30 | 30 | 30 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 | 93 |
| Потребление топлива, т у.т. | 878 | 937 | 939 | 957 | 959 | 961 | 963 | 1 017 | 1 019 | 1 021 | 1 023 | 1 025 | 1 027 | 1 029 | 1 031 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 7,5 | 8,0 | 8,0 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,1 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 | 8,5 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Заводская, д.19, ФГУП НПП Полет, | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 38,90 | 38,90 | 38,90 | 38,90 | 38,90 | 38,90 | 38,90 | 38,90 | 38,90 | 38,90 | 38,90 | 38,90 | 38,90 | 38,90 | 38,90 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 | 38,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 | 0,90 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 | 37,10 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 30,49 | 30,49 | 25,58 | 26,96 | 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 | 25,92 | 25,92 | 22,26 | 23,42 | 23,42 | 23,42 | 23,42 | 23,42 | 23,42 | 23,42 | 23,42 | 23,42 | 23,42 | 23,42 | 23,42 |
| ГВС, Гкал/ч | 4,58 | 4,58 | 3,32 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 | 3,54 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 2,40 | 2,40 | 2,06 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 | 2,15 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 4,21 | 4,21 | 9,46 | 7,99 | 7,99 | 7,99 | 7,99 | 7,99 | 7,99 | 7,99 | 7,99 | 7,99 | 7,99 | 7,99 | 7,99 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 153,6 | 153,9 | 154,2 | 154,5 | 154,8 | 155,1 | 155,4 | 155,7 | 156,0 | 156,4 | 156,7 | 157,0 | 157,3 | 157,6 | 157,9 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 2 177 | 2 177 | 2 177 | 2 197 | 2 230 | 2 268 | 2 319 | 2 319 | 2 348 | 2 348 | 2 348 | 2 348 | 2 348 | 2 348 | 2 348 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 108 837 | 108 873 | 108 873 | 109 829 | 111 484 | 113 415 | 115 949 | 115 949 | 117 398 | 117 398 | 117 398 | 117 398 | 117 398 | 117 398 | 117 398 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 11 910 | 11 914 | 12 147 | 12 179 | 12 363 | 12 577 | 12 858 | 12 858 | 13 018 | 13 018 | 13 018 | 13 018 | 13 018 | 13 018 | 13 018 |
| Потребление топлива, т у.т. | 16 715 | 16 754 | 16 787 | 16 968 | 17 259 | 17 593 | 18 022 | 18 058 | 18 320 | 18 357 | 18 393 | 18 430 | 18 467 | 18 504 | 18 541 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 32,5 | 32,5 | 32,5 | 32,8 | 33,3 | 33,9 | 34,6 | 34,6 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 | 35,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Казанское шоссе, д. 12, ГОУ ВПО Нижегородский государственный технический университет им. Р.Е. Алексеева, | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 20,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 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 | 19,52 | 19,52 | 19,52 | 19,52 | 19,52 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 7,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 12,47 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 184,8 | 185,2 | 185,5 | 185,9 | 186,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 660 | 660 | 660 | 660 | 660 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 32 990 | 32 999 | 32 999 | 32 999 | 32 999 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 6 097 | 6 110 | 6 123 | 6 135 | 6 147 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 19,2 | 19,2 | 19,2 | 19,2 | 19,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 83,33 | 83,33 | 83,33 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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 | 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 | 81,33 | 81,33 | 81,33 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 19,61 | 19,61 | 19,61 | 18,63 | 18,63 | 18,63 | 18,63 | 18,63 | 18,63 | 18,63 | 18,63 | 18,63 | 18,63 | 18,63 | 18,63 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 19,55 | 19,55 | 19,55 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 | 18,62 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 61,72 | 61,72 | 61,72 | 62,70 | 62,70 | 62,70 | 62,70 | 62,70 | 62,70 | 62,70 | 62,70 | 62,70 | 62,70 | 62,70 | 62,70 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 179,7 | 180,1 | 180,4 | 180,8 | 181,2 | 181,5 | 181,9 | 182,2 | 182,6 | 183,0 | 183,3 | 183,7 | 184,1 | 184,4 | 184,8 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 1 918 | 1 918 | 1 918 | 1 918 | 1 918 | 1 918 | 1 918 | 1 918 | 1 918 | 1 918 | 1 918 | 1 918 | 1 918 | 1 918 | 1 918 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 95 905 | 95 905 | 95 905 | 95 905 | 95 905 | 95 905 | 95 905 | 95 905 | 95 905 | 95 905 | 95 905 | 95 905 | 95 905 | 95 905 | 95 905 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 17 236 | 17 270 | 17 305 | 17 339 | 17 374 | 17 409 | 17 444 | 17 478 | 17 513 | 17 548 | 17 584 | 17 619 | 17 654 | 17 689 | 17 725 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 | 13,4 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Родионова, д. 190 , Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко, | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 14,40 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 0,30 | 0,30 | 0,30 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 181,7 | 182,1 | 182,5 | 182,8 | 183,2 | 183,5 | 183,9 | 184,3 | 184,7 | 185,0 | 185,4 | 185,8 | 186,1 | 186,5 | 186,9 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 671 | 674 | 674 | 674 | 674 | 674 | 674 | 674 | 674 | 674 | 674 | 674 | 674 | 674 | 674 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 33 542 | 33 721 | 33 721 | 33 721 | 33 721 | 33 721 | 33 721 | 33 721 | 33 721 | 33 721 | 33 721 | 33 721 | 33 721 | 33 721 | 33 721 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 6 095 | 6 140 | 6 152 | 6 165 | 6 177 | 6 189 | 6 202 | 6 214 | 6 227 | 6 239 | 6 252 | 6 264 | 6 277 | 6 289 | 6 302 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 27,8 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная АО ВБД Ларина, 19, | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 42,00 | 42,00 | 42,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 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 | 41,28 | 41,28 | 41,28 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 28,22 | 28,22 | 28,22 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 25,01 | 25,01 | 25,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 3,21 | 3,21 | 3,21 