



ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА
НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ
И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ
ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Нижний Новгород 2017

СОСТАВ ДОКУМЕНТОВ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2032 года (актуализация на 2018 год)	22401.СТ-ПСТ.000.000.
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения	
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.001.000.
Приложение 1. Энергоисточники города	22401.ОМ-ПСТ.001.001.
Приложение 2. Тепловые сети города	22401.ОМ-ПСТ.001.002.
Приложение 3. Тепловые нагрузки потребителей города	22401.ОМ-ПСТ.001.003.
Приложение 4. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.001.004.
Приложение 5. Анализ изменений, произошедших с момента утверждения схемы теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.001.005.
Приложение 6. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения в зоне действия Автозаводской ТЭЦ	22401.ОМ-ПСТ.001.006.
Глава 2. 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 системы теплоснабжения города	22401.ОМ-ПСТ.003.000.
Приложение 1. Инструкция пользователя (ИГС «ТеплоГраф»)	22401.ОМ-ПСТ.003.001.
Приложение 2. Руководство оператора (ИГС «ТеплоГраф»)	22401.ОМ-ПСТ.003.002.
Приложение 3. Характеристика участков тепловых сетей	22401.ОМ-ПСТ.003.003.
Приложение 4. Результаты гидравлических расчетов по состоянию базового периода разработки схемы теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.003.004.
Приложение 5. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.003.005.
Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	22401.ОМ-ПСТ.004.000.
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения в существующих зонах действия источников тепловой энергии (мощности))	22401.ОМ-ПСТ.004.001.
Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок	22401.ОМ-ПСТ.005.000.
Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	22401.ОМ-ПСТ.006.000.
Приложение 1. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.006.001.
Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них	22401.ОМ-ПСТ.007.000.
Приложение 1. Результаты гидравлических расчетов (прогнозируемое перспективное состояние систем теплоснабжения с учетом реализации мероприятий схемы теплоснабжения)	22401.ОМ-ПСТ.007.001.
Приложение 2. Перечень мероприятий по изменению схемы	22401.ОМ-ПСТ.007.002.

Наименование документа	Шифр
ГВС Автозаводского района	
Глава 8. Перспективные топливные балансы	22401.ОМ-ПСТ.008.000.
Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.009.000.
Приложение 1. Расчет надежности теплоснабжения потребителей Автозаводского и Ленинского районов	22401.ОМ-ПСТ.009.001.
Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	22401.ОМ-ПСТ.010.000.
Глава 11. Обоснование предложений по определению единых теплоснабжающих организаций	22401.ОМ-ПСТ.011.000.
Приложение 1. Графическая часть	22401.ОМ-ПСТ.011.001.
Глава 12. Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода на перспективу до 2032 г. на 2018 год	22401.ОМ-ПСТ.012.000.
Глава 13. Реестр проектов схемы теплоснабжения	22401.ОМ-ПСТ.013.000.
Глава 14. Сводный том изменений, выполненных при актуализации схемы теплоснабжения на 2018 год	22401.ОМ-ПСТ.014.000.

СОДЕРЖАНИЕ

Перечень таблиц	7
1 Общие положения	9
2 Условия организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	12
3 Основные положения технической политики	15
4 Обоснование предлагаемых для строительства и увеличения установленной мощности источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	18
4.1 Анализ СиПР ЕЭС России 2017-2023 гг. и СиПР электроэнергетики Нижегородской области	18
4.2 Обоснование мероприятий по вводу генерирующих мощностей	20
5 Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	23
5.1 Предлагаемые проекты по реконструкции основного оборудования ТЭЦ	23
5.2 Мероприятия по реконструкции АТЭЦ, направленные на обеспечение нормальной работы станции до ввода ПГУ-440	24
5.3 Модернизация существующих элементов тепловой схемы Автозаводской ТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения	26
5.4 Состав и прогнозный статус на ОРЭМ генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ, мероприятия по продлению ресурса генерирующего оборудования	33
5.5 Состав и прогнозный статус на ОРЭМ генерирующего оборудования Сормовской ТЭЦ, мероприятия по продлению ресурса генерирующего оборудования	36
5.6 Предлагаемые проекты по установке нового оборудования на существующих ТЭЦ для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки	36
6 Обоснование предложений по новому строительству теплоисточников	38
7 Обоснование предлагаемых для реконструкции теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии	40

8	Обоснование реконструкции котельных в тепловые пункты, при переводе их тепловой нагрузки на другие энергисточкики	44
9	Обоснование Предложения по реконструкции и техническому перевооружению котельных с увеличением зоны действия за счет переключения потребителей иных котельных, а также связанные с обеспечением подключения новых потребителей	46
10	Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии за счет переключения на них нагрузки котельных.....	50
11	Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	53
12	Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.....	54
13	Обоснование предлагаемых для вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие котельные города	55
14	Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями	57
15	Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа.....	58
16	Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности.....	59
17	Проекты по укрупнению систем централизованного теплоснабжения и переводу потребителей котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.....	60
18	Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	63
18.1	Перспективные балансы тепловой мощности источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии.....	71
18.1.1	Перспективные балансы тепловой мощности по Сормовской ТЭЦ.....	71

18.1.2	Перспективные балансы тепловой мощности по Автозаводской ТЭЦ	73
18.2	Перспективные балансы тепловой мощности источников ОАО «Теплоэнерго»	75
18.3	Перспективные балансы тепловой мощности теплоисточников прочих теплоснабжающих организаций	120
19	Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии)	138

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 – Проекты по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепла	10
Таблица 4.1 – Баланс мощности энергосистемы Нижегородской области в режиме зимних максимальных нагрузок рабочего дня по данным «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2017–2023 годы», МВт.....	19
Таблица 5.1 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ (группы 1 и 2).....	23
Таблица 5.2 – График завершения реализации мероприятий по реконструкции АТЭЦ, обеспечивающих нормальную работу станции в связи с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-2, млн. руб. с НДС	26
Таблица 5.3 – Рекомендуемые диаметры трубопроводов для замены коллекторов сетевой воды пиковой котельной №2	27
Таблица 5.4 - График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения, тыс. руб. с НДС.....	33
Таблица 5.5 – Прогнозный статус генерирующего оборудования Краснодарской ТЭЦ на ОРЭМ в 2016-2020 годах	35
Таблица 5.6 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города (группа 3)	37
Таблица 6.1 – Проекты по новому строительству энергоисточников города (группа 4).....	38
Таблица 7.1 – Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения (группа 5)	40
Таблица 7.2 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки (группа 6).....	41
Таблица 8.1 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП (группа 7).....	44
Таблица 9.1 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 8).....	46
Таблица 9.2 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 9).....	47
Таблица 10.1 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ	

Нижегород за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных (группа 10)	50
Таблица 11.1 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей (группа 13)	53
Таблица 13.1 – Проекты по ликвидации источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения (группа 11) .	55
Таблица 13.2 – Проекты по перераспределению нагрузки, не требующие реализации мероприятий на источниках теплоснабжения (группа 14)	55
Таблица 16.1 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа 12).....	59
Таблица 17.1 – Перечень котельных, для потребителей которых предусматривается переключение на обслуживание от других котельных или ТЭЦ	61
Таблица 18.1 – Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по Сормовской ТЭЦ.....	72
Таблица 18.2– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Автозаводской ТЭЦ	74
Таблица 18.3– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Ленинская (Автозаводская ТЭЦ)	74
Таблица 18.3 – Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным ОАО «Теплоэнерго»	76
Таблица 18.4 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным прочим ТСО	121
Таблица 19.1– Перспективный радиус эффективного теплоснабжения базовых теплоисточников, км.....	139

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разработаны в соответствии с пунктом 41 Требований к схемам теплоснабжения.

В результате разработки в соответствии с пунктом 41 Требований должны быть решены следующие задачи:

- определены условия организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления;
- приведено обоснование отсутствия предложений по строительству источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок;
- приведено обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;
- приведено обоснование отсутствия предложений по реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок;
- приведено обоснование для технического перевооружения котельных;
- приведено обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии;
- приведено обоснование отсутствия предложений по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;
- приведено обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;
- приведено обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии;

- приведено обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями;
- приведено обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа;
- приведено обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии;
- приведен расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии).

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии были сформированы на основе принятого варианта развития систем теплоснабжения города Нижнего Новгорода в соответствии с Главой 12 «Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2032 г. на 2018 год» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения (шифр 22401.ОМ-ПСТ.012.000).

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

Данные предложения систематизированы в тринадцать групп по виду предлагаемых работ.

Номера и наименования групп предлагаемых к реализации проектов представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 – Проекты по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепла

№ группы проектов	Группы проектов
1	Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ
2	Продление паркового ресурса генерирующего оборудования ТЭЦ
3	Установка нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ
4	Строительство новых энергоисточников
5	Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии

№ группы проектов	Группы проектов
6	Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки
7	Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии
8	Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности
9	Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения
10	Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии
11	Ликвидация источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения
12	Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности
13	Реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок
14	Прочие проекты по перераспределению нагрузки, не требующие реализации мероприятий на источниках теплоснабжения (представлены справочно)

2 УСЛОВИЯ ОРГАНИЗАЦИИ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОКВАРТИРНОГО ОТОПЛЕНИЯ

Основное правило построения системы централизованного теплоснабжения – удельная материальная характеристика всегда меньше там, где высока плотность тепловой нагрузки. Понятие удельной материальной характеристики было введено С.Ф. Копьевым и описано как отношение материальной характеристики тепловой сети, образующей зону действия источника теплоты, к присоединенной к этой тепловой сети тепловой нагрузке.

Если принять во внимание, что сама материальная характеристика – это аналог затрат, а присоединенная тепловая нагрузка – аналог эффектов, то чем меньше удельная материальная характеристика, тем результативней процесс централизованного теплоснабжения.

В каждой конкретной системе теплоснабжения значение удельной материальной характеристики будет различным как во времени, так и локально (учитывая неравномерность распределения тепловой нагрузки), а значит для определения расстояния от источника до потребителя, при котором будет экономически эффективно осуществлять централизованное теплоснабжение, необходимы технико-экономические расчеты для каждой конкретной системы теплоснабжения. Впоследствии, такое расстояние было названо эффективным (оптимальным) радиусом теплоснабжения.

Попытка определить аналитическое выражение для оптимального, предельного и экономического радиуса передачи тепла впервые была сделана в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 г. В разделе этого документа под названием «Технико-экономический расчет тепловых сетей» (автор методики Е.Я. Соколов) приведены основные аналитические соотношения и требования для определения оптимального радиуса действия тепловых сетей. Так было предписано при тепловом районировании крупных городов для определения числа и местоположения теплоэлектроцентралей и крупных котельных: «учитывать оптимальный радиус действия тепловых сетей, при котором удельные затраты на выработку и транспорт тепла от одной теплоэлектроцентрали являются минимальными». Оптимальный радиус теплоснабжения предлагалось определять

из условия минимума выражения для «удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника»:

$$S=A+Z \rightarrow \min \text{ (руб./Гкал/ч),}$$

- где A – удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;
- Z – удельная стоимость сооружения котельной (ТЭЦ), руб./Гкал/ч

Данное выражение дает понять, что вычисление эффективного радиуса теплоснабжения целесообразно только при возникновении задачи реконструкции (или нового строительства) зоны действия конкретного источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения не просто измеритель, а экономическая категория, которая может быть использована при рассмотрении задач о расширении, сокращении, трансформации, объединении зон действия централизованных источников тепла, как инвестиционных проектов.

Для существующих зон действия источников теплоснабжения может быть вычислен только сложившийся радиус зоны действия источника тепловой энергии (мощности) или радиусы действия выводов тепловой мощности. Радиус эффективного теплоснабжения для существующей зоны действия есть смысл рассчитывать только для дальнейшего сравнения с учётом планируемого прироста тепловых нагрузок, так как зона действия уже сложилась и, естественно, установлены все индикаторы стоимости товарного отпуска тепловой энергии. А присоединение новых потребителей в существующей зоне источника тепловой энергии (при условии существования резервов тепловой мощности и запасов пропускной способности трубопроводов) как минимум не приведёт к увеличению совокупных затрат в системе теплоснабжения, а только улучшит существующую ситуацию.

В городе Нижнем Новгороде преобладает централизованное теплоснабжение потребителей тепла, наиболее крупными источниками отпуска тепловой энергии являются ТЭЦ. Именно они обеспечивают значительную часть тепловой нагрузки города. Сложившиеся их зоны действия покрывают наиболее плотные по застройке и тепловой нагрузке районы города (с меньшей удельной материальной характеристикой тепловых сетей).

Зоны действия индивидуального теплоснабжения города Нижнего Новгорода сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания

(одно-, двухэтажные, в большей части – деревянные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение данных зданий, как правило - печное отопление или индивидуальное газовое отопление, ГВС (как правило) обеспечивается от индивидуальных электронагревательных установок.

Поквартирное отопление многоквартирных жилых домов в городе присутствует, как правило, только в двухэтажной деревянной застройке конца XIX - начала XX веков.

При принятии решения подключения абонентов к централизованным источникам теплоснабжения или организации индивидуального теплоснабжения учитывались следующие факторы:

- Эффективный радиус теплоснабжения централизованных источников тепла;
- Зона высокой эффективности централизованной системы теплоснабжения с тепловыми сетями, выполненными с подвесной минераловатной теплоизоляцией, определяется удельной материальной характеристикой в зоне действия источника тепла на уровне $100 \text{ м}^2/\text{Гкал/час}$ и менее;
- Зона предельной эффективности централизованного теплоснабжения ограничена удельной материальной характеристикой в $200 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$;
- Значение приведенной материальной характеристики, превышающее $200 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$, свидетельствует о целесообразности применения индивидуального теплоснабжения;
- Применение в системе теплоснабжения труб с ППУ, сдвигает зону предельной эффективности до величины удельной материальной характеристики в $300 \text{ м}^2/\text{Гкал/ч}$.

На основе вышеперечисленных критериев был проведен анализ и выявлены зоны перспективной застройки, теплоснабжение которых предлагается выполнить от индивидуальных источников тепла.

Поскольку согласно прогнозу застройки, многоквартирные здания, планируемые к вводу с 2016 по 2032 годы, попадают в зоны централизованного теплоснабжения, применение поквартирного отопления во вновь строящихся объектах в соответствии со схемой теплоснабжения не предусматривается.

3 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

При выполнении актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на 2018 год предусмотрены следующие направления реализации технической политики развития систем централизованного теплоснабжения ТЭЦ города:

1. Развитие основного оборудования ТЭЦ города направлено на снятие существующих и перспективных ограничений установленной тепловой мощности станций, увеличение электрической мощности Автозаводской ТЭЦ и устанавливается в соответствии со следующими направлениями:
 - Автозаводская ТЭЦ:
 - Завершение мероприятий по сохранению нормальной работы станции в связи с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-2;
 - Модернизация существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения;
 - Строительство на территории станции нового парогазового энергоблока ПГУ-440. Данное мероприятие позволит увеличить электрическую мощность энергосистемы Нижегородской области и позволит улучшить качество и увеличить надёжность работы СЦТ станции;
 - Подробно описания мероприятий по реконструкции АТЭЦ приведены в Главе 12 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения (актуализация на 2018 год) «Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения г. Нижнего Новгорода на перспективу до 2032 г. на 2018 год».
 - Сормовская ТЭЦ:
 - Реконструкция схемы ТФУ станции с заменой выработавшего свой ресурс теплообменного оборудования теплофикационной установки. Данное мероприятие позволит улучшить качество и увеличить надёжность работы СЦТ станции;
 - Перевод энергетических котлов станции на использование в качестве основного топлива природного газа на 100%. Положительный эффект в данном случае достигается за счет

снижения доли мазута в топливном балансе ТЭЦ с уменьшением затрат на топливо и УРУТ на производство электроэнергии. Обеспечения данного мероприятия возможно только при условии строительства отдельного газопровода для СТЭЦ;

- Строительство отдельного магистрального газопровода до станции и реконструкция внутростанционного газового хозяйства.

2. Развитие основного оборудования котельных города направлено в основном на реконструкцию котельных с завышенными удельными расходами топлива на выработку тепла и обеспечения прироста прогнозируемых тепловых нагрузок и состоит из следующих предложений:

- Техническое перевооружение 15-ти источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- Техническое перевооружение 6-ти котельных со снятием ограничений установленной мощности, а также с целью обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, улучшения качества и надежности теплоснабжения;
- Реконструкция одной котельной с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии;
- Реконструкция 11-ти котельных с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии;
- Техническое перевооружение 21-й котельной с целью улучшения технико-экономических показателей, показателей надежности и качества теплоснабжения.

3. Тепловая загрузка ТЭЦ города увеличивается не только за счёт перспективных планируемых тепловых нагрузок станций, но и за счёт

переключения тепловой нагрузки от котельных города на ТЭЦ, в том числе:

- Переключение потребителей от трех котельных на АТЭЦ, при этом котельные реконструируются в тепловые пункты;
- Переключение потребителей пяти котельных ОАО «Теплоэнерго» на Сормовскую ТЭЦ.

Эти мероприятия позволят обеспечить существующих и перспективных потребителей теплоснабжением, а также реализовать требование Ф3-190 «О теплоснабжении» о приоритете комбинированной выработки путем переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ.

4 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА И УВЕЛИЧЕНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

4.1 Анализ СиПР ЕЭС России 2017-2023 гг. и СиПР электроэнергетики Нижегородской области

В соответствии со Схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2017-2023 гг и СиПР электроэнергетики Нижегородской области 2017-2021 гг. в энергосистеме Нижегородской области предусмотрен ввод/вывод генерирующих мощностей по предложениям собственников генерирующих объектов (информация о планах собственников по строительству генерирующих объектов, не учитываемая при расчете режимно-балансовой ситуации):

- ввод ПГУ суммарной электрической мощностью 440 МВт на Автозаводской ТЭЦ в 2021 году¹;
- ввод 2-х ПГУ – 450 Нижегородской ТЭЦ (пос. Кстово) в 2019 и 2021 году соответственно;
- вывод из эксплуатации турбогенераторов №№3,4,5 Автозаводской ТЭЦ в 2019 году суммарной электрической мощностью 75 МВт;
- вывод из эксплуатации турбогенератора №6 Автозаводской ТЭЦ в 2023 году электрической мощностью 25 МВт;
- вывод турбоагрегатов Саровской ТЭЦ в 2020 году суммарной электрической мощностью 16 МВт.

Перспективный баланс мощности энергосистемы Нижегородской области в режиме зимних максимальных нагрузок рабочего дня по данным «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2017–2023 годы» представлен в таблице 4.1.

¹ По данным ООО «Автозаводская ТЭЦ» сроки ввода блока ПГУ-440 перенесены за 2031 год
22401.ОМ-ПСТ.006.000.

Таблица 4.1 – Баланс мощности энергосистемы Нижегородской области в режиме зимних максимальных нагрузок рабочего дня по данным «Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2017–2023 годы», МВт

Показатели, МВт	2016 г. факт	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Установленная мощность на начало года	2782,3	2782,3	2791	2791	2791	2798,5	2848,5	2848,5
Ввод мощности	0	8,7	0	0	7,5	50	0	0
Вывод мощности	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная мощность на конец года	2782,3	2791	2791	2791	2798,5	2848,5	2848,5	2848,5
Ограничения мощности	27	27	27	27	27	27	27	27
Располагаемая мощность	2755,3	2764	2764	2764	2771,5	2821,5	2821,5	2821,5
Потребление энергосистемы	3444	3273	3294	3301	3310	3333	3355	3377
Дефицит мощности	688,7	509	530	537	538,5	511,5	533,5	555,5

В данном балансе учтены только вводы/выводы и мероприятия по модернизации генерирующего оборудования с высокой вероятностью реализации:

- ввод 2-х турбогенераторов ПТ-25-90 на Саровской ТЭЦ в 2021 году;
- модернизация гидроагрегата №2 Нижегородской ГЭС в 2020 году с увеличением электрической мощности на 7,5 МВт;
- перемаркировка ГТУ №№1,2 на Новогорьковской ТЭЦ в 2017 году с увеличением электрической мощности на 8,7 МВт;

Как видно из таблицы 4.1 энергосистема Нижегородской области является энергодефицитной. Прогнозируемый дефицит электрической мощности к 2023 году составит 555,5 МВт. При этом необходимо отметить, что при реализации планах собственников по строительству генерирующих объектов, не учитываемых при расчете режимно-балансовой ситуации дефицит электрической мощности энергосистемы Нижегородской области будет ликвидирован к 2021 году, а к 2023 году избыток собственной электрической мощности составит порядка 668 МВт.

Целью развития электроэнергетики Нижегородской области является обеспечение надежного и эффективного энергоснабжения потребителей и полноценного удовлетворения потребностей экономики области в электрической и тепловой энергии с учетом Программы социально-экономического развития Нижегородской области.

4.2 Обоснование мероприятий по вводу генерирующих мощностей

2-я очередь Автозаводской ТЭЦ полностью выработала свой ресурс (единственное в РФ оборудование с наработкой более 400 тыс. часов, пуск в 1931-1954 гг.), продление срока службы невозможно.

Снабжение горячей водой (ГВС) жителей Автозаводского и Ленинского районов города и горячее водоснабжение завода Группы «ГАЗ» осуществляется тепловыми мощностями 2-й очереди ТЭЦ. Таким образом, вывод 2-й очереди ТЭЦ из эксплуатации приводит к необходимости полного замещения тепловых мощностей этой очереди.

Программой развития Автозаводской ТЭЦ, а также утвержденной схемой теплоснабжения города Нижнего Новгорода предусматривалось строительство парогазовой установки мощностью 440 МВт до 2014 года, имеющей в своем составе новую установку горячего водоснабжения, которая в качестве источника тепловой мощности использовала бы паровую турбину противодавления, входящую в состав ПГУ. Сроки начала строительства ПГУ-440 ООО «Автозаводская ТЭЦ» были перенесены на 2031 год. Указанные мероприятия подробно рассмотрены в разделе 5.

Руководствуясь статьей 23 ч.8. п.4 ФЗ №190 «О теплоснабжении» при выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2017 год вариант развития Автозаводской ТЭЦ был оставлен без изменений.

При актуализации схемы теплоснабжения на 2016 год рассмотрено два варианта развития, предусматривающих ввод в эксплуатацию Нижегородской ТЭЦ. Подробно описание указанных вариантов представлено в Главе 12 «Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода до 2032 года на 2018 год» Обосновывающих материалов. При этом, в качестве рекомендованного варианта рассмотрен вариант, не предусматривающий теплоснабжение потребителей города от предлагаемой к строительству ТЭЦ.

При выполнении актуализации схемы теплоснабжения на 2018-й год не было получено сведений о начале строительства Нижегородской ТЭЦ.

Таким образом, рекомендованный вариант развития систем теплоснабжения в части источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии остается неизменным.

Реальные планы по вводу/выводу генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ представлены в письме ООО «Автозаводская ТЭЦ» №5400 от 16.08.2017 г.



АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ (ООО «АВТОЗАВОДСКАЯ ТЭЦ»)

16.08.2017 № 5400 ОАО «Теплоэнерго»
На № 370 - 7181 от 07.08.2017 г. Техническому директору

О данных для схемы
теплоснабжения.

Б.Н. Кибереву

Уважаемый Борис Николаевич!

Сообщаю Вам, что в ООО «Автозаводская ТЭЦ» запланирован вывод из эксплуатации турбоагрегатов ст. №№ 3, 4, 5 с 01.01.2019 года, турбоагрегата ст. № 6 с 01.01.2021 года.

Ввод в эксплуатацию блока ПГУ до 2032 года не планируется.

Технический директор

В.В. Решетников

Никулин А.А.
243-04-05 (1106)

Юридический адрес: 603004, Россия, г.Н.Новгород, пр. Ленина, 88,
Почтовый адрес: 603950, Россия, г.Н.Новгород, ул. Лоскутова, 1
тел. (831) 243-04-05, 290-83-25, факс. (831) 290-84-30

5 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

5.1 Предлагаемые проекты по реконструкции основного оборудования ТЭЦ

В таблице 5.1 приведены проекты по реализации мероприятий, связанных с реконструкцией основного оборудования станций и их тепловых схем.

Здесь и далее в книге затраты приведены в ценах соответствующих лет без учета НДС. Затраты в ценах соответствующих лет приведены в Главе 13 «Реестр проектов схемы теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2032 года (актуализация на 2018 год).

Таблица 5.1 – Проекты по реконструкции оборудования ТЭЦ (группы 1 и 2)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 1 "Реконструкция основного оборудования и тепловой схемы существующих ТЭЦ"		49 400	983 563	2015	2020
1.1	Замена аккумуляторного бака V=5000 м3 на СТЭЦ	26 900	0	2015	2015
1.2	Реконструкция теплофикационной установки СТЭЦ	0	75 900	2017	2019
1.3	Замена бакового хозяйства ХЦ	22 500	22 500	2016	2017
1.4	Замена баков запаса конденсата	0	16 900	2017	2018
1.5	Завершаемые мероприятия по сохранению нормальной работы станции в связи с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-2 (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	0	90 931	2018	2018

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
1.6	Модернизация существующих элементов тепловой схемы АТЭЦ для обеспечения надежного теплоснабжения (ООО «Автозаводская ТЭЦ»)	0	472 247	2018	2020
1.7	Ввод водогрейного котла тепловой мощностью 60 Гкал/ч на СТЭЦ	0	305 085	2018	2018
Всего по проектам группы 2 "Продление паркового ресурса турбоагрегатов"		0	11 820	2 021	2 022
2.1	Продление паркового ресурса ТГ-3 на Сормовской ТЭЦ	0	5 910	2021	2021
2.2	Продление паркового ресурса ТГ4 на Сормовской ТЭЦ	0	5 910	2022	2022

Суммарные капитальные затраты по первой группе в период 2017-2033 годов без НДС составят 983,56 млн. руб.

Суммарные капитальные затраты по второй группе в период 2017-2033 годов без НДС составят 11,82 млн. руб.

5.2 Мероприятия по реконструкции АТЭЦ, направленные на обеспечение нормальной работы станции до ввода ПГУ-440

Год достижения индивидуального ресурса котлоагрегатов 2-й очереди ТЭЦ - с 2016 по 2020, турбоагрегатов - 2017 год. Продление срока службы невозможно. В связи с тем, что срок строительства нового энергоблока на АТЭЦ переносится на 2031 год, необходимо завершить до декабря 2018 года реализацию мероприятия по сохранению нормальной работы станции в связи с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-2, начатых в 2015 г.

1. Завершаемые мероприятия по сохранению нормальной работы в системе пароснабжения

Замещающие мероприятия в системе пароснабжения и теплофикационной установки включают:

- Паропровод 11 ата от ТЭЦ-4 до ТЭЦ-1,2 с опорно-подвесной системой и запорной арматурой - техническое перевооружение;
Сооружение коллектора паропровода 11 ата Ду 500 мм длиной 700 м с опорно-подвесной системой и запорной арматурой;
- РУ 11/6,5 ата на ТЭЦ-2 с трубопроводами и запорно-регулирующей арматурой - техническое перевооружение;
Монтаж на УГВС-2 редуционной установки (РУ) 11/6,5 ата производительностью 90 т/ч (55, 8 Гкал/ч);
- РОУ 6,5/1,5 ата ТЭЦ-2 с трубопроводами и арматурой - техническое перевооружение;
Монтаж на УГВС-2 редуционно-охладительной установки (РОУ) 6,5/1,5 ата производительностью 90 т/ч (55, 8 Гкал/ч);
- БРОУ 140/11 - техническое перевооружение;
Монтаж быстродействующей редуционно-охладительной установки (БРОУ) 140/11 ата для резервирования источника пара 11 ата;
- Бойлеры ПСВ-220-1,0-1,6 на ТЭЦ-2 с трубопроводами и регулирующим клапаном по пару - техническое перевооружение;
Монтаж на УГВС-2 пикового бойлера (ПСВ-220-1,0-1,6) с трубопроводами и регулирующей арматурой, и двух насосов откачки конденсата в деаэраторы ТЭЦ-3;
- Трубопровод конденсата греющего пара новых бойлеров от ТЭЦ-1 до ТЭЦ-3 в деаэраторы ТЭЦ-3,4 с опорно-подвесной системой и запорной арматурой - техническое перевооружение; *Монтаж коллектора конденсата новых пиковых бойлеров УГВС-1 и УГВС-2 Ду 200 мм к деаэраторам ТЭЦ-3, с подвесной системой и запорной арматурой;*

Проектом замещения мощностей УГВС предусмотрено использование греющего пара двух давлений – 1,5 ата и 11 ата. Данное решение позволяет более гибко использовать генерирующие мощности ТЭЦ, создавая возможность маневра параметрами пара при меняющейся нагрузке УГВС, а также увеличивает степень резервирования и надежности тепловой мощности установки.