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 13,06 | 13,06 | 13,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 159,3 | 159,6 | 160,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 809 | 809 | 809 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 40 441 | 40 441 | 40 441 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 6 443 | 6 456 | 6 469 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 11,2 | 11,2 | 11,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 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 | 0,97 | 0,97 | 0,97 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 217,8 | 218,3 | 218,7 | 219,1 | 219,6 | 220,0 | 220,5 | 220,9 | 221,3 | 221,8 | 222,2 | 222,7 | 223,1 | 223,6 | 224,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 014 | 1 014 | 1 014 | 1 014 | 1 014 | 1 014 | 1 014 | 1 014 | 1 014 | 1 014 | 1 014 | 1 014 | 1 014 | 1 014 | 1 014 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 221 | 221 | 222 | 222 | 223 | 223 | 224 | 224 | 224 | 225 | 225 | 226 | 226 | 227 | 227 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 | 6,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж», | | | | | | | | | | | | | | | |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 162,9 | 163,2 | 163,5 | 163,9 | 164,2 | 164,5 | 164,8 | 165,2 | 165,5 | 165,8 | 166,2 | 166,5 | 166,8 | 167,2 | 167,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 | 80 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 4 019 | 4 019 | 4 019 | 4 019 | 4 019 | 4 019 | 4 019 | 4 019 | 4 019 | 4 019 | 4 019 | 4 019 | 4 019 | 4 019 | 4 019 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 | 395 |
| Потребление топлива, т у.т. | 655 | 656 | 657 | 659 | 660 | 661 | 663 | 664 | 665 | 666 | 668 | 669 | 670 | 672 | 673 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 | 20,8 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Кима, д. 335, НПАП № 1, | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, 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 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, 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 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 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 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 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 | 0,81 | 0,81 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| отопление и вентиляция, 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 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 159,9 | 160,3 | 160,6 | 160,9 | 161,2 | 161,5 | 161,9 | 162,2 | 162,5 | 162,8 | 163,2 | 163,5 | 163,8 | 164,1 | 164,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 | 212 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 | 10 589 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 694 | 1 697 | 1 700 | 1 704 | 1 707 | 1 711 | 1 714 | 1 717 | 1 721 | 1 724 | 1 728 | 1 731 | 1 735 | 1 738 | 1 742 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 | 123,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Северная, Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 239,90 | 239,90 | 239,96 | 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 | 206,79 | 206,79 | 206,79 | 206,79 | 206,79 | 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 | 2,68 | 2,68 | 2,68 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 204,11 | 204,11 | 204,11 | 204,11 | 204,11 | 204,11 | 204,11 | 204,11 | 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 | 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 | 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 | 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 | 5,20 | 5,20 | 5,20 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 100,29 | 100,29 | 100,29 | 100,29 | 100,29 | 100,29 | 100,29 | 100,29 | 120,29 | 120,29 | 120,29 | 120,29 | 120,29 | 120,29 | 120,29 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 154,4 | 154,7 | 155,0 | 155,3 | 155,6 | 155,9 | 156,2 | 156,5 | 156,9 | 157,2 | 157,5 | 157,8 | 158,1 | 158,4 | 158,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 4 600 | 4 600 | 4 600 | 4 600 | 4 600 | 4 600 | 4 600 | 4 600 | 4 600 | 4 600 | 4 600 | 4 600 | 4 600 | 4 600 | 4 600 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 230 000 | 230 000 | 230 000 | 230 000 | 230 000 | 230 000 | 230 000 | 230 000 | 230 000 | 230 000 | 230 000 | 230 000 | 230 000 | 230 000 | 230 000 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 17 279 | 17 279 | 17 279 | 17 279 | 17 279 | 17 279 | 17 279 | 17 279 | 17 279 | 17 279 | 17 279 | 17 279 | 17 279 | 17 279 | 17 279 |
| Потребление топлива, т у.т. | 35 505 | 35 576 | 35 647 | 35 719 | 35 790 | 35 862 | 35 933 | 36 005 | 36 077 | 36 149 | 36 222 | 36 294 | 36 367 | 36 439 | 36 512 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 | 11,1 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Пос. Мостоотряд, 32а, ООО «Генерация тепла» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 7,50 | 7,50 | 7,95 | 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 | 5,76 | 5,76 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 5,58 | 5,58 | 5,09 | 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 | 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 | 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 | 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 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -0,91 | -0,91 | -1,39 | -1,39 | -1,39 | -1,39 | -1,39 | -1,39 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 174,7 | 175,1 | 175,4 | 175,8 | 176,2 | 176,5 | 176,9 | 177,2 | 177,6 | 177,9 | 178,3 | 178,6 | 179,0 | 179,3 | 179,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 | 346 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 17 300 | 17 300 | 17 300 | 17 300 | 17 300 | 17 300 | 17 300 | 17 300 | 17 300 | 17 300 | 17 300 | 17 300 | 17 300 | 17 300 | 17 300 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 | 1 509 |