2. Завершаемые мероприятия по сохранению нормальной работы в системе воздухоснабжения:

- Компрессорная станция сжатого воздуха – техническое перевооружение; *Сооружение компрессорной станции сжатого воздуха для обеспечения собственных нужд станции на площадке участка производства углекислоты (замещение выбывающих компрессоров сжатого воздуха с приводом от собственных паровых турбин, являющихся одновременно потребителями пара и источниками тепловой энергии для теплофикационных систем ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2);*

3. Завершаемые мероприятия по сохранению нормальной работы в системе газоснабжения:

- Газопровод среднего давления Ду800 от ГРП до ТЭЦ-4 – реконструкция; *Сооружение участка газопровода среднего давления Ду 800 мм длиной 770 м от ГРП АТЭЦ до границ ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5, с целью увеличения подачи природного газа к котлам ТЭЦ-4 с 95 тыс. м3/ч до 150 тыс. м3/ч за счет высвобождаемых на ТЭЦ-2 объемов.*

Данные о завершении реализации мероприятий по сохранению нормальной работы станции в связи с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-2 приведены в таблице 5.2.

Таблица 5.2 – График завершения реализации мероприятий по реконструкции АТЭЦ, обеспечивающих нормальную работу станции в связи с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования ТЭЦ-2, млн. руб. с НДС

№ п/п	Мероприятия	2018 год
1	Пароснабжение	87,026 (СМР)
2	Воздухоснабжение	18,153 (СМР)
3	Газоснабжение	2,120 (СМР)
	Итого	107,299

5.3 Модернизация существующих элементов тепловой схемы Автозаводской ТЭЦ для

обеспечения надежного теплоснабжения

Для обеспечения бесперебойной работы станции, надежного теплоснабжения жителей Автозаводского и Ленинского района г. Нижнего Новгорода разработаны мероприятия по модернизации существующих элементов тепловой схемы станции. Ниже указаны данные мероприятия которые необходимо реализовать:

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

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

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

Существующий перепад давления на обходных трубопроводах ПК №2 составляет 1.9-2.1 кгс/см². Недостаточность существующих диаметров трубопроводов на всём участке от трубопроводов турбин до трубопроводов трасс района приводит к значительному гидравлическому сопротивлению данного участка и падению давления на данном участке 3,40 кгс/см², что ограничивает возможность подключения дополнительных потребителей в соответствии со Схемой.

Рекомендуемые диаметры трубопроводов для замены представлены в таблице 5.3.

Таблица 5.3 – Рекомендуемые диаметры трубопроводов для замены коллекторов сетевой воды пиковой котельной №2

Участок трубопроводов	Существующий диаметр	Необходимый минимальный диаметр
Коллектор сетевой воды от ТЭЦ-4 на ПК-2	1 участок 1 020 мм 2 участок 920 мм	1 100 мм.
Холодный коллектор ПК-2	900 мм.	1 100 мм.
Обходные трубопроводы ПК-2	4 по 500 мм.	4 по 800 мм.
Горячий коллектор ПК-2	900 мм.	1 100 мм.

Увеличение приведённых диаметров трубопроводов на всём участке от трубопроводов турбин до трубопроводов трасс района приведёт к снижению

скорости потока среды и как следствие к снижению гидравлического сопротивления участка. Падение давления на данном участке составит примерно 1 кгс/см^2 . Снижение гидравлического сопротивления данного участка приведёт к возможности подключения дополнительных потребителей в соответствии со Схемой.

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

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

Увеличение приведённых диаметров трубопроводов на всём участке от трубопроводов турбин до трубопроводов трасс района приведёт к снижению скорости потока среды и как следствие к снижению гидравлического сопротивления участка. Падение давления на данном участке составит примерно 1 кгс/см^2 . Снижение гидравлического сопротивления данного участка приведёт к возможности подключения дополнительных потребителей в соответствии со схемой теплоснабжения города Нижнего Новгорода.

3. Замена существующих сетевых насосов ТА -7,8 ТЭЦ-3 марки 22НДС на насосы фирмы "Вило".

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

На ТЭЦ-3 в системе отопления для перекачки сетевой воды используются центробежные насосы типа 22НДС. Эксплуатация сетевых насосов начата с 1968 года, и к настоящему времени составляет более 48 лет.

Кроме длительного срока эксплуатации, существующие насосы обладают таким недостатком, как недостаточно высокая допустимая температура перекачиваемой воды, составляющая по паспорту насоса до $+35 \text{ }^\circ\text{C}$. В то время как

в настоящее время температура перекачиваемой сетевой воды колеблется в пределах от +40 до +90 °С.

Из-за повышенной температуры перекачиваемой воды, температурные расширения элементов насоса, выходят за расчетные допуски, порождая дополнительные усилия, на роторах и опорах насоса, что ведет к их ускоренному износу.

Совокупность данных явлений приводит к тому, что безаварийная эксплуатация данного типа насосов (22НДС) при текущих параметрах теплосети затруднена, что наглядно видно из журнала дефектов ТЭЦ-3:

- 26.01.14 –шум в хвостовом подшипнике СНО 7А II подъем
- 26.01.14 –шум в хвостовом подшипнике СНО 7Б II подъем
- 30.01.14 –стук в подшипниках СНО 7Б I подъем
- 02.02.14 –греется хвостовой подшипник СНО 7А II подъем
- 07.02.14 –стук в хвостовом подшипнике СНО 7А II подъем
- 10.02.14 –шум в хвостовом подшипнике СНО 7Б II подъем
- 02.03.14 –шум в хвостовом подшипнике СНО 8А II подъем
- 07.03.14 –шум в хвостовом подшипнике СНО 7Б II подъем
- 12.03.14 –шум в хвостовом подшипнике СНО 7А II подъем
- 04.04.14 –шум в хвостовом подшипнике СНО 7Б II подъем
- 06.04.14 –шум в подшипниках СНО 8Б II подъем
- 24.04.14 –стук в подшипниках СНО 8А II подъем
- 05.10.14 –нагрев подшипников СНО 7Б II подъем
- 10.10.14 –осевое биение вала СНО 7А II подъем
- 20.10.14 –шум в подшипниках СНО 7Б I подъем
- 01.11.14 –вибрация СНО 8А II подъем
- 10.11.14 –шум в подшипниках СНО 8Б II подъем
- 14.09.15 –искрение и стук в подшипнике со сторону п/м СНО 7Б I подъем
- 17.11.15 –дымит подшипник со стороны п/м СНО 8Б II подъем
- 28.11.15 –шум и вибрация на подшипнике со стороны п/м СНО 8Б II подъем
- 29.12.15 – стучит подшипник со стороны п/м СНО 8Б II подъем
- 15.01.16 –посторонний стук в выносных подшипниках эл. двигателя СНО 8Б II подъем
- 23.01.16 –шум в подшипнике со стороны п/м СНО 8Б II подъем
- 16.10.16 – посторонний шум и вибрация подшипника со стороны п/м СНО 7А II

подъем

24.10.16 – шум, вибрация подшипника со стороны п/м СНО 8А II подъем

17.11.16 – вибрация на подшипниках эл. двигателя СНО 7А II подъем

18.11.16 – шум, вибрация подшипника со стороны п/м СНО 8Б II подъем

30.11.14 – вибрация на подшипниках эл. двигателя СНО 7А II подъем

18.12.16 – шум в подшипнике со стороны п/м СНО 7Б II подъем

24.12.16 – шум со стороны п/м СНО 8Б II подъем

08.01.17 – вибрация выносных подшипников эл. двигателя, а также подшипника

№3 СНО 8Б II подъем

29.01.17 – сильная вибрация СНО 8Б II подъем

Основные характеристики существующих насосов I-го подъема:

-производительность-3600 м³/час

-напор -52 м вод. ст.

Основные характеристики существующих насосов II-го подъема:

-производительность - 4500 м³/час

-напор -90 м вод. ст.

Разные характеристики насосов I и II подъемов приводит к тому, что напорные задвижки насосов II подъема открыты на 25-30% от номинального значения, при этом происходит процесс дросселирования и выход из строя уплотнительных поверхностей задвижек.

При разработке проекта специализированной организацией о замене текущих сетевых насосов на агрегаты с аналогичными гидродинамическими и массогабаритными характеристиками, но более подходящими по условиям эксплуатации (температура перекачиваемой среды, надежность), выяснилось, что отечественные производители не в состоянии предоставить насосный агрегат, который бы удовлетворял всем выше перечисленным требованиям (существенно другие установочные и присоединительные размеры). В то время как насосные агрегаты WILLO, могут быть смонтированы с максимальным использованием существующих трубопроводов и строительных конструкций.

4. Замена трансферного паропровода ТЭЦ-3.

Выполнить замену трансферного паропровода ТЭЦ-3. Нарботка на 01.01.17г. / назначенный ресурс -181497/190000 часов. Ресурс паропровода выработан (подходит к концу), при достижении назначенного ресурса 190 тыс. ч необходима

22401.OM-ПСТ.006.000.

его замена для предотвращения возможных аварий, связанных с разрывом паропровода и как следствие разрушения оборудования, травмирование персонала. Данное мероприятие позволит сохранить в работе и использовать в дальнейшем тепловые мощности третьей очереди станции для системы отопления.

Параметры паропровода ТЭЦ-3:

Наработка на 01.01.2017 составляет 181497ч

Рабочие параметры $P=135\text{кгс/см}^2$ $T=550^{\circ}\text{C}$,

Марка стали 12Х1М1Ф

Типоразмер ф325х38, ф 219х32.

Расчетный ресурс согласно производственной инструкции по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов ООО «Автозаводская ТЭЦ» составляет 200 тыс. часов.

В 1995г. паропровод прошел ВТО при наработке 245730 ч. По результатам проведенного ВТО эксплуатация паропровода продлена на 190 тыс.ч.

На данный момент назначенный ресурс подходит к концу (182913 ч.), в этой связи в 2017г. будет проводиться ЭПБ паропровода. По результатам риск выдачи отрицательного заключения ЭПБ составляет - 98%. При отрицательном заключении последует запрет на эксплуатацию паропровода и как следствие не возможность эксплуатации котлов ст. №10, 11 и турбин ТГ-7 и ТГ-8.

Выдача отрицательного заключения ЭПБ возможна по причине длительной эксплуатации паропровода (суммарная наработка 427227) расчет на прочность паропровода возможен до 400 тыс.ч. согласно РД 10-249-98.

Также при длительной эксплуатации происходит утонение стенки за счет окалина образования, многократной зачистки металла при эксплуатационном контроле и после проведения ВТО.

5. Замена трансферного паропровода связи ТЭЦ-3 с ТЭЦ-4.

Выполнить замену трансферного паропровода связи ТЭЦ-3 с ТЭЦ-4. Нарработка на 01.01.17г./назначенный ресурс - 346943 / 357250 часов. Ресурс паропровода выработан, при достижении назначенного ресурса 357250 ч необходима его замена для предотвращения возможных аварий, связанных с разрывом паропровода и как следствие разрушения оборудования, травмирование персонала. Данное мероприятие позволит сохранить в работе и использовать в

дальнейшем тепловые мощности третьей очереди станции для системы отопления.

Параметры трансферного паропровода связи ТЭЦ-3 с ТЭЦ-4:

Наработка на 01.01.2017 составляет 346943 ч

Рабочие параметры $P=135\text{кгс/см}^2$ $T=550^{\circ}\text{C}$,

Марка стали 12Х1М1Ф

Типоразмер $\phi 325 \times 38$, $\phi 273 \times 32$, $\phi 219 \times 32$.

Расчетный ресурс согласно производственной инструкции по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов ООО «Автозаводская ТЭЦ» составляет 180 тыс. часов.

В 2011г. паропровод прошел ЭПБ по результатам которой были выданы рекомендации по замене 9 гибов. Ресурс паропровода был продлен на 50 тыс.ч до суммарной наработки 357250 ч.

На данный момент назначенный ресурс подходит к концу (348359 ч), в этой связи в 2017 г. будет проводиться ЭПБ паропровода. По ее результатам риск выдачи отрицательного заключения ЭПБ составляет - 98%.

Выдача отрицательного заключения ЭПБ возможна по причине длительной эксплуатации паропровода, расчет на прочность паропровода возможен до 400 тыс.ч. согласно РД 10-249-98.

Также при длительной эксплуатации происходит утонение стенки (гибов) за счет окалина образования, и многократной зачистки металла при эксплуатационном контроле, что влечет за собой отбраковку элементов паропровода.

Возможна выдача заключения с рекомендациями по замене 100 % гибов выработавших свой парковый ресурс 17 (гибов).

При отрицательном заключении последует запрет на эксплуатацию трансферного паропровода. После запрета на эксплуатацию трансферного паропровода будет возможна только блочная работа оборудования (один котел - одна турбина) и связи с котлами ТЭЦ-2,4,5 не будет. Как следствие - отсутствие резерва: т.е при аварийном останове котла последует немедленный останов турбины, что приведет к потере мощности, снижению температуры ГВС и последующему отключению части потребителей Автозаводского района по ГВС в зимний период.

График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для

обеспечения надежного теплоснабжения приведен в таблице 5.4.

Таблица 5.4 - График модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения, тыс. руб. с НДС

№	Мероприятия	2018 год	2019 год	2020 год	Итого
1	Перекладка существующих коллекторов сетевой воды пиковой котельной №2	3 000 (ПИР)	36 403 (оборуд+СМР)	0	39 403
2	Перекладка существующего коллектора сетевой воды от ТЭЦ-4 на пиковую котельную №2	3 000 (ПИР)	78 781 (ПИР+оборуд+СМР)	0	81 781
3	Замена существующих сетевых насосов ТА - 7,8 ТЭЦ-3 марки 22НДС на насосы фирмы "Вило"	90 000 (оборуд+СМР)	102 380 (оборуд+СМР)	0	192 380
4	Замена трансферного паропровода ТЭЦ-3	88 600 (ПИР+оборуд+СМР)	45 157 (оборуд+СМР)	0	133 757
5	Замена трансферного паропровода связи ТЭЦ-3 с ТЭЦ-4	0	6 000 (ПИР)	103 931 (ПИР+оборуд+СМР)	109 931
	Итого по модернизации существующих элементов тепловой схемы станции для обеспечения надежного теплоснабжения	184 600	268 721	103 931	557 252

5.4 Состав и прогнозный статус на ОРЭМ генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ, мероприятия по продлению ресурса генерирующего оборудования

Прогнозный статус турбоагрегатов Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ представлен в таблице 5.5. Из таблицы видно что в период 2019-2021 годов планируется вывод генерирующего оборудования ТЭЦ-2: турбоагрегатов №№3,4,5,6 с давлением острого пара 9 МПа.

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

1. В 2017 году проводится капитальный ремонт ТГ – 6 и ТГ - 9 с проведением экспертизы промышленной безопасности (ЭПБ) и продлением эксплуатационного ресурса;
2. ТГ – 10 в 2018 году – капитальный ремонт и ЭПБ;
3. ТГ – 11 в 2019 году капитальный ремонт (замена рабочих лопаток 30

ступени РНД и рабочих лопаток 2, 3, 4 ступеней РВД), в 2021 году ЭПБ;

4. ТГ – 7 в 2020 году капитальный ремонт (замена крепежа), в 2021 году ЭПБ;
5. ТГ – 8 в 2019 году капитальный ремонт (замена диска 23 ступени, шпильки М100 на ст. клапане и РВД), в 2022 году ЭПБ;
6. ТГ – 12 в 2021 году капитальный ремонт, в 2022 году ЭПБ.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 5.5 – Прогнозный статус генерирующего оборудования Автозаводской ТЭЦ на ОРЭМ в 2016-2020 годах

Турбоагрегат	№	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2032
Турбины с давлением острого пара 9 МПа																			
ВР-25-1	3	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
АТ-25-1	4	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
ВТ-25-4	5	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
ВТ-25-4	6	ВГ (Э)	ВГ (Э)	КОМ	КОМ	КОМ	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Турбины с давлением острого пара 13 МПа																			
Т-100-130	7	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100-130	8	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-60-130/13	9	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-60-130/13	10	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
ПТ-60-130/13	11	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ
Т-100/120-130-3	12	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ	КОМ

ВГ (Э) – вынужденный генератор (по электроэнергии)

КОМ – конкурентный отбор мощности

ДПМ – договора на поставку мощности

Х – вывод из эксплуатации

5.5 Состав и прогнозный статус на ОРЭМ генерирующего оборудования Сормовской ТЭЦ, мероприятия по продлению ресурса генерирующего оборудования

В перспективе предполагается, что все генерирующее оборудование Сормовской ТЭЦ в период до 2033 будет отбираться по результатам конкурентного отбора мощности (оборудование Сормовской ТЭЦ прошло отбор по результатам КОМ на 2017-2019 годы).

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

1. В 2021 году продление паркового ресурса ТГ-3;
2. В 2022 году продление паркового ресурса ТГ-4;

Мероприятия по продлению ресурса ТГ-1 и ТГ-2 до 2033 года не требуются так как на данных турбоагрегатах в 2009-2010 годах были проведены работы по замене базового узла (замена ЦВД) с получением дополнительного ресурса 220 тыс. часов.

5.6 Предлагаемые проекты по установке нового оборудования на существующих ТЭЦ для обеспечения перспективной прогнозируемой и переключаемой тепловой нагрузки

В таблице 5.6 приведены проекты группы 3 по установке нового оборудования на теплоэлектростанциях города Нижнего Новгорода с указанием стоимости проекта в ценах соответствующих лет с НДС.

Таблица 5.6 – Проекты по вводу нового основного и вспомогательного оборудования на ТЭЦ города (группа 3)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 3 «Монтаж нового генерирующего оборудования на существующих ТЭЦ»		552 358	1 271 186	2016	2031
3.1	Строительство ПГУ-440	552 358	1 271 186	2016	2031

Суммарные капитальные затраты по третьей группе проектов в ценах соответствующих лет без НДС составят 1 271 млн. руб.

6 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ ТЕПЛОИСТОЧНИКОВ

В таблице 6.1 приведены проекты группы 4 по новому строительству энергоисточников в городе Нижний Новгород с указанием стоимости проекта без НДС.

Таблица 6.1 – Проекты по новому строительству энергоисточников города (группа 4)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 4 "Строительство новых энергоисточников"		154 270	468 765	2 015	2 022
4.1	Строительство котельной в пос. Новинки (ООО "Кварт-Строй")	104 031	0	2015	2016
4.2	Строительство инженерных сетей к котельной в пос. Новинки	50 238	101 051	2016	2018
4.3	Строительство котельной для жилого комплекса, расположенного по адресу: р-н Богородский, 75м южнее 443км трассы р-125 «Рязск - Касимов - Муром - Нижний Новгород»	0	34 831	2017	2019
4.4	Строительство блочно-модульной котельной для переключения нагрузки котельных ул. Соревнования, 4-а, ул. Гребешковский откос, 7, ул. Ярославская, 23	0	43 803	2021	2022
4.5	Строительство блочной модульной котельной ООО "Генерация тепла" УТМ 20 МВт в районе улиц Малоэтажная и Ореховская*	0	101 487	2019	2022
4.6	Переключение нагрузки от котельной ул. Ларина, 19 (ОАО "Молочный комбинат "Нижегородский" филиал ОАО "ВиммБилльДанн") к тепловым сетям ОАО "Теплоэнерго"	0	69 434	2017	2018
4.7	Строительство БМК Завкомовская, 8 УТМ 1,58 МВт Ленинский район** (ООО "Генерация тепла")	0	14 522	2019	2020
4.8	Строительство котельной ул. Тропинина, 13-д	0	18 628	2018	2020
4.9	Модернизация системы теплоснабжения котельной к.п. Зеленый город "Санаторий Нижегородский"	0	16 929	2019	2020
4.10	Строительство проектируемой крышной котельной по адресу Московское шоссе, д. 11А ООО "Фиакр" УТМ 1,75 Гкал/ч*	0	16 025	2017	2017

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
4.11	Строительство котельной для административно торгово-офисного по ул. Литвинова д. 74б, 74 (литера В). УТМ 2,74 Гкал/ч. ООО «Дом торговли»	0	25 859	2017	2017
4.12	Строительство котельной УТМ 8.5 МВт для обеспечения тепловой энергией потребителей ЖК «ОКТАВА», расположенного в Ленинском районе г. Н.Новгорода	0	26 196	2018	2019

Суммарные капитальные затраты по четвертой группе в период 2017-2033 годов без НДС составят 468,7 млн. руб.

7 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОИСТОЧНИКОВ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ И ПО ПРИЧИНЕ ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Необходимость реализации рассматриваемых мероприятий обусловлена необходимостью сохранения резерва мощности в системах централизованного теплоснабжения при реализации мероприятий по укрупнению СЦТ и приростах тепловых нагрузок.

В таблице 7.1 представлен перечень проектов по реконструкции теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии с указанием стоимости проекта без НДС.

Таблица 7.1 – Проекты по реконструкции или модернизации котельных в связи с перераспределением зон действия источников теплоснабжения (группа 5)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 5 "Реконструкция теплоисточников с увеличением тепловой мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки и по причине перераспределения зон действия источников тепловой энергии"		168	189 252	2016	2019
5.1	Модернизация системы теплоснабжения тепловых узлов котельных ул. Тихорецкая, 3-в, ул. Конотопская, 4-а, ул. Конотопская, 5, с перераспределением зон действия	168	35 979	2016	2018
5.2	Реконструкция кот. Федосеенко, д. 64 ФГУП "Завод Электромаш с увеличением установленной мощности до 90 Гкал/ч	0	153 273	2019	2019

Суммарные капитальные затраты по пятой группе в период 2017-2033 годов без НДС составят 189,25 млн. руб.

В таблице 7.2 представлен перечень проектов по техническому перевооружению источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в городе Нижний Новгород с указанием стоимости проекта, без НДС.

Таблица 7.2 – Проекты по реконструкции котельных города Нижнего Новгорода с увеличением зоны их действия с приростом тепловой нагрузки (группа 6)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 6 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии с увеличением установленной мощности для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"		15 914	1 611 932	2015	2027
6.1	Реконструкция котельной "Академия МВД", Анкудиновское шоссе, 3-б с увеличением РТМ 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	14 349	2023	2023
6.2	Полное техническое перевооружение кот. ул. Знаменская, 5-б с увеличением РТМ до 15 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	64 100	2023	2023
6.3	Полное техническое перевооружение кот. ул. Климовская, 86-а с увеличением РТМ до 40 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	159 591	2023	2023
6.4	Реконструкция кот ул. Гастелло 1а с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	140 953	2023	2023
6.5	Реконструкция кот пер. Бойновский 9-д с увеличением РТМ на 4 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	18 750	2023	2023
6.6	Полное техническое перевооружение кот. "Художественный музей", ул. Кремль, корп. 3-а с увеличением РТМ до 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	9 841	2023	2023
6.7	Реконструкция кот. Пр. Гагарина-97 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения	0	31 552	2023	2023

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	перспективного дефицита тепловой мощности				
6.8	Реконструкция кот. Звенигородский, 8а с увеличением РТМ на 9 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	39 860	2023	2023
6.9	Реконструкция кот. Березовая пойма с увеличением РТМ на 35 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности (2 очереди: 1 очередь - 2023 ввод УТМ 20 Гкал/ч, 2 очередь - 2027 ввод УТМ 15 Гкал/ч)	0	147 862	2023	2027
6.10	Строительство инженерных сетей к БМК в пос. Березовая пойма	3 563	1 068	2016	2017
6.11	Реконструкция кот. НТЦ Ветеринарная, 5 с увеличением РТМ на 100 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности в 2019 году	0	374 190	2023	2023
6.12	Реконструкция котельной Баранова, 11 с увеличением РТМ на 7 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	31 552	2023	2023
6.13	Реконструкция котельной ул. Тропинина, д.47, ФГУП Федеральный Научно-производственный центр "Научно-исследовательский институт измерительных систем им. Ю.Е.Седакова" с увеличением РТМ на 20 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	82 000	2024	2025
6.14	Установка двух котлов Bosh UNIMAT на котельной СПК (ул. Родионова, 194б) ООО "Нижновтеплоэнерго"	0	253 644	2020	2026
6.15	Установка в 2017 и 2018 году двух водогрейных котлов КВ-ГМ 30-150 на котельной ул. Деловая, 14 ООО «Нижновтеплоэнерго»	0	100 000	2017	2018
6.16	Техническое перевооружение котельной ул. Варварская, 15-б	12 352	8 791	2015	2018
6.17	Реконструкция котельной Федосеенко, 89а с увеличением РТМ 2 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	31 552	2023	2023

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
6.18	Реконструкция котельной пр Союзный, 43 с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	43 963	2027	2027
6.19	Реконструкция котельной ИТ-Парк Анкудиновка ОАО "Сбербанк РФ" (Кузнечиха) с увеличением РТМ на 10 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	43 963	2023	2023
6.20	Реконструкция котельной Кузнечиха д "Кузнечиха, зем. уч. № 4" с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч для устранения перспективного дефицита тепловой мощности	0	14 349	2023	2023

Суммарные капитальные затраты по шестой группе в период 2017-2033 годов без НДС составят 1611,9 млн. руб.

8 ОБОСНОВАНИЕ РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЕЛЬНЫХ В ТЕПЛОВЫЕ ПУНКТЫ, ПРИ ПЕРЕВОДЕ ИХ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ НА ДРУГИЕ ЭНЕРГИСТОЧИНКИ

В таблице 8.1 представлен перечень проектов по техническому перевооружению котельных с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии в городе Нижнем Новгороде с указанием стоимости проекта без НДС.

Таблица 8.1 – Проекты по техническому перевооружению котельных города в ЦТП (группа 7)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 7 "Реконструкция теплоисточников с переводом в режим работы ЦТП при перераспределении зон действия источников тепловой энергии"		50 013	246 949	2014	2020
7.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Барминская, 8-а (инфекционная больница №2) на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	7 235	41 475	2016	2018
7.2	Переключение нагрузки с котельной ул. Генкиной, 37, пом. П1 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	146	15 491	2015	2018
7.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Ульянова, 47 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	290	9 420	2014	2018
7.4	Переключение нагрузки с котельной ул. Б.Покровская, 16 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	9 270	2018	2019
7.5	Переключение нагрузки с котельной ул. Ванеева, 63 на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	7 766	2019	2020
7.6	Переключение нагрузки с котельной пл. М. Горького, 4-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	28 258	2019	2020
7.7	Переключение нагрузки с котельной ул. Семашко, 22-е (НИИ Педиатрии) на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	8 463	12 072	2016	2017
7.8	Переключение потребителей с котельной ООО НПК "Скрудж" на котельную ул. Ветеринарная,	0	14 762	2017	2019

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	5 (НТЦ)				
7.9	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	0	8 523	2017	2018
7.10	Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19, пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а	33 879	9 702	2014	2019
7.11	Переключение нагрузки от существующей котельной Московское шоссе, д. 52, ООО "СТН-Энергосети" на новую 2-ю очередь котельной Московское шоссе, д. 52	0	90 210	2023	2023

Проекты по укрупнению систем централизованного теплоснабжения направлены на снижение условно-постоянных затрат и повышению эффективности теплоснабжения.

Суммарные капитальные затраты по седьмой группе в период 2017-2033 годов без НДС составят 246,9 млн. руб.

9 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ КОТЕЛЬНЫХ С УВЕЛИЧЕНИЕМ ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ЗА СЧЕТ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ИНЫХ КОТЕЛЬНЫХ, А ТАКЖЕ СВЯЗАННЫЕ С ОБЕСПЕЧЕНИЕМ ПОДКЛЮЧЕНИЯ НОВЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Для формирования предложений по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью снятия ограничений установленной тепловой мощности был сформирован перечень котельных со значительными ограничениями тепловой мощности по причине старения оборудования.