| Потребление топлива, т у.т. | 3 023 | 3 029 | 3 035 | 3 041 | 3 047 | 3 054 | 3 060 | 3 066 | 3 072 | 3 078 | 3 084 | 3 090 | 3 097 | 3 103 | 3 109 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 26,8 | 26,8 | 25,3 | 25,3 | 25,3 | 25,3 | 25,3 | 25,3 | 26,8 | 26,8 | 26,8 | 26,8 | 26,8 | 26,8 | 26,8 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических наруше- | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| ний на источниках тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Космонавта Комарова,146, ООО «Генерация тепла» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 6,40 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 3,22 | 3,22 | 3,20 | 3,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 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 | 3,07 | 3,07 | 3,05 | 3,05 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 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 (+/-) | -0,46 | -0,46 | -0,48 | -0,48 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 178,9 | 179,2 | 179,6 | 179,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 149 | 149 | 149 | 149 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 7 440 | 7 440 | 7 440 | 7 440 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 477 | 477 | 477 | 477 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 1 331 | 1 333 | 1 336 | 1 339 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 13,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Завкомовская,8, ООО «Генерация тепла» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,80 | 0,80 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -0,18 | -0,18 | -0,21 | -0,21 | -0,21 | -0,21 | -0,21 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 173,2 | 173,6 | 173,9 | 174,3 | 174,6 | 175,0 | 175,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 2 330 | 2 330 | 2 330 | 2 330 | 2 330 | 2 330 | 2 330 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 174 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 404 | 404 | 405 | 406 | 407 | 408 | 409 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | | | | | | | | | | | | | | | |
| Профинтерна, 7б, ООО «Генерация тепла» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, 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 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,83 | 0,83 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| 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 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,80 | 0,80 | 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 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| отопление и вентиляция, 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 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,29 | 0,29 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 175,0 | 175,4 | 175,8 | 176,1 | 176,5 | 176,8 | 177,2 | 177,5 | 177,9 | 178,2 | 178,6 | 178,9 | 179,3 | 179,7 | 180,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 | 27 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 1 350 | 1 350 | 1 350 | 1 350 | 1 350 | 1 350 | 1 350 | 1 350 | 1 350 | 1 350 | 1 350 | 1 350 | 1 350 | 1 350 | 1 350 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 | 35 |
| Потребление топлива, т у.т. | 236 | 237 | 237 | 238 | 238 | 239 | 239 | 240 | 240 | 241 | 241 | 242 | 242 | 243 | 243 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 | 11,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Львовская, 7а, ООО «Генерация тепла» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 2,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 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 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС, Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 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 (+/-) | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 172,1 | 172,5 | 172,8 | 173,2 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 95 | 95 | 95 | 95 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 4 742 | 4 742 | 4 742 | 4 742 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 197 | 197 | 197 | 197 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 816 | 818 | 820 | 821 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 22,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Мончегорская, 11г, ООО «Генерация тепла» | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 10,36 | 10,36 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 7,49 | 7,49 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 7,56 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 | 10,50 |
| 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 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 7,24 | 7,24 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 10,25 | 10,25 | 10,25 | 10,25 | 10,25 | 10,25 | 10,25 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 | 7,79 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 | 6,95 |
| 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 | 0,84 | 0,84 | 0,84 |
| 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 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -0,91 | -0,91 | -0,84 | -0,84 | -0,84 | -0,84 | -0,84 | -0,84 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 174,1 | 174,5 | 174,8 | 175,2 | 175,5 | 175,9 | 176,2 | 176,6 | 177,0 | 177,3 | 177,7 | 178,0 | 178,4 | 178,7 | 179,1 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 396 | 396 | 396 | 396 | 396 | 396 | 396 | 396 | 396 | 396 | 396 | 396 | 396 | 396 | 396 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 19 820 | 19 820 | 19 820 | 19 820 | 19 820 | 19 820 | 19 820 | 19 820 | 19 820 | 19 820 | 19 820 | 19 820 | 19 820 | 19 820 | 19 820 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 1 329 | 1 329 | 1 329 | 1 329 | 1 329 | 1 329 | 1 329 | 1 329 | 1 329 | 1 329 | 1 329 | 1 329 | 1 329 | 1 329 | 1 329 |
| Потребление топлива, т у.т. | 3 452 | 3 459 | 3 465 | 3 472 | 3 479 | 3 486 | 3 493 | 3 500 | 3 507 | 3 514 | 3 521 | 3 528 | 3 535 | 3 542 | 3 550 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 22,2 | 22,2 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,28 | 0,28 | 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 |
| 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,27 | 0,27 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| "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 | 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 | 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,06 | 0,06 | 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 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 187,7 | 157,9 | 158,2 | 158,5 | 158,8 | 159,1 | 159,4 | 159,8 | 160,1 | 160,4 | 160,7 | 161,0 | 161,4 | 161,7 | 162,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 | 530 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 | 18 |
| Потребление топлива, т у.т. | 99 | 84 | 84 | 84 | 84 | 84 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 85 | 86 | 86 | 86 |