На данных котельных предлагается провести техническое перевооружение с заменой оборудования на более эффективное с использованием современных автоматических систем управления технологическими процессами. Перечень проектов по 8-й группе с указанием стоимости проекта в ценах 2016 года без НДС представлен в таблице 9.1.

Таблица 9.1 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью снятия ограничений тепловой мощности (группа 8)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 8 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии со снятием ограничений установленной мощности"		6 532	214 051	2016	2023
8.1	Полное техническое перевооружение котельной ул. Бориса Панина, 19-б со снятием ограничений установленной тепловой мощности	0	13 814	2023	2023
8.2	Полное техническое перевооружение котельной Металлистов, 4б со снятием ограничений установленной тепловой мощности с последующим ее увеличением до 3,5 Гкал/ч	0	16 561	2023	2023
8.3	Полное техническое перевооружение котельной по ул. Рождественская, 40а со снятием ограничений тепловой мощности	0	9 841	2031	2031

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
8.4	Полное техническое перевооружение котельной ООО "Санаторий "Зеленый город", к.п. Зеленый город со снятием ограничений тепловой мощности	3 740	33 660	2016	2017
8.5	Реконструкция котельной Деловая, 14, ООО "Нижновтеплоэнерго" со снятием ограничений тепловой мощности	0	115 048	2018	2019
8.6	Реконструкция котельной ул. Гагарина, д. 37, ОАО "НИТЕЛ" со снятием ограничений тепловой мощности	2 792	25 127	2016	2017

Суммарные капитальные затраты по восьмой группе в период 2017-2033 годов без НДС составят 214 млн. руб.

Для формирования предложений по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности генерации тепловой энергии в системах теплоснабжения был сформирован перечень котельных с высокой себестоимостью производства тепловой энергии по причине высокого удельного расхода топлива.

На данных котельных предлагается провести техническое перевооружение с заменой оборудования на более эффективное с использованием современных автоматических систем управления технологическими процессами. Перечень проектов по 9-й группе с указанием стоимости проекта без НДС представлен в таблице 9.2.

Таблица 9.2 – Проекты, направленные на техническое перевооружение котельных города Нижнего Новгорода с целью повышения эффективности их работы (группа 9)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 9 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии с целью улучшения ТЭП, показателей надежности и качества теплоснабжения»		57 520	1 393 107	2014	2023

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
9.1	Техническое перевооружение котельной ул. Ванеева, 209-б	0	103 080	2023	2023
9.2	Техническое перевооружение котельной пр-т Гагарина, 178-б	0	214 600	2023	2023
9.3	Техническое перевооружение котельной ул. Июльских дней, 1	57 520	233 471	2014	2018
9.4	Реконструкция котельной ул. Памирская, 11	0	159 591	2023	2023
9.5	Реконструкция котельной «Школа №114» 0,56 МВт, пос. Стригино, ул.Земляничная, 1а	0	2 390	2017	2017
9.6	Реконструкция котельной «Школа №145» 0,37 МВт, пос. Н. Доскино, 19 линия, д. 25а	0	1 430	2017	2017
9.7	Реконструкция котельной «Школа №16» 0,37 МВт, в пос. Гнилицы, ул. Ляхова, 92а	0	1 430	2017	2017
9.8	Модернизация кот.ул. Геройская, 11-а с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 25 Гкал/ч)	0	103 080	2023	2023
9.9	Модернизация кот. Коперника, 1-а «Циолковского, 5» с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	0	119 438	2023	2023
9.10	Модернизация кот.ул. Нижегородская, 29 с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	0	9 841	2023	2023
9.11	Модернизация кот. «Баня №7», ул. Станиславского, 3 с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ на 3 Гкал/ч)	0	121 560	2023	2023
9.12	Модернизация кот. Гагарина, 25е с целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения	0	60 116	2031	2031
9.13	Модернизация кот. Иванова, 14б целью повышения энергоэффективности качества и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 35 Гкал/ч)	0	140 953	2023	2023
9.14	Модернизация кот. Тихорецкая, 3в целью повышения энергоэффективности качества	0	122 128	2023	2023

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
	и надежности теплоснабжения (с увеличением РТМ до 30 Гкал/ч)				

Суммарные капитальные затраты по девятой группе в период 2017-2033 годов без НДС составят 1393 млн. руб.

10 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО РАСШИРЕНИЮ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЗА СЧЕТ ПЕРЕКЛЮЧЕНИЯ НА НИХ НАГРУЗКИ КОТЕЛЬНЫХ

Для формирования предложений по переключению тепловой нагрузки котельных на источники с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии были определены радиусы эффективного теплоснабжения (РЭТ) ТЭЦ города и котельные, попадающие в границы РЭТ, после чего были рассмотрены различные варианты переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ.

Следует отметить, что в 2017 году реализованы следующие переключения нагрузки котельных на Автозаводскую ТЭЦ: котельная ул. Архитектурная, 2Д (ООО «Генерация тепла», 01.05.2017 года), ул. Архитектурная, 2Б (ООО «ЭСК», 01.05.2017 года – в 2016 году затрачено 13947,76 тыс. руб. с НДС), ул. Херсонская, 16А (ООО «ЭСК», 25.01.2017 года).

Перечень проектов по 10-й группе с указанием стоимости проекта в текущих ценах без НДС представлен в таблице 10.1.

Таблица 10.1 – Проекты, направленные на расширение зоны действия ТЭЦ Нижнего Новгорода за счет переключения на них тепловой нагрузки котельных (группа 10)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 10 "Перевод потребителей теплоэнергии в существующих зонах котельных на теплоснабжение от источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии"		5 761	212 546	2 016	2 020
10.1	Переключение нагрузки с котельной ул. Куйбышева, 41-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	1 408	194	2016	2017
10.2	Переключение нагрузки от котельной ул. Мурашкинская, 13-б на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2 130	54 906	2016	2018
10.3	Переключение нагрузки с котельной ул. Г. Безрукова, 5 на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	0	51 286	2018	2020

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
10.4	Переключение нагрузки от котельной ул. Люкина, 6-а на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	0	32 732	2017	2019
10.5	Переключение нагрузки от котельной ул. Гордеевская, 61-в на сети централизованного теплоснабжения от СормТЭЦ	2 223	34 218	2016	2017
10.6	Перевод потребителей котельной ул. Львовская, 7а на теплоснабжение от «АТЭЦ» (Оборудование в здании автоматической станции смешения)	0	9 420	2017	2017
10.7	Перевод потребителей котельной ул. Комарова, 14б ("Ржавка") на теплоснабжение от «АТЭЦ» (монтаж автоматической станции смешения в здании ЦТП «Ржавка»)	0	25 528	2018	2018
10.8	Перевод потребителей котельной ул. Геройская, 2а на теплоснабжение от «АТЭЦ» (монтаж элеваторных узлов)	0	4 262	2017	2017

Суммарные капитальные затраты по десятой группе проектов в ценах 2016 года без НДС составят 212,55 млн. руб.

Переключение потребителей котельных на источники с комбинированной выработкой тепло- и электроэнергии приведет к снижению расхода топлива на выработку электроэнергии, сокращению затрат на оплату труда, сокращению платы за выбросы, снижению затрат на топливо, снижению цеховых и общехозяйственных расходов.

Переключение потребителей от некоторых котельных предлагается провести путем реконструкции котельной в блочный тепловой пункт. Тем самым, улучшив качество теплоснабжения потребителей, устранив «перетопы» в осенне-весенние периоды, когда в отопительные системы зданий подается теплоноситель выше необходимой температуры, что вызывает дискомфорт у населения и, как следствие этого, потерю теплоты через открытые форточки и фрамуги окон.

Переключение потребителей котельных на ТЭЦ по независимой схеме также повысит надежность теплоснабжения. Исключается возможность

повреждений отопительных приборов абонентов в результате сбоя гидравлического режима в тепловых сетях от ТЭЦ.

Также одним из достоинств подключения теплоснабжающих установок по независимой схеме является исключение возможности попадания загрязняющих веществ - шлама (ржавчины, отложений и т.п.) в сетевую воду из отопительных приборов абонентов, что приведет к снижению затрат на водоподготовку и повышению работы надежности водоподготовительной установки ТЭЦ.

Таким образом, перевод потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ позволит не только снизить себестоимость производства и передачи теплоэнергии, но и улучшит качество и надежность теплоснабжения потребителей.

11 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ РЕКОНСТРУКЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ДЛЯ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В КОМБИНИРОВАННОМ ЦИКЛЕ НА БАЗЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК

С целью повышения эффективности работы источника предлагается строительство на котельной «Нагорная теплоцентраль» газопоршневого электрогенерирующего оборудования с установленной электрической мощностью 12 МВт, с полной утилизацией тепла для обеспечения собственных нужд.

Перечень проектов по 13-й группе с указанием стоимости проекта без НДС представлен в таблице 11.1.

Таблица 11.1 – Проекты, направленные на реконструкцию котельных с установкой электрогенерирующих мощностей (группа 13)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 13 "Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок"		0	353 727	2023	2025
13.1	Строительство на НТЦ газопоршневой электростанции УЭМ 12 МВт с полной утилизацией тепла для обеспечения собственных нужд	0	304 405	2023	2024
13.2	Установка дополнительной станции электроснабжения ГПУ 1030 кВт на котельной ул.Деловая, 14 ООО «Нижновтеплоэнерго»	0	49 322	2024	2025

Суммарные капитальные затраты по данной группе проектов без НДС составят 353,7 млн. руб.

12 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ПЕРЕВОДА В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ КОТЕЛЬНЫХ ПО ОТНОШЕНИЮ К ИСТОЧНИКАМ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

В соответствии с рекомендованным вариантом развития СЦТ города не предусматривается организация совместной работы котельных города в пиковом режиме по отношению к ТЭЦ города

13 ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛАГАЕМЫХ ДЛЯ ВЫВОДА ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК НА ДРУГИЕ КОТЕЛЬНЫЕ ГОРОДА

Перечень проектов котельных, предложенных для вывода из эксплуатации, приведен в таблице 13.1.

Таблица 13.1 – Проекты по ликвидации источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения (группа 11)

№ проекта	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 11 "Ликвидация источников теплоснабжения в результате перевода тепловой нагрузки на смежные источники теплоснабжения"		2014	2021
11.1	Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19, пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а	2014	2019
11.2	Переключение потребителей с котельной ООО НПК "Скрудж" на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2017	2021
11.3	Переключение нагрузки от котельной ул. Минина, 1-а на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2018	2018
11.4	Переключение нагрузки с котельной ул. Семашко, 22-е (НИИ Педиатрии) на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2016	2017

Капитальные затраты по данной группе проектов отнесены на затраты в тепловых сетях.

Помимо вышеуказанных проектов по выводу теплоисточников при передаче тепловых нагрузок на другие источники города в схеме теплоснабжения предусмотрены проекты, не требующие капитальных затрат в части источников теплоснабжения. Котельные остаются в работе на производственные нужды при переводе потребителей жилищно-коммунального сектора. Данные проекты представлены в таблице 13.2.

Таблица 13.2 – Проекты по перераспределению нагрузки, не требующие реализации мероприятий на источниках теплоснабжения (группа 14)

№ проекта	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
Проекты группы 14 "Прочие проекты по перераспределению нагрузки, не требующие реализации мероприятий на источниках теплоснабжения" (представлены справочно)		2014	2023

№ проекта	Состав проекта	Год начала реализации	Год окончания реализации
14.1	Переключение потребителей котельной ООО "ЦТО Меркурий" (пр. Гагарина, 50) на котельную ул. Ветеринарная, 5 (НТЦ)	2016	2019
14.2	Переключение нагрузки от котельной ул. Ильинская, 45-а (ООО "Энергия") на котельную ул. Суетинская, 21	2017	2023
14.3	Модернизация системы теплоснабжения котельных Радужная, 2-а, Родионова, 28-б с переключением нагрузки на котельную по ул. Донецкая, 9-в	2018	2019
14.4	Переключение нагрузки на котельную пр-т Гагарина, 178-б с котельной пр-т Гагарина, 174 (АО "Нижегородское научно-производственное объединение имени М.В.Фрунзе")	2014	2018
14.5	Переключение тепловых нагрузок котельной ННГУ (ГОУ ВПО ННГУ им. Н.И.Лобачевского), ул. Деловая, 10 на котельную Деловая, 14, ООО "Нижновтеплоэнерго"	2016	2017

14 ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗОНАХ ЗАСТРОЙКИ ПОСЕЛЕНИЯ МАЛОЭТАЖНЫМИ ЖИЛЫМИ ЗДАНИЯМИ

При низкой плотности тепловой нагрузки более эффективно использование индивидуальных источников энергии. Такая организация позволит потребителям в зонах малоэтажной застройки получать более эффективное, качественное и надежное теплоснабжения.

Основными достоинствами децентрализованного теплоснабжения являются:

- отсутствие необходимости отводов земли под тепловые сети и котельные;
- снижение потерь теплоты из-за отсутствия внешних тепловых сетей, снижение потерь сетевой воды, уменьшение затрат на водоподготовку;
- значительное снижение затрат на ремонт и обслуживание оборудование;
- полная автоматизация режимов потребления.

При формировании перспективных балансов тепловой энергии учитывались перспективный радиус теплоснабжения и плотность перспективной тепловой нагрузки. На их основе был проведен анализ и выявлены зоны перспективной застройки, теплоснабжение которых предлагается выполнить от индивидуальных источников.

Поскольку в соответствии с прогнозом перспективной застройки, утвержденном в целях разработки схемы теплоснабжения (Глава 2 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения) многоквартирные здания, планируемые к вводу с 2017 по 2032 годы, попадают в зоны централизованного теплоснабжения, применение поквартирного отопления в строящихся объектах не предусматривается.

Таким образом, организация индивидуального теплоснабжения предусматривается для зон перспективной малоэтажной (индивидуальной) застройки.

15 ОБОСНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Организация теплоснабжения в производственных зонах не изменяется (за исключением перепрофилирования производственных зон). В этом случае перспективные потребители подключаются к СЦТ города. Данные мероприятия учтены при формировании мероприятий по подключению новых потребителей.

16 ПРОЧИЕ ПРОЕКТЫ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

В таблице 16.1 представлен перечень проектов по прочим проектам направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности источников тепловой энергии в городе Нижний Новгород с указанием стоимости проекта без НДС.