| Коэффициент использования установленной тепловой | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 | 12,8 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| мощности, % | | | | | | | | | | | | | | | |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,24 | 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,23 | 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 | 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 | 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,04 | 0,04 | 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 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 176,6 | 157,9 | 158,2 | 158,5 | 158,8 | 159,1 | 159,4 | 159,8 | 160,1 | 160,4 | 160,7 | 161,0 | 161,4 | 161,7 | 162,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 | 420 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 | 13 |
| Потребление топлива, т у.т. | 74 | 66 | 66 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 67 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 | 15,2 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 0,32 | 0,32 | 0,32 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,26 | 0,26 | 0,24 | 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0,25 | 0,25 | 0,23 | 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 | 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 | 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 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 | 0,11 | 0,11 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 173,5 | 157,9 | 158,2 | 158,5 | 158,8 | 159,1 | 159,4 | 159,8 | 160,1 | 160,4 | 160,7 | 161,0 | 161,4 | 161,7 | 162,0 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Потребление топлива, т у.т. | 47 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 43 | 44 | 44 | 44 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 | 9,8 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 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 | 1,61 | 1,61 | 1,61 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 153,3 | 153,6 | 153,9 | 154,2 | 154,5 | 154,9 | 155,2 | 155,5 | 155,8 | 156,1 | 156,4 | 156,7 | 157,0 | 157,4 | 157,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 413 | 413 | 413 | 413 | 413 | 413 | 413 | 413 | 413 | 413 | 413 | 413 | 413 | 413 | 413 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 20 658 | 20 658 | 20 658 | 20 658 | 20 658 | 20 658 | 20 658 | 20 658 | 20 658 | 20 658 | 20 658 | 20 658 | 20 658 | 20 658 | 20 658 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 2 089 | 2 089 | 2 089 | 2 089 | 2 089 | 2 089 | 2 089 | 2 089 | 2 089 | 2 089 | 2 089 | 2 089 | 2 089 | 2 089 | 2 089 |
| Потребление топлива, т у.т. | 3 167 | 3 174 | 3 180 | 3 186 | 3 193 | 3 199 | 3 205 | 3 212 | 3 218 | 3 225 | 3 231 | 3 238 | 3 244 | 3 251 | 3 257 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 | 7,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 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 | 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 | 25,54 | 25,54 | 25,54 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 | 9,56 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 | 7,15 |
| ГВС, Гкал/ч | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 | 2,41 |
| Потери в тепловых сетях, 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 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 | 15,90 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 160,6 | 160,9 | 161,2 | 161,6 | 161,9 | 162,2 | 162,5 | 162,9 | 163,2 | 163,5 | 163,8 | 164,2 | 164,5 | 164,8 | 165,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 18 992 | 18 992 | 18 992 | 18 992 | 18 992 | 18 992 | 18 992 | 18 992 | 18 992 | 18 992 | 18 992 | 18 992 | 18 992 | 18 992 | 18 992 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 | 222 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Потребление топлива, т у.т. | 3 050 | 3 056 | 3 062 | 3 068 | 3 075 | 3 081 | 3 087 | 3 093 | 3 099 | 3 105 | 3 112 | 3 118 | 3 124 | 3 130 | 3 137 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная ПАО ПКТ 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 | 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 | 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 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,05 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 | 4,04 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,18 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,79 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 |
| ГВС, 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 | 0,64 | 0,64 | 0,64 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 152,8 | 153,1 | 153,4 | 153,8 | 154,1 | 154,4 | 154,7 | 155,0 | 155,3 | 155,6 | 155,9 | 156,2 | 156,5 | 156,9 | 157,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 | 118 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 5 883 | 5 883 | 5 883 | 5 883 | 5 883 | 5 883 | 5 883 | 5 883 | 5 883 | 5 883 | 5 883 | 5 883 | 5 883 | 5 883 | 5 883 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 899 | 901 | 903 | 905 | 906 | 908 | 910 | 912 | 914 | 915 | 917 | 919 | 921 | 923 | 925 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 | 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 | 26,10 | 26,10 | 26,10 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,46 | 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 | 25,33 | 25,33 | 25,64 | 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.: | 30,78 | 30,78 | 18,36 | 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 | 24,63 | 24,63 | 14,69 | 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 | 6,16 | 6,16 | 3,67 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | -5,45 | -5,45 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 | 7,28 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 184,3 | 184,7 | 185,1 | 185,5 | 185,8 | 186,2 | 186,6 | 186,9 | 187,3 | 187,7 | 188,1 | 188,4 | 188,8 | 189,2 | 189,6 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 | 612 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 30 600 | 30 600 | 30 600 | 30 600 | 30 600 | 30 600 | 30 600 | 30 600 | 30 600 | 30 600 | 30 600 | 30 600 | 30 600 | 30 600 | 30 600 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 5 641 | 5 652 | 5 664 | 5 675 | 5 686 | 5 698 | 5 709 | 5 721 | 5 732 | 5 743 | 5 755 | 5 766 | 5 778 | 5 790 | 5 801 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 | 13,6 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Блочно модульная котельная в районе улиц Малоэтажная и Ореховская | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0 | 4,90 | 4,90 | 11,46 | 11,46 | 11,46 | 11,46 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0 | 4,90 | 4,90 | 11,46 | 11,46 | 11,46 | 11,46 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 | 17,20 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0 | 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 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0 | 4,87 | 4,87 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 11,44 | 17,17 | 17,17 | 17,17 | 17,17 | 17,17 | 17,17 | 17,17 | 17,17 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 | 2,55 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 |
| ГВС, Гкал/ч | 0 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0 | 2,15 | 2,15 | 8,71 | 8,71 | 8,71 | 8,71 | 14,44 | 14,44 | 14,44 | 14,44 | 14,44 | 14,44 | 14,44 | 14,44 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | 0 | 1 | 2 | 1 | 2 | 3 | 4 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 0 | 0,0 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 0 | 0 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 0 | 0 | 3 868 | 3 868 | 3 868 | 3 868 | 3 868 | 3 868 | 3 868 | 3 868 | 3 868 | 3 868 | 3 868 | 3 868 | 3 868 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 | 380 |
| Потребление топлива, т у.т. | 0 | 0 | 601 | 601 | 601 | 601 | 601 | 601 | 601 | 601 | 601 | 601 | 601 | 601 | 601 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 0 | 0,0 | 9,2 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 3,9 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новая БМК по ул. Завкомовская, 8 | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 | 1,32 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| ГВС, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 155,3 | 155,6 | 155,9 | 156,2 | 156,5 | 156,8 | 157,2 | 157,5 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 | 47 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 330 | 2 330 | 2 330 | 2 330 | 2 330 | 2 330 | 2 330 | 2 330 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 |
| Потребление топлива, т у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 362 | 363 | 363 | 364 | 365 | 365 | 366 | 367 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 | 19,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Перспективная котельная ООО "Фиакр" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,59 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | - | - | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 155,3 | 155,6 | 155,9 | 156,2 | 156,5 | 156,8 | 157,2 | 157,5 | 157,8 | 158,1 | 158,4 | 158,7 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 0 | 0 | 0 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 | 19 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 0 | 0 | 0 | 939 | 939 | 939 | 939 | 939 | 939 | 939 | 939 | 939 | 939 | 939 | 939 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потребление топлива, т у.т. | 0 | 0 | 0 | 146 | 146 | 146 | 147 | 147 | 147 | 148 | 148 | 148 | 148 | 149 | 149 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 0 | 0 | 0 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная "Север" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0 | 0 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 26,31 | 26,31 | 43,51 | 43,51 | 60,70 | 60,70 | 73,34 | 73,34 | 85,98 | 85,98 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0 | 0 | 9,11 | 9,11 | 9,11 | 26,31 | 26,31 | 43,51 | 43,51 | 60,70 | 60,70 | 73,34 | 73,34 | 85,98 | 85,98 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0 | 0 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,53 | 0,53 | 0,87 | 0,87 | 1,21 | 1,21 | 1,47 | 1,47 | 1,72 | 1,72 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0 | 0 | 8,93 | 8,93 | 8,93 | 25,78 | 25,78 | 42,64 | 42,64 | 59,49 | 59,49 | 71,88 | 71,88 | 84,27 | 84,27 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0 | 0 | 2,38 | 6,98 | 11,93 | 16,87 | 21,85 | 28,99 | 36,60 | 48,51 | 57,93 | 65,75 | 65,75 | 65,75 | 65,75 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0 | 0 | 2,08 | 6,07 | 10,40 | 14,71 | 19,02 | 25,29 | 31,48 | 41,21 | 49,16 | 55,62 | 55,62 | 55,62 | 55,62 |
| ГВС, Гкал/ч | 0 | 0 | 0,30 | 0,91 | 1,53 | 2,17 | 2,83 | 3,71 | 5,11 | 7,30 | 8,77 | 10,13 | 10,13 | 10,13 | 10,13 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|------|------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0 | 0 | 0,17 | 0,49 | 0,84 | 1,18 | 1,53 | 2,03 | 2,56 | 3,40 | 4,05 | 4,60 | 4,60 | 4,60 | 4,60 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0 | 0 | 6,39 | 1,47 | -3,84 | 7,73 | 2,41 | 11,61 | 3,48 | 7,59 | -2,49 | 1,53 | 1,53 | 13,92 | 13,92 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | - | - | 1 | 2 | 3 | 1 | 2 | 2 | 3 | 3 | 4 | 4 | 5 | 5 | 6 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, 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 | 155,3 | 155,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 0 | 0 | 73 | 202 | 342 | 469 | 600 | 769 | 960 | 1 292 | 1 520 | 1 708 | 1 708 | 1 708 | 1 708 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 0 | 0 | 3 662 | 10 103 | 17 082 | 23 426 | 30 004 | 38 443 | 48 020 | 64 582 | 75 985 | 85 378 | 85 378 | 85 378 | 85 378 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 359 | 991 | 1 676 | 2 299 | 2 944 | 3 772 | 4 712 | 6 338 | 7 456 | 8 378 | 8 378 | 8 378 | 8 378 |
| Потребление топлива, т у.т. | 0 | 0 | 569 | 1 569 | 2 652 | 3 638 | 4 659 | 5 969 | 7 457 | 10 028 | 11 799 | 13 258 | 13 258 | 13 258 | 13 258 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 0 | 0 | 4,7 | 12,9 | 21,8 | 10,3 | 13,2 | 10,3 | 12,8 | 12,4 | 14,5 | 13,5 | 13,5 | 11,5 | 11,5 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная "Заречье" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 42,99 | 42,99 | 42,99 | 42,99 | 42,99 | 42,99 | 42,99 | 42,99 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 42,13 | 42,13 | 42,13 | 42,13 | 42,13 | 42,13 | 42,13 | 42,13 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 4,75 | 11,07 | 17,44 | 21,64 | 26,26 | 26,26 | 26,26 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 3,79 | 8,74 | 13,65 | 17,03 | 20,75 | 20,75 | 20,75 |