Таблица 16.1 – Прочие проекты по реконструкции и техническому перевооружению котельных, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности (группа 12)

№ проекта	Состав проекта	Капитальные затраты без НДС (2014-2016 годы), тыс. руб.	Капитальные затраты без НДС (2017-2033 годы), тыс. руб.	Год начала реализации	Год окончания реализации
Всего по проектам группы 12 "Прочие проекты, направленные на энергосбережение и повышение энергоэффективности"		117 281	413 563	2014	2022
12.1	Реконструкция ХВП (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	63 862	44 340	2014	2018
12.2	Техническое перевооружение ГРП (НТЦ) ул. Ветеринарная, 5	4 482	9 580	2014	2017
12.3	Мероприятия по обеспечению водно-химического режима на котельных и ЦТП	35 437	107 184	2014	2022
12.4	Оптимизация схемы теплоснабжения ГБУЗ НО "Детская городская клиническая больница №1 Приокского района г.Нижнего Новгорода" (ГБУЗ НО "ДГКБ № 1") по пр. Гагарина, 76	0	10 339	2017	2018
12.5	Создание автоматизированной системы управления технологическими процессами ОАО "Теплоэнерго"	13 240	161 645	2016	2022
12.6	Техническое перевооружение схемы автоматике баков-аккумуляторов горячей воды котельной ул. Гастелло, 1-а	261	0	2016	2016
12.7	Модернизация узлов учета тепловой энергии на котельных	0	25 391	2017	2022
12.8	Техническое перевооружение объектов теплоснабжения в части электротехнического оборудования	0	55 085	2017	2022

Суммарные капитальные затраты по данной группе проектов без НДС составят 413,6 млн. руб.

17 ПРОЕКТЫ ПО УКРУПНЕНИЮ СИСТЕМ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ПЕРЕВОДУ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ КОТЕЛЬНЫХ НА ИСТОЧНИКИ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

С целью более наглядного представления проектов по укрупнению систем централизованного теплоснабжения и переводу потребителей котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии был сформирован перечень котельных, для потребителей которых предусматривается переключение на обслуживание от других котельных или ТЭЦ, представленный в таблице 17.1

Таблица 17.1 – Перечень котельных, для потребителей которых предусматривается переключение на обслуживание от других котельных или ТЭЦ

Принимающий источник	Переключаемый источник	Срок реализации проекта		Мероприятия на источниках	Мероприятия на тепловых сетях	Капитальные затраты на реконструкцию источников тепловой энергии (2017-2033 годы), тыс. руб. без учета НДС
		Начало	Завершение			
Ветеринарная, 5 (НТЦ)	Ванеева, 63	2019	2020	Строительство блочного ЦТП на земельном участке котельной Ванеева, 63	Строительство и перекладка теплотрасс	7 766
	ул. Большая Покровская, 16	2018	2019	Перевод в режим ЦТП кот. ул. Большая покровская, 16 с переводом ее работы в режим ЦТП	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной ул. Большая Покровская, 16	9 270
	ООО НПК "Скрудж"	2017	2021	Ликвидация котельной	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной ООО НПК "Скрудж" (ул. Грузинская, 5)	0
	пл. Горького, 4а	2019	2020	Перевод в режим ЦТП кот. пл. Горького, 4а с переводом ее работы в режим ЦТП	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной пл. Горького, 4а	28 258
	ул. Семашко, 22е	2016	2017	Ликвидация котельной	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной ул. Семашко, 22е, техническое перевооружение ЦТП-112	0
	ул. Генкиной, 37	2015	2018	Монтаж оборудования индивидуального теплового пункта в подвальном помещении жилого дома ул. Генкиной, 37, ул. Генкиной, 35/72А	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной ул. Генкиной, 37	15 071
	ул. Ульянова, 47	2014	2017	Монтаж оборудования индивидуального теплового пункта в подвальном помещении жилого дома по ул. Ульянова, 47	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной ул. Ульянова, 47	9 373
	ул. Барминская, 8-а	2016	2017	Ликвидация котельной (строительство ЦТП)	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной ул. Барминская, 8в	19 102
	ООО "ЦТО Меркурий" (пр. Гагарина, 50)	2016	2019	Котельная остаётся на нужды объектов ООО "ЦТО Меркурий"	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной ООО "ЦТО Меркурий" (пр. Гагарина, 50)	0
ул. Минаина, 1	2018	2018	Ликвидация котельной	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на НТЦ с котельной ул. Минаина, 1	0	
ул. Июльских дней, 1	ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19, пр-т Ленина, 5-а	2014	2019	-	Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19, пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а	0
пр. Ленина, 5-а	пер. Рубо, 3	2014	2019	Ликвидация котельной	Перераспределение нагрузок с котельных ул. Интернациональная, 95, ул. Заводская, 19, пр-т Ленина, 5-а на котельную ул. Июльских дней, 1, закрытие котельной пер. Рубо, 3 с переключением нагрузки на котельную пр-т Ленина, 5-а	0
ул. Суетинская, 21	ул. Ильинская, 45а (ООО "Энергия")	2017	2018	Котельная остаётся на нужды объектов ООО "Энергия"	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на котельную ул. Суетинская, 21 с котельной ул. Ильинская, 45а	0
Тихорецкая, 3-в	ул. Конотопская, 4-а,	2016	2018	Техническое перевооружение, модернизация системы теплоснабжения тепловых узлов котельных ул. Тихорецкая, 3-в, ул. Конотопская, 4-а, ул. Конотопская, 5, с перераспределением зон действия	Строительство и перекладка теплотрасс	0
	ул. Конотопская, 5	2016	2018			
	Тихорецкая, 3в	2016	2018			
	Московское шоссе, д. 52, ООО "СТН-Энергосети"	2023	2023	Переключение нагрузки от котельной Московское шоссе, д. 52, ООО "СТН-Энергосети" на котельную "15 квартал Московское шоссе", ул. Тихорецкая, 3-в	-	12 000
Сормовская ТЭЦ	ул. Гордеевская, 61-в	2016	2017	Ликвидация котельной	ПИР+СМР. Строительство и перекладка теплотрасс от СЦТ Сормовской ТЭЦ до сетей от кот. Гордеевская, 61	32546
	ул. Безрукова, 5	2018	2019	Ликвидация котельной	Строительство и перекладка теплотрасс для переключения нагрузки на СТЭЦ с котельной ул. Безрукова, 5	51 286

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Принимающий источник	Переключаемый источник	Срок реализации проекта		Мероприятия на источниках	Мероприятия на тепловых сетях	Капитальные затраты на реконструкцию источников тепловой энергии (2017-2033 годы), тыс. руб. без учета НДС
		Начало	Завершение			
					Техническое перевооружение ЦТП-507, ИТП-5-01, установка элеваторных узлов	
	ул. Куйбышева, 41-а	2016	2019	Перевод в режим ЦТП котельной; монтаж оборудования теплового пункта для переключения котельной ул. Куйбышева, 41а на СЦТ от Сормовской ТЭЦ	Строительство и перекладка тепловых сетей	20 463
	Люкина, 6а	2017	2018	Ликвидация котельной	Строительство и реконструкция тепловых сетей	32 820
	Мурашкинская, 13б	2016	2018	Ликвидация котельной (Строительство ЦТП)	Строительство и реконструкция тепловых сетей	54 906
	АО "ОКБМ Африкантов"	2019	2020	Строительство ЦТП	Строительство и реконструкция тепловых сетей	24 041
	ОАО "Нижегородский авиастроительный завод "Сокол" котельная №3 (вывод Красных зорь, 22)	2019	2020	Строительство ЦТП	Строительство и реконструкция тепловых сетей	2 439
	Бульвар Мира, 4а	2019	2020	Строительство ЦТП	Строительство и реконструкция тепловых сетей	4 716
	Базарная, 6	2020	2021	Строительство ЦТП	Строительство и реконструкция тепловых сетей	58 164
	ул. Левкина, 51	2017	2018	Изменение типа теплоносителя (пар-вода)	Строительство и реконструкция тепловых сетей	4 472
Сормовская ТЭЦ (переключение на летний период)	ул. Московское шоссе, 15-а	2018	2019	-	Строительство и реконструкция тепловых сетей	-
	пр. Союзный, 43	2019	2020	-	Строительство и реконструкция тепловых сетей	-
	ул. Пугачева, 1	2019	2020	-	Строительство и реконструкция тепловых сетей	-
	ул. Красных Зорь, 4-а	2018	2019	-	Строительство и реконструкция тепловых сетей	-
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования	Соревнования, 4а	2021	2022	Строительство блочно-модульной котельной УТМ 3 Гкал/ч в районе ул. Ярославской-Соревнования с закрытием котельных Соревнования, 4а, Гребешковский откос, 7, Ярославская, 23	Строительство и реконструкция тепловых сетей	43 803
	Гребешковский откос,7	2021	2022			
	Ярославская, 23	2021	2022			
Новая котельная в районе ул. Полевая	Молочный комбинат "Нижегородский" филиал ОАО "Вимм-Билль-Данн", котельная по ул. Ларина, 19	2017	2018	Котельная остаётся на нужды объектов Молочного комбината "Нижегородский" филиала ОАО "Вимм-Билль-Данн"	Переключение нагрузки от котельной ул. Ларина, 19 (ОАО "Молочный комбинат "Нижегородский" филиал ОАО "ВиммБилльДанн") к тепловым сетям ОАО "Теплоэнерго"	53 425
Новая БМК Завкомовская, 8	ул. Завкомовская, 8	2019	2020	Строительство блочно-модульной котельной УТМ 1,36 Гкал/ч по ул. Завкомовская, 8	-	14 522
Автозаводская ТЭЦ	ул.Львовская, 7а	2017	2017	Оборудование в здании автоматической станции смешения	Строительство и реконструкция тепловых сетей	9 420
	ул.Геройская,2а	2017	2017	Монтаж элеваторных узлов		4262
	ул.Комарова,14б («Ржавка»)	2018	2018	Монтаж автоматической станции смешения в здании ЦТП «Ржавка»		25 528

В рамках реализации концепции укрупнения систем централизованного теплоснабжения выполнены и в перспективе планируются следующие мероприятия в зоне деятельности ОАО «Теплоэнерго»:

Выведены из эксплуатации (ликвидированы) следующие теплоэнергетические объекты:

Котельные

- город Нижний Новгород, Сормовский район, улица Мокроусова, 9а (ликвидирована в 1998, 1999гг., объекты переключены на котельные улица Станиславского, 3 и Иванова, 14д),

- город Нижний Новгород, Сормовский район, улица Озерная, 2 линия, 5 (ликвидирована в 2010 году, объекты переключены на котельную улица Дубравная, 18)

- город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Октябрьской революции, 64б (ликвидирована в 2011 году, объекты переключены на котельную улица Октябрьской революции, 66в),

- город Нижний Новгород, Канавинский район, Московское шоссе, 344а (ликвидирована в 2010 году, объекты переключены на котельную улица Тепличная, 8а),

- город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Комарова, 13а (ликвидирована в 1997 году, объекты переключены на котельную улица Геройская, 11а),

- город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Чугунова, 6 (ликвидирована в 1997 году, объекты переключены на Автозаводскую ТЭЦ),

- город Нижний Новгород, Ленинский район, проспект Ленина, 2 (ликвидирована в 1996 году, объекты переключены на котельную улица Заводская, 19),

- город Нижний Новгород, Советский район, улица Ванеева, 28б (ликвидирована в 2010 году, объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5),

- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ковалихинская, 60а (ликвидирована в 1996 году, объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5),

- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ковалихинская, 49г (ликвидирована в 1996 году, объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Пискунова, 39в (ликвидирована в 1999 году, объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5),
- город Нижний Новгород, Приокский район, Анкудиновское шоссе, 26а (ликвидирована в 2006 году, объекты переключены на котельную Анкудиновское шоссе, 24),
- город Нижний Новгород, Советский район, улица Кулибина, 11 (ликвидирована в 2009 году, объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5),
- город Нижний Новгород, Приокский район, улица Медицинская, 9а (ликвидирована в 2007 году, объекты переключены на котельную проспект Гагарина, 70а),
- город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Чкалова, 26а (ликвидирована в 2005 году, объекты переключены на котельную улица Чкалова, 9г),
- город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Октябрьской Революции, 18б (ликвидирована в 2005 году, объекты переключены на котельную улица Чкалова, 37а),
- город Нижний Новгород, Канавинский район, переулок Тургайский, 3а (ликвидирована в 2013 году, объекты переключены на котельную улица Июльских дней, 1),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ильинская, 149а (ликвидирована в 2002 году, объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5),
- город Нижний Новгород, Советский район, улица Краснозвездная, 12б (ликвидирована в 2003 году, объекты переключены на котельную проспект Гагарина, 60 корпус 22),
- город Нижний Новгород, Московский район, Московское шоссе, 159а (ликвидирована в 2007 году, объекты переключены на котельную проспект Героев, 13),

- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ульянова, 32д (ликвидирована в 2003 году, объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5),

- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ильинская, 78 (ликвидирована в 1999 году, объекты переключены на котельную переулок Плотничный, 11а),

- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Минина, 3д (ликвидирована в 2001 году, объекты переключены на котельную улица Минина, 1),

- город Нижний Новгород, Канавинский район, Московское шоссе, 144а (ликвидирована в 2006 году, объекты переключены на котельную улица Люкина, 6а),

Тепловые пункты

- город Нижний Новгород, Сормовский район, улица Коминтерна, 115 (ликвидация в 2000 году, на объектах установлены элеваторные узлы управления),

- город Нижний Новгород, Ленинский район, улица Архитектурная, 9/10 (ликвидирован в 2000 году, на объектах установлены элеваторные узлы управления),

- город Нижний Новгород, Ленинский район, ЦТП-410 улица Каширская, 69в (ликвидирован в 2015 году, объекты переключены на ЦТП-404 Баумана, 58а),

- город Нижний Новгород, Приокский район, улица Жукова, 1а (ликвидирован в 2015 году, на объекте установлены элеваторные узлы управления),

- город Нижний Новгород, Советский район, проспект Гагарина, 64а (ликвидирован в 2015 году, объекты переключены на котельную проспект Гагарина, 60 корпус 22).