| ГВС, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,96 | 2,33 | 3,79 | 4,60 | 5,51 | 5,51 | 5,51 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,33 | 0,77 | 1,22 | 1,51 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 42,13 | 37,05 | 30,29 | 23,48 | 18,98 | 14,04 | 14,04 | 14,04 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 123 | 271 | 404 | 516 | 633 | 633 | 633 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 128 | 13 536 | 20 196 | 25 803 | 31 662 | 31 662 | 31 662 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 601 | 1 328 | 1 982 | 2 532 | 3 107 | 3 107 | 3 107 |
| Потребление топлива, т у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 952 | 2 102 | 3 136 | 4 007 | 4 916 | 4 916 | 4 916 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,7 | 3,7 | 5,5 | 7,0 | 8,6 | 8,6 | 8,6 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная "Юг" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68,79 | 68,79 | 68,79 | 68,79 | 68,79 | 68,79 | 68,79 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 68,79 | 68,79 | 68,79 | 68,79 | 68,79 | 68,79 | 68,79 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 67,41 | 67,41 | 67,41 | 67,41 | 67,41 | 67,41 | 67,41 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 7,33 | 15,89 | 23,38 | 31,34 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 6,47 | 14,38 | 21,01 | 27,90 |
| ГВС, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,86 | 1,51 | 2,37 | 3,44 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,51 | 1,11 | 1,64 | 2,19 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 67,41 | 67,41 | 67,41 | 59,57 | 50,41 | 42,39 | 33,88 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 206 | 439 | 652 | 847 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10 289 | 21 959 | 32 605 | 42 351 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 010 | 2 155 | 3 200 | 4 156 |
| Потребление топлива, т у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 598 | 3 410 | 5 063 | 6 576 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,7 | 3,7 | 5,5 | 7,1 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная "Центр" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 51,59 | 51,59 | 51,59 | 51,59 | 51,59 | 51,59 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 51,59 | 51,59 | 51,59 | 51,59 | 51,59 | 51,59 |
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50,56 | 50,56 | 50,56 | 50,56 | 50,56 | 50,56 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6,19 | 12,66 | 17,95 | 24,12 | 29,85 | 29,85 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4,74 | 9,89 | 14,35 | 19,22 | 23,62 | 23,62 |
| ГВС, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,45 | 2,76 | 3,60 | 4,90 | 6,24 | 6,24 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,43 | 0,89 | 1,26 | 1,69 | 2,09 | 2,09 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 43,93 | 37,02 | 31,35 | 24,75 | 18,62 | 18,62 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 151 | 303 | 436 | 578 | 717 | 717 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 7 572 | 15 138 | 21 800 | 28 887 | 35 865 | 35 865 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 743 | 1 485 | 2 139 | 2 835 | 3 519 | 3 519 |
| Потребление топлива, т у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 176 | 2 351 | 3 385 | 4 486 | 5 569 | 5 569 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,7 | 3,4 | 4,9 | 6,5 | 8,1 | 8,1 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 7,31 | 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 | 0 | 0 | 0 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 | 7,31 |

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРИОД ДО 2030 ГОДА (АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2019 ГОД). ГЛАВА 13 «ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ»

| Показатель | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0,01 | 0,03 | 0,04 | 0,06 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Тепловая мощность нетто, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 7,29 | 7,28 | 7,27 | 7,25 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 | 7,24 |
| "Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.: | 0 | 0 | 0 | 1,36 | 2,73 | 4,09 | 5,45 | 6,81 | 6,81 | 6,81 | 6,81 | 6,81 | 6,81 | 6,81 | 6,81 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0,79 | 1,57 | 2,36 | 3,14 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 | 3,93 |
| ГВС, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0,58 | 1,16 | 1,73 | 2,31 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 | 2,89 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0,07 | 0,14 | 0,20 | 0,27 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-) | 0 | 0 | 0 | 5,86 | 4,42 | 2,97 | 1,53 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| Средневзвешенный срок службы, лет | - | - | - | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 | 155,3 |
| Затраты тепла на собственные нужды котельной, Гкал | 0 | 0 | 0 | 37 | 74 | 108 | 141 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 | 175 |
| Отпуск тепла в тепловые сети, Гкал | 0 | 0 | 0 | 1 846 | 3 691 | 5 379 | 7 067 | 8 755 | 8 755 | 8 755 | 8 755 | 8 755 | 8 755 | 8 755 | 8 755 |
| Потери в тепловых сетях, Гкал | 0 | 0 | 0 | 132 | 264 | 384 | 505 | 625 | 625 | 625 | 625 | 625 | 625 | 625 | 625 |
| Потребление топлива, т у.т. | 0 | 0 | 0 | 287 | 573 | 835 | 1 097 | 1 359 | 1 359 | 1 359 | 1 359 | 1 359 | 1 359 | 1 359 | 1 359 |
| Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 0 | 0 | 0 | 2,9 | 5,9 | 8,5 | 11,2 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 | 13,9 |
| Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.7 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. АО «Теплоэнерго». Группа 4

| Целевой показатель | Единица измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|------------------------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Отпуск тепловой энергии в сети | тыс. Гкал | 5 242,9 | 5 640,4 | 5 640,4 | 5 715,1 | 5 818,5 | 5 818,1 | 5 777,6 | 5 777,6 | 5 890,9 | 5 974,4 | 6 046,0 | 6 117,7 | 6 169,1 | 6 226,0 | 6 274,6 | 6 312,3 |
| Потери тепловой энергии | тыс.Гкал | 854,6 | 887,3 | 887,3 | 1 060,5 | 1 060,3 | 1 060,3 | 1 060,3 | 1 060,3 | 1 081,1 | 1 096,5 | 1 109,6 | 1 122,8 | 1 132,3 | 1 142,7 | 1 151,6 | 1 158,5 |
| Потери через изоляционные конструкции | тыс.Гкал | 777,7 | 807,4 | 807,4 | 965,0 | 964,9 | 964,9 | 964,9 | 964,9 | 983,8 | 997,8 | 1 009,8 | 1 021,8 | 1 030,4 | 1 039,9 | 1 048,0 | 1 054,3 |
| Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов) | % | 14,8 | 14,3 | 14,3 | 16,9 | 16,6 | 16,6 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 |