Выводятся из эксплуатации (подлежат ликвидации) следующие теплоэнергетические объекты:

Котельные

- город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Путейская, 31а (ликвидация в 2017 году, объекты переключены на новую котельную)

- город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Гордеевская, 61в (ликвидация в 2017 году, объекты переключены на Сормовскую ТЭЦ),

- город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Конотопская, 4а (ликвидация в 2017 году, объекты переключены на котельную Московское шоссе, 52),

- город Нижний Новгород, Приокский район, улица Цветочная, 3 (ликвидация в 2017 году, объекты переключены на котельную улица Цветочная, 3в),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, Верхне-Волжская набережная, 18ж (ликвидация в 2017 году, объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Семашко, 22е (ликвидация в 2017 году, объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5),
- город Нижний Новгород, Советский район, улица Барминская, 8а (ликвидация в 2018 году, объекты переключены на котельную улица Ветеринарная, 5),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Грузинская, 5 (ликвидация в 2018 году, объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Минина, 1а (ликвидация в 2018 году, объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Большая Покровская, 16 (ликвидация в 2018 году, объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Генкиной, 37 (ликвидация в 2018 году, объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ульянова, 47 (ликвидация в 2018 году, объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Заломова, 5 (ликвидация в 2019 году, объекты переключаются на котельную улица Нижегородская, 29),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, переулок Гоголя, 9д (ликвидация в 2019 году, объекты переключаются на котельную улица Нижегородская, 29),

- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Родионова, 28б (ликвидация в 2019 году, объекты переключаются на котельную улица Донецкая, 9в),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Радужная, 2а (ликвидация в 2019 году, объекты переключаются на котельную улица Донецкая, 9в),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ванеева, 63 (ликвидация в 2020 году, объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, площадь Горького, 4а (ликвидация в 2020 году, объекты переключаются на котельную улица Ветеринарная, 5),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Соревнования, 4а (ликвидация в 2022 году, объекты переключаются на новую котельную),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Гребешковский откос, 7 (ликвидация в 2022 году, объекты переключаются на новую котельную),
- город Нижний Новгород, Нижегородский район, улица Ярославская, 23 (ликвидация в 2022 году, объекты переключаются на новую котельную),
- город Нижний Новгород, Канавинский район, переулок Рубо, 3 (ликвидация в 2018 году, объекты переключаются на котельную проспект Ленина, 5а),
- город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Конотопская, 5 (ликвидация в 2018 году, объекты переключаются: по отоплению на котельную Московское шоссе, 52, по горячему водоснабжению на котельную улица Тихорецкая, 3в),
- город Нижний Новгород, Московский район, улица Люкина, 6а (ликвидация в 2018 году, объекты переключаются на Сормовскую ТЭЦ),
- город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Мурашкинская, 13б (ликвидация в 2018 году, объекты переключаются на Сормовскую ТЭЦ),
- город Нижний Новгород, Московский район, улица Безрукова, 5 (ликвидация в 2019 году, объекты переключаются на Сормовскую ТЭЦ),
- город Нижний Новгород, Московский район, улица Куйбышева, 41а (ликвидация в 2019 году, объекты переключаются на Сормовскую ТЭЦ).

Тепловые пункты

- ЦТП-322, город Нижний Новгород, Московский район, улица Левинка, 51 (ликвидация в 2018 году, объекты переключаются на новый тепловой пункт),

- ЦТП-507, город Нижний Новгород, Московский район, улица Берёзовская, 82 (ликвидация в 2019 году, на объектах устанавливаются элеваторные узлы управления).

Паропроводы

- от Сормовской ТЭЦ:

объект: маг. паропровод от забора нефтебазы Сормовской ТЭЦ до д. 51 (ЦТП-322) по ул. Левинка. Протяжённость – 980м, Ду250мм.

- от котельной по адресу: город Нижний Новгород, Московский район, улица Безрукова, 5:

объект: Кв. паропровод от котельной по ул. Безрукова, 5 до д.35 (гараж, гаражи прачечной, гаражи больницы №30), д.35 (Городская поликлиника №17) по ул. Страж Революции до Ш.О.у гаражей д.35в по ул. Страж Революции. Протяжённость – 1136м, Ду25-250мм.

объект: Кв. паропровод от Ш.О.у гаражей д.35в по ул. Страж Революции до д.82 (ЦТП-507) по ул. Березовская. Протяжённость – 432м, Ду150-250мм.

- от котельной по адресу: город Нижний Новгород, Нижегородский район, Верхне-Волжская набережная, 18ж:

объект: Кв. паропровод от котельной НИИТО по ул. В.Волжская набережная,18-ж до д. 18 (новый корпус НИИТО) по ул. Верхне-Волжская набережная. Протяжённость – 65м, Ду50мм.

Тепловые сети

- от котельной по адресу: город Нижний Новгород, Советский район, улица Ветеринарная, 5:

объект: «Магистральная теплотрасса отопления от НТЦ, 6 очередь: от линейных задвижек у д. 21 корп. 10(ЦТП-165) по пр. Гагарина до д. 17а (ЦТП НВВ Училище тыла), д. 21 корп. 10 (ЦТП-165) пр. Гагарина». Протяжённость - 273 п.м.

объект: «Квартальная теплотрасса отопления и ГВС от НТЦ, 6 очередь (ЦТП НВВ Училище тыла): от ЦТП НВВ Училище тыла по пр. Гагарина, 17а до д. 12 по ул. Студенческая». Протяжённость - 248 п.м.

объект: «Квартальная теплотрасса отопления от НТЦ, 2 очередь (ТК-206-16_к8): от ТК-206-16_к8 у д.52 по ул.М.Горького до угла поворота у д.123б по ул.Ильинская». Протяженность – 133 п.м.

- от котельной по адресу: город Нижний Новгород, Приокский район, улица Горная, 13а:

объект: «Квартальная теплотрасса отопления от котельной Горная,13(УТ-5): от УТ-5 у д.2 по ул. Ветлужская (шк.140) до УТ-6 у д. 1 по ул. Карбышева». Протяженность –876п.м.

- от котельной по адресу: город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Тихорецкая, 3в:

объект: «Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Тихорецкая, 3в (ТК-2): от ТК-2 у дома д.3а по ул. Тихорецкая до ТК-4 у д.130 по Московскому шоссе». Протяженность – 222 п.м.

объект: «Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Тихорецкая, 3в (ТК-7-3): от ТК-7-3 у д.106 (шк.№150) по Московскому шоссе до УТ-7-4 у д.32 по ул. Аэродромная». Протяженность – 94 п.м.

объект: «Квартальная теплотрасса отопления от котельной по ул. Тихорецкая, 3в (УТ-7-2): от УТ-7-2 у д.108 по ул. Московское шоссе до наружной стены д.3а по пер. Шланговый». Протяженность – 57 п.м.

- от котельной по адресу: город Нижний Новгород, Нижегородский район, Верхне-Волжская набережная, 18ж:

объект: Кв. т/тр ГВС от котельной НИИТО по ул. В.Волжская набережная,18-ж до д. 18 (новый корпус НИИТО) по ул. Верхне-Волжская набережная. Протяжённость – 17м, Ду100мм.

- от котельной по адресу: город Нижний Новгород, Канавинский район, улица Конотопская, 4а:

объект: Кв. т/тр отоп. от кот. по ул. Конотопская, 4а до УТ-7 у д. 24 ул. Фибролитовая. (Выводится часть указанного объекта от кот. по ул. Конотопская, 4а до УТ-1 – УТ-2. Протяжённость – 29м, Ду150мм.

18 ОБОСНОВАНИЕ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ И ПРИСОЕДИНЕННОЙ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА И ЕЖЕГОДНОЕ РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ОБЪЕМОВ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей составлены для принятого варианта развития системы теплоснабжения, рассматриваемого в Главе 12 «Мастер-план актуализации схемы теплоснабжения города Нижнего Новгорода на перспективу до 2032 г. на 2018 год» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода (шифр 22401.ОМ-ПСТ.012.000).

В первую очередь, рассмотрены балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки существующей установленной тепловой мощности источников тепла и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия сложившихся (установленных по утвержденным картам гидравлических режимов тепловых сетей) на базовый год.

Данные тепловые балансы являются базовыми и неизменными для всего дальнейшего анализа перспективных балансов последующих отопительных периодов. Данные балансы представлены в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода (шифр 22410.ОМ-ПСТ.001.000).

В установленных зонах действия источников тепловой энергии определены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, изложенными в Главе 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения города Нижнего Новгорода (шифр 22401.ОМ-ПСТ.002.000).

Далее рассмотрены балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной присоединенной тепловой нагрузки для принятого варианта развития системы теплоснабжения с учетом всех выше описанных проектов.

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по отдельным источникам теплоснабжения города Нижнего Новгорода были определены с учетом следующего соотношения:

$$(Q_{p\text{ ГВ}} - Q_{сн\text{ ГВ}}) - (Q_{пот\text{ ТС}} + Q_{факт}^{16}) - Q_{прирост} = Q_{рез} \quad (1)$$

где

$Q_{p\text{ ГВ}}$ – располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии в воде, Гкал/ч;

$Q_{сн\text{ ГВ}}$ – затраты тепловой мощности на собственные нужды станции, Гкал/ч;

$Q_{пот\text{ ТС}}$ – потери тепловой мощности в тепловых сетях при температуре наружного воздуха принятой для проектирования систем отопления, Гкал/ч;

$Q_{факт}^{16}$ – фактическая тепловая нагрузка в 2016 г.

$Q_{прирост}$ – прирост тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии за счет изменения зоны действия и нового строительства объектов жилого и нежилого фонда, Гкал/ч;

$Q_{рез}$ – резерв источника тепловой энергии в горячей воде, Гкал/ч.

18.1 Перспективные балансы тепловой мощности источников с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии

18.1.1 Перспективные балансы тепловой мощности по Сормовской ТЭЦ

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в горячей воде по Сормовской ТЭЦ представлены в таблице 18.1.

В данном балансе начиная с 2018 года учтено снятие ограничений установленной тепловой мощности станции.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 18.1 – Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по Сормовской ТЭЦ

Наименование показателя	Единица измерения	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00
<i>производственных параметров</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>168,00</i>																			
<i>теплофикационные</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>460,00</i>																			
<i>встроенные пучки конденсаторов</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>18,00</i>																			
ПВК	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	598,00	598,00	598,00	598,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00	646,00
Затраты тепла на собственные нужды станции	Гкал/ч	32,30	32,30	32,11	31,92	35,04	37,62	38,87	39,44	39,80	40,07	40,81	40,97	41,21	41,53	41,74	41,97	42,12	42,27	42,27	42,27
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	42,05	42,44	42,19	41,94	46,04	49,44	51,07	51,83	52,30	52,65	53,62	53,84	54,14	54,57	54,85	55,15	55,34	55,53	55,53	55,53
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	368,40	375,28	373,07	370,87	407,16	437,15	451,59	458,29	462,44	465,53	474,12	476,06	478,76	482,51	485,00	487,64	489,35	491,07	491,07	491,07
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>313,62</i>	<i>320,18</i>	<i>322,11</i>	<i>324,04</i>	<i>356,42</i>	<i>383,68</i>	<i>396,48</i>	<i>402,01</i>	<i>405,39</i>	<i>408,07</i>	<i>416,32</i>	<i>417,99</i>	<i>420,37</i>	<i>423,72</i>	<i>425,88</i>	<i>428,17</i>	<i>429,65</i>	<i>431,13</i>	<i>431,13</i>	<i>431,13</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>54,78</i>	<i>55,10</i>	<i>50,96</i>	<i>46,82</i>	<i>50,74</i>	<i>53,47</i>	<i>55,11</i>	<i>56,28</i>	<i>57,05</i>	<i>57,46</i>	<i>57,80</i>	<i>58,07</i>	<i>58,39</i>	<i>58,79</i>	<i>59,11</i>	<i>59,47</i>	<i>59,70</i>	<i>59,93</i>	<i>59,93</i>	<i>59,93</i>
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	Гкал/ч	295,99	301,52	303,34	305,16	341,45	371,44	385,89	392,58	396,73	399,82	408,41	410,35	413,05	416,80	419,29	421,93	423,64	425,36	425,36	425,36
<i>отопление и вентиляция</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>251,98</i>	<i>257,25</i>	<i>258,80</i>	<i>260,35</i>	<i>292,73</i>	<i>319,99</i>	<i>332,79</i>	<i>338,32</i>	<i>341,70</i>	<i>344,37</i>	<i>352,62</i>	<i>354,30</i>	<i>356,68</i>	<i>360,03</i>	<i>362,19</i>	<i>364,48</i>	<i>365,96</i>	<i>367,44</i>	<i>367,44</i>	<i>367,44</i>
<i>горячее водоснабжение</i>	<i>Гкал/ч</i>	<i>44,01</i>	<i>44,27</i>	<i>44,54</i>	<i>44,80</i>	<i>48,72</i>	<i>51,45</i>	<i>53,10</i>	<i>54,26</i>	<i>55,03</i>	<i>55,45</i>	<i>55,78</i>	<i>56,05</i>	<i>56,37</i>	<i>56,77</i>	<i>57,10</i>	<i>57,45</i>	<i>57,68</i>	<i>57,92</i>	<i>57,92</i>	<i>57,92</i>
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	155,25	147,98	150,63	153,27	157,76	121,79	104,47	96,44	91,46	87,76	77,46	75,13	71,89	67,40	64,41	61,24	59,19	57,13	57,13	57,13
Резерв/дефицит тепловой мощности в горячей воде (по фактической нагрузке)	Гкал/ч	227,66	221,74	220,36	218,98	223,47	187,50	170,18	162,15	157,17	153,47	143,17	140,84	137,60	133,11	130,12	126,95	124,90	122,84	122,84	122,84
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла/агрегата	Гкал/ч	381,70	381,70	381,89	382,08	426,96	424,38	423,13	422,56	422,20	421,93	421,19	421,03	420,79	420,47	420,26	420,03	419,88	419,73	419,73	419,73
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	299,56	304,76	306,09	307,43	343,10	372,59	386,79	393,37	397,46	400,49	408,93	410,84	413,50	417,18	419,63	422,23	423,91	425,60	425,60	425,60

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

18.1.2 Перспективные балансы тепловой мощности по Автозаводской ТЭЦ

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по ООО «Автозаводская ТЭЦ» представлены в таблице 18.2 – Автозаводская ТЭЦ и 18.3 – котельная Ленинская.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 18.2– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки Автозаводской ТЭЦ

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	1806,00	1806,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00
отборы паровых турбин, в т.ч.	Гкал/ч	1234,00	1234,00	1234,00	1234,00	966,00	966,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00	912,00
производственных параметров	Гкал/ч	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00	372,00
теплофикационные	Гкал/ч	862,00	862,00	862,00	862,00	714,00	714,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00	660,00
РОУ	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПВК	Гкал/ч	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00	840,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2074,00	2074,00	2074,00	2074,00	1806,00	1806,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00	1752,00
Затраты тепла на собственные нужды станции	Гкал/ч	58,27	58,27	58,43	58,87	59,48	60,22	60,35	60,53	60,75	60,99	61,21	62,22	62,44	62,53	62,91	63,81	64,66	64,66	64,66
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	65,47	65,47	65,65	66,15	66,83	67,66	67,80	68,01	68,25	68,52	68,78	69,91	70,15	70,26	70,68	71,69	72,64	72,64	72,64
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.	Гкал/ч	1041,97	1041,97	1044,91	1052,72	1063,58	1076,82	1079,12	1082,45	1086,24	1090,54	1094,59	1112,65	1116,45	1118,16	1124,94	1140,94	1156,14	1156,14	1156,14
Пар 6 ата	Гкал/ч	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64	44,64
Пар 11 ата	Гкал/ч	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
Перегретая вода	Гкал/ч	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27	10,27
УКС	Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
ГВС	Гкал/ч	112,32	112,32	113,38	114,91	117,35	120,00	120,25	120,59	120,76	121,39	121,56	122,37	122,93	123,20	124,31	127,15	129,26	129,26	129,26
отопление и вентиляция	Гкал/ч	868,04	868,04	869,93	876,19	884,62	895,22	897,26	900,25	903,87	907,54	911,43	928,67	931,91	933,34	939,02	952,19	965,28	965,28	965,28
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	908,29	908,29	905,00	896,27	616,12	601,30	544,72	541,00	536,77	531,95	527,42	507,21	502,96	501,06	493,46	475,56	458,56	458,56	458,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1840,73	1840,73	1840,57	1840,13	1571,52	1570,78	1516,65	1516,47	1516,25	1516,01	1515,79	1514,78	1514,56	1514,47	1514,09	1513,19	1512,34	1512,34	1512,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	Гкал/ч	880,79	880,79	882,62	888,57	896,58	906,63	908,56	911,37	914,75	918,22	921,85	937,99	941,04	942,40	947,76	960,22	972,57	972,57	972,57

Таблица 18.3– Перспективные балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки котельной Ленинская (Автозаводская ТЭЦ)

Наименование показателя	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00	360,00
Потери установленной тепловой мощности	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Затраты тепла на собственные нужды котельной	Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Потери в тепловых сетях	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	6,00	6,00	6,00	6,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	Гкал/ч	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70	176,70
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40	179,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73	159,73

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

18.2 Перспективные балансы тепловой мощности источников ОАО «Теплоэнерго»

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в горячей воде по котельным ОАО «Теплоэнерго» представлены в таблице 18.3.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 18.4 – Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным ОАО «Теплоэнерго»

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
«9 МР Сормово», ул. Базарная, 6																		
Установленная тепловая мощность	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	26,0	26,0	26,0	26,0
Располагаемая тепловая мощность	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7	27,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,6	0,6
Тепловая мощность нетто	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	27,1	27,1	27,1	27,1
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,6	19,6	19,6	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	20,0
отопление и вентиляция	16,3	17,2	17,2	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
ГВС	2,3	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Потери в тепловых сетях	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	7,2	6,1	6,1	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
«4 МР Сормово», ул. Баренца, 9-а																		
Установленная тепловая мощность	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Располагаемая тепловая мощность	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Тепловая мощность нетто	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,7	15,4	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	16,0	16,0
отопление и вентиляция	11,9	12,5	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	13,0	13,0
ГВС	2,8	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	2,9
Потери в тепловых сетях	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	7,6	6,8	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
«7 МР Сормово №2», ул. Гаугеля, 25																		
Установленная тепловая мощность	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
Располагаемая тепловая мощность	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Тепловая мощность нетто	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,2	16,7	16,8	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2	18,2

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	12,5	14,7	14,8	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	16,0
ГВС	1,7	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Потери в тепловых сетях	0,8	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	16,1	13,4	13,3	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
«7 МР Сормово №1», ул. Гаугеля, 6-б																		
Установленная тепловая мощность	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
Располагаемая тепловая мощность	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	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Тепловая мощность нетто	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	17,9	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
отопление и вентиляция	15,2	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
ГВС	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Потери в тепловых сетях	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	12,1	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
«пос. Дубравный», ул. Дубравная, 17 (БМК)																		
Установленная тепловая мощность	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Располагаемая тепловая мощность	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,2	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
отопление и вентиляция	3,1	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
ГВС	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Потери в тепловых сетях	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
«3 МР Сормово», ул. Иванова, 14-б																		
Установленная тепловая мощность	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Располагаемая тепловая мощность	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Тепловая мощность нетто	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	21,8	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5	34,5

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,1	18,9	19,7	21,1	22,7	24,1	25,5	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
отопление и вентиляция	15,4	16,0	16,7	18,0	19,4	20,6	21,8	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
ГВС	2,8	2,9	2,9	3,1	3,3	3,5	3,7	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Потери в тепловых сетях	1,1	1,2	1,2	1,3	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,5	1,7	0,9	-0,7	-2,4	-3,9	-5,4	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
ул. Иванова, 36-б																		
Установленная тепловая мощность	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	10,4	10,4	10,4	10,4
Располагаемая тепловая мощность	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	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	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,2	7,6	7,7	7,8	7,9	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
отопление и вентиляция	8,2	7,6	7,7	7,8	7,8	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,4	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,0	2,6	2,5	2,4	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
«Циолковского, 5», ул. Коперника, 1-а																		
Установленная тепловая мощность	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
Располагаемая тепловая мощность	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность нетто	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,4	15,4	15,6	18,7	21,0	21,9	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
отопление и вентиляция	9,1	13,4	13,5	16,0	18,0	18,8	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
ГВС	0,4	2,1	2,1	2,7	3,0	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
Потери в тепловых сетях	1,6	2,1	2,1	2,3	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,3	-4,2	-4,3	-7,6	-10,1	-11,1	-11,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
«Школа №116», ул. Меднолитейная, 1-б (БМК)																		
Установленная тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Располагаемая тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность нетто	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отопление и вентиляция	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	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	0,1	0,1	0,1
«Школа №90», пер. Общественный, 6-а																		
Установленная тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Располагаемая тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отопление и вентиляция	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	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	0,1	0,1	0,1
«Посёлок Народный», ул. Планетная, 8-а																		
Установленная тепловая мощность	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	10,4	10,4	10,4	10,4
Располагаемая тепловая мощность	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	11,9	11,9	11,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,3	7,8	7,8	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,2	8,2	8,2
отопление и вентиляция	7,8	7,3	7,3	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
ГВС	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	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6
Потери в тепловых сетях	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,7	3,2	3,2	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8
ул. Пугачева, 1																		
Установленная тепловая мощность	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
Располагаемая тепловая мощность	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	35,2	35,2	35,2	35,2

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Тепловая мощность нетто	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	29,0	25,2	25,3	27,5	28,6	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
отопление и вентиляция	24,0	20,6	20,7	22,3	22,9	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6	23,6
ГВС	5,0	4,6	4,6	5,2	5,7	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Потери в тепловых сетях	1,8	1,5	1,5	1,7	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	3,5	7,7	7,5	5,1	4,0	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
ул. Римского-Корсакова, 50 (БМК)																		
Установленная тепловая мощность	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Располагаемая тепловая мощность	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,8	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
отопление и вентиляция	3,8	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
пр. Союзный, 43																		
Установленная тепловая мощность	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
Располагаемая тепловая мощность	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	54,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Тепловая мощность нетто	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0	63,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	35,6	35,0	36,0	36,0	38,6	41,3	42,5	43,7	44,9	46,1	48,9	51,8	54,6	56,2	56,2	56,2	56,2	56,2
отопление и вентиляция	31,3	30,7	31,5	31,5	33,9	36,2	37,3	38,3	39,4	40,4	43,0	45,6	48,2	49,7	49,7	49,7	49,7	49,7
ГВС	4,3	4,3	4,5	4,5	4,8	5,1	5,3	5,4	5,6	5,7	5,9	6,1	6,3	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Потери в тепловых сетях	2,1	2,0	2,1	2,1	2,3	2,5	2,5	2,6	2,7	2,8	3,0	3,2	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	15,3	16,0	15,0	15,0	12,1	9,2	8,0	6,7	5,4	4,1	1,1	8,1	5,1	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
«Баня №7», ул. Станиславского, 3																		
Установленная тепловая мощность	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

**ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,8	14,4	14,6	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
отопление и вентиляция	15,7	14,4	14,5	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
ГВС	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях	1,1	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,5	1,9	1,8	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
«Роддом №6» ул. Сутырина, 19-а																		
Установленная тепловая мощность	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	0,6	0,6
Располагаемая тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	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	0,0	0,0
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
«КЭЧ», ул. Федосеенко, 89-а																		
Установленная тепловая мощность	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Располагаемая тепловая мощность	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,3	4,5	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
отопление и вентиляция	3,3	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
ГВС	0,0	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Потери в тепловых сетях	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,0	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
«Квартал Энгельса», ул. Энгельса, 1-в																		

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	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	31,0	31,0	31,0	31,0
Располагаемая тепловая мощность	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Тепловая мощность нетто	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	30,0	30,0	30,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,4	17,7	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	17,9	17,9
отопление и вентиляция	19,0	17,1	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
ГВС	0,5	0,5	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	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	9,0	10,9	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
ул. Бульвар Мира, 4-а																		
Установленная тепловая мощность	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Располагаемая тепловая мощность	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,4	1,6	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
отопление и вентиляция	1,4	1,6	1,6	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,1	0,9	0,9	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
ул. Вольская, 15-а																		
Установленная тепловая мощность	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
Располагаемая тепловая мощность	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,1	3,4	3,4	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
отопление и вентиляция	3,1	3,3	3,3	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
ГВС	0,0	0,1	0,1	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	5,5	5,3	5,3	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
«Фабрика Рекорд», ул. Гордеевская, 61-в																			
Установленная тепловая мощность	12,6	12,6	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ																
Располагаемая тепловая мощность	11,5	11,5																	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0,3																	
Тепловая мощность нетто	11,2	11,2																	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,3	4,1																	
отопление и вентиляция	4,1	4,0																	
ГВС	0,2	0,1																	
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1																	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	6,9	7,1																	
ул. Знаменская, 5-б																			
Установленная тепловая мощность	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Располагаемая тепловая мощность	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	4,8	8,6	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
отопление и вентиляция	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	4,3	7,6	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
ГВС	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5	1,0	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,4	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,9	1,6	1,6	1,6	1,6	-1,0	-5,1	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
ул. Климовская, 86-а																			
Установленная тепловая мощность	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Располагаемая тепловая мощность	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	22,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,5	15,4	16,3	18,8	21,6	24,5	26,6	28,6	29,4	30,3	31,1	31,4	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
отопление и вентиляция	12,0	14,6	15,3	17,2	19,5	22,0	23,7	25,4	26,2	26,9	27,6	27,9	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
ГВС	0,6	0,8	1,0	1,7	2,1	2,5	2,8	3,2	3,3	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Потери в тепловых сетях	1,1	1,3	1,4	1,6	1,7	2,0	2,1	2,2	2,3	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	9,2	6,1	5,1	2,4	-0,6	-3,7	-5,9	9,0	8,1	7,1	6,2	5,9	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
ул. Конотопская, 4-а																		
Установленная тепловая мощность	2,0	2,0	2,0	Вывод из эксплуатации														
Располагаемая тепловая мощность	1,0	1,0	1,0															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1															
Тепловая мощность нетто	0,9	0,9	0,9															
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,4	0,4	0,4															
отопление и вентиляция	0,4	0,4	0,4															
ГВС	0,0	0,0	0,0															
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,4	0,4	0,4															
ул. Конотопская, 5																		
Установленная тепловая мощность	3,8	3,8	3,8	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную ул. Тихорецкая, 3-в														
Располагаемая тепловая мощность	2,2	2,2	2,2															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1															
Тепловая мощность нетто	2,2	2,2	2,2															
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,8	1,7	1,7															
отопление и вентиляция	0,7	0,7	0,7															
ГВС	1,1	1,0	1,0															
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,2	0,3	0,3															
ул. Лесной городок, 6-а																		
Установленная тепловая мощность	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2	33,2
Располагаемая тепловая мощность	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Тепловая мощность нетто	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6	31,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,0	20,0	21,1	22,3	23,0	25,7	26,3	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9	26,9
отопление и вентиляция	20,0	18,2	19,0	20,1	20,6	22,9	23,4	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
ГВС	2,0	1,8	2,1	2,3	2,4	2,8	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Потери в тепловых сетях	1,1	1,0	1,1	1,2	1,2	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	8,4	10,6	9,5	8,1	7,5	4,6	3,9	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	
«Водопроводная», ул. Московское шоссе, 15-а																			
Установленная тепловая мощность	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	21,2	
Располагаемая тепловая мощность	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
Тепловая мощность нетто	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	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,2	13,7	13,7	13,7	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	
отопление и вентиляция	12,6	11,3	11,3	11,3	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	
ГВС	2,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	
Потери в тепловых сетях	0,5	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	4,6	6,2	6,2	6,2	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	
ул. Мурашкинская, 13-б																			
Установленная тепловая мощность	33,2	33,2	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ																
Располагаемая тепловая мощность	21,9	21,9																	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,6	0,6																	
Тепловая мощность нетто	21,4	21,4																	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,9	16,6																	
отопление и вентиляция	14,7	15,3																	
ГВС	1,2	1,3																	
Потери в тепловых сетях	0,7	0,8																	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	4,8	4,0																	
ул. Невельская, 9-а																			
Установленная тепловая мощность	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	
Располагаемая тепловая мощность	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1	
Тепловая мощность нетто	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,4	2,2	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
отопление и вентиляция