| Потери с утечкой теплоносителя | тыс.Гкал | 76,9 | 79,9 | 79,9 | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 97,3 | 98,7 | 99,9 | 101,1 | 101,9 | 102,8 | 103,6 | 104,3 |
| Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов) | % | 1,5 | 1,4 | 1,4 | 1,7 | 1,6 | 1,6 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 |
| Потери теплоносителя | тыс. м ³ | 1 183,3 | 1 228,5 | 1 228,5 | 1 468,4 | 1 468,1 | 1 468,1 | 1 468,1 | 1 468,1 | 1 496,9 | 1 518,2 | 1 536,4 | 1 554,7 | 1 567,7 | 1 582,2 | 1 594,6 | 1 604,1 |
| Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,23 | 0,22 | 0,22 | 0,26 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| Фактический радиус теплоснабжения | км | Для всех источников тепловой энергии данный параметр приводится в Главе 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Эффективный радиус теплоснабжения | км | Для источников тепловой энергии, тепловая нагрузка которых изменяется за расчётный период действия схемы теплоснабжения, данный параметр приводится в Главе 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей | °С | 150, 130, 115, 105, 95. Для всех источников тепловой энергии данный параметр приводится в Главе 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха | °С | 80, 60, 45, 35, 25. Для всех источников тепловой энергии данный параметр приводится в Главе 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км ² | 35,9 | 36,8 | 37,7 | 38,6 | 39,3 | 40,0 | 40,6 | 41,3 | 42,0 | 42,7 | 43,4 | 44,1 | 44,8 | 45,4 | 46,1 | 46,8 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | 21,43 | 21,06 | 20,37 | 20,15 | 20,03 | 19,82 | 20,59 | 21,59 | 22,59 | 23,59 | 24,59 | 25,59 | 26,59 | 27,59 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | б/р | - | - | - | 0,004 | 0,026 | 0,020 | 0,019 | 0,019 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 2.8 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Теплосети». Группа 4

| Целевой показатель | Единица измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------------------------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Отпуск тепловой энергии в сети | тыс. Гкал | 3 352,0 | 3 515,0 | 3 370,8 | 3 324,0 | 3 324,0 | 3 324,0 | 3 324,0 | 3 324,0 | 3 324,0 | 3 324,0 | 3 324,0 | 3 324,0 | 3 324,0 | 3 324,0 | 3 324,0 | 3 324,0 |
| Потери тепловой энергии | тыс.Гкал | 429,4 | 429,4 | 429,4 | 429,4 | 419,2 | 408,9 | 398,7 | 388,5 | 378,3 | 368,1 | 357,8 | 347,6 | 337,4 | 327,2 | 316,9 | 306,7 |
| Потери через изоляционные конструкции | тыс.Гкал | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 339,5 | 331,2 | 323,0 | 314,7 | 306,4 | 298,1 | 289,8 | 281,6 | 273,3 | 265,0 | 256,7 | 248,4 |
| Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов) | % | 10,4 | 9,9 | 10,3 | 10,5 | 10,2 | 10,0 | 9,7 | 9,5 | 9,2 | 9,0 | 8,7 | 8,5 | 8,2 | 8,0 | 7,7 | 7,5 |
| Потери с утечкой теплоносителя | тыс.Гкал | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 81,6 | 79,6 | 77,7 | 75,8 | 73,8 | 71,9 | 69,9 | 68,0 | 66,0 | 64,1 | 62,2 | 60,2 | 58,3 |
| Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов) | % | 2,4 | 2,3 | 2,4 | 2,5 | 2,4 | 2,3 | 2,3 | 2,2 | 2,2 | 2,1 | 2,0 | 2,0 | 1,9 | 1,9 | 1,8 | 1,8 |
| Потери теплоносителя | тыс.м ³ | 1 490,3 | 1 490,3 | 1 490,3 | 1 490,3 | 1 454,8 | 1 419,4 | 1 383,9 | 1 348,4 | 1 312,9 | 1 277,4 | 1 241,9 | 1 206,5 | 1 171,0 | 1 135,5 | 1 100,0 | 1 064,5 |
| Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,44 | 0,42 | 0,44 | 0,45 | 0,44 | 0,43 | 0,42 | 0,41 | 0,39 | 0,38 | 0,37 | 0,36 | 0,35 | 0,34 | 0,33 | 0,32 |
| Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,8 |
| Эффективный радиус теплоснабжения | км | 5,4 | 6,2 | 7,0 | 7,9 | 8,7 | 9,5 | 9,6 | 9,6 | 9,7 | 9,7 | 9,8 | 9,9 | 9,9 | 10,0 | 10,0 | 10,1 |
| Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей | °С | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 | 150,0 |
| Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха | °С | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 | 80,0 |
| Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии | Гкал/ч/км ² | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,7 | 47,5 | 47,3 | 47,0 | 46,8 | 46,6 | 46,4 | 46,2 | 46,0 | 45,8 | 45,5 | 45,3 | 45,1 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике | Гкал/м ² | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,6 | 1,5 | 1,5 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,3 | 1,3 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике | м ³ /м ² | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,5 | 5,4 | 5,3 | 5,1 | 5,0 | 4,9 | 4,7 | 4,6 | 4,5 | 4,3 | 4,2 | 4,1 |
| Удельная материальная характеристика | м ² /Гкал/ч | 241,5 | 241,5 | 241,5 | 237,4 | 237,2 | 236,1 | 234,6 | 233,6 | 233,3 | 231,5 | 231,0 | 229,9 | 229,7 | 229,3 | 229,3 | 229,3 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | 28,01 | 28,01 | 16,04 | 12,78 | 11,02 | 9,52 | 7,57 | 5,46 | 6,10 | 6,39 | 7,02 | 7,79 | 7,90 | 8,79 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | б/р | - | - | - | 0,000 | 0,280 | 0,140 | 0,095 | 0,088 | 0,108 | 0,120 | 0,014 | 0,028 | 0,013 | 0,009 | 0,035 | 0,001 |

Таблица 2.9 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. ООО «Нижновтеплоэнерго». Группа 4

| Целевой показатель | Единица измерения | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|---|--------------------------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Отпуск тепловой энергии в сети | тыс. Гкал | 294,0 | 294,0 | 294,0 | 297,9 | 300,5 | 312,0 | 328,0 | 346,2 | 356,3 | 380,9 | 386,5 | 402,1 | 403,9 | 405,2 | 408,0 | 409,1 |
| Потери тепловой энергии | тыс.Гкал | 66,3 | 66,3 | 66,3 | 67,2 | 67,8 | 70,4 | 74,0 | 78,1 | 80,4 | 85,9 | 87,2 | 90,7 | 91,1 | 91,4 | 92,0 | 92,3 |
| Потери через изоляционные конструкции | тыс.Гкал | 57,7 | 57,7 | 57,7 | 58,5 | 59,0 | 61,2 | 64,4 | 67,9 | 69,9 | 74,8 | 75,9 | 78,9 | 79,3 | 79,5 | 80,1 | 80,3 |
| Удельные потери через изоляцию(от отпуска тепловой энергии с коллекторов) | % | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 | 19,6 |
| Потери с утечкой теплоносителя | тыс.Гкал | 8,6 | 8,6 | 8,6 | 8,7 | 8,8 | 9,2 | 9,6 | 10,2 | 10,4 | 11,2 | 11,3 | 11,8 | 11,8 | 11,9 | 12,0 | 12,0 |
| Удельные потери с утечками (от отпуска тепловой энергии с коллекторов) | % | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 | 2,9 |
| Потери теплоносителя | тыс.м ³ | 157,6 | 157,6 | 157,6 | 159,7 | 161,1 | 167,3 | 175,8 | 185,6 | 191,0 | 204,2 | 207,2 | 215,6 | 216,5 | 217,2 | 218,7 | 219,3 |
| Удельный расход теплоносителя | м ³ /Гкал | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Удельный расход электроэнергии | кВт·ч/Гкал | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 |
| Эффективный радиус теплоснабжения | км | Для источников тепловой энергии, тепловая нагрузка которых изменяется за расчётный период действия схемы теплоснабжения, данный параметр приводится в Главе 7 "Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей | °С | 115,0 | 115,0 | 115,0 | 115,0 | 115,0 | 115,0 | 115,0 | 115,0 | 115,0 | 115,0 | 115,0 | 115,0 | 115,0 | 115,0 | 115,0 | 115,0 |
| Разность температур в подающей и обратной тепломагистрали при расчетной температуре наружного воздуха | °С | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике | Гкал/м ² | 1,8 | 1,8 | 1,8 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,7 | 1,6 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике | м ³ /м ² | 4,3 | 4,3 | 4,3 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,1 | 4,0 | 3,8 | 3,6 | 3,6 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 | 3,5 |
| Удельная материальная характеристика | м ² /Гкал/ч | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 | 209,6 |
| Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | лет | - | - | 31,67 | 31,67 | 32,67 | 33,59 | 33,55 | 32,83 | 33,83 | 34,83 | 35,83 | 36,83 | 37,83 | 38,83 | 39,83 | 40,83 |
| Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | б/р | - | - | - | 0,000 | 0,000 | 0,001 | 0,025 | 0,037 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 2.10 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Автозаводская ТЭЦ. Группа 5

| Целевой показатель | Единица измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|--|-------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети | 1/км | 1,0788 | 1,0797 | 1,0779 | 1,0766 | 1,0784 | 1,0778 | 1,0776 | 1,0793 | 1,0789 | 1,0776 | 1,0788 | 1,0794 | 1,0794 | 1,0794 |
| Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода | ч/ч | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 | 0,0047 |
| Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии | 1/(Гкал/ч) | 0,515 | 0,518 | 0,523 | 0,526 | 0,528 | 0,530 | 0,531 | 0,532 | 0,534 | 0,534 | 0,536 | 0,536 | 0,537 | 0,537 |
| Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии | °С | 9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 °С) | | | | | | | | | | | | | |
| Недоотпуск тепловой энергии потребителям | тыс. Гкал | 86,0 | 86,5 | 87,3 | 87,8 | 88,1 | 88,5 | 88,7 | 88,8 | 89,1 | 89,2 | 89,5 | 89,5 | 89,6 | 89,6 |

Таблица 2.11 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Сормовская ТЭЦ. Группа 5

| Целевой показатель | Единица измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|--|-------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети | 1/км | 0,340 | 0,331 | 0,322 | 0,312 | 0,303 | 0,294 | 0,285 | 0,275 | 0,266 | 0,257 | 0,248 | 0,238 | 0,229 | 0,220 |
| Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода | ч/ч | 0,0017 | 0,0017 | 0,0016 | 0,0016 | 0,0015 | 0,0015 | 0,0014 | 0,0014 | 0,0013 | 0,0013 | 0,0012 | 0,0012 | 0,0011 | 0,0011 |
| Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии | 1/(Гкал/ч) | 0,286 | 0,264 | 0,247 | 0,230 | 0,221 | 0,212 | 0,203 | 0,194 | 0,187 | 0,180 | 0,172 | 0,165 | 0,158 | 0,154 |
| Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии | °С | 9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 °С) | | | | | | | | | | | | | |
| Недоотпуск тепловой энергии потребителям | тыс. Гкал | 11,3 | 10,4 | 9,7 | 9,1 | 8,7 | 8,4 | 8,0 | 7,7 | 7,4 | 7,1 | 6,8 | 6,5 | 6,3 | 6,1 |

Таблица 2.12 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные АО «Теплоэнерго». Группа 5

| Целевой показатель | Единица измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|--|-------------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети | 1/км | 1,2807 | 1,1737 | 1,0849 | 1,0085 | 0,9338 | 0,8579 | 0,7869 | 0,7155 | 0,6504 | 0,58 | 0,4983 | 0,4799 | 0,4656 | 0,4656 |
| Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода | ч/ч | 0,0052 | 0,0048 | 0,0044 | 0,0041 | 0,0038 | 0,0035 | 0,0032 | 0,0029 | 0,0026 | 0,0024 | 0,0020 | 0,0019 | 0,0019 | 0,0019 |
| Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии | 1/(Гкал/ч) | 0,862 | 0,773 | 0,693 | 0,620 | 0,555 | 0,496 | 0,441 | 0,394 | 0,350 | 0,308 | 0,262 | 0,250 | 0,241 | 0,240 |
| Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии | °С | 9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 оС) 6,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 130/70 °С) 5,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 115/70 °С) 4,5 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 110/70 °С) 4,0 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 105/70 °С) 2,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 95/70 °С) | | | | | | | | | | | | | |
| Недоотпуск тепловой энергии потребителям | тыс. Гкал | 33,1 | 29,7 | 26,6 | 23,8 | 21,3 | 19,0 | 16,9 | 15,1 | 13,4 | 11,8 | 10,0 | 9,6 | 9,2 | 9,2 |

Таблица 2.13 – Целевые показатели развития систем теплоснабжения города Нижний Новгород. Тепловые сети. Котельные прочих теплоснабжающих организаций. Группа 5

| Целевой показатель | Единица измерения | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 |
|--|-------------------|---|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 км тепловой сети | 1/км | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных |
| Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого приведенной продолжительностью прекращения подачи тепловой энергии в расчете на продолжительность отопительного периода | ч/ч | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных |
| Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на 1 Гкал/ч тепловой мощности источника тепловой энергии | 1/(Гкал/ч) | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных |
| Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии | °С | 9,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 150/70 оС) 6,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 130/70 °С) 5,1 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 115/70 °С) 4,5 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 110/70 °С) 4,0 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 105/70 °С) 2,8 (при ограничениях в подаче тепловой энергии на отопление и вентиляцию в аварийной ситуации согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» в размере 0,872 от расчетного значения и температурном графике 95/70 °С) | | | | | | | | | | | | | |
| Недоотпуск тепловой энергии потребителям | тыс. Гкал | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных | нет данных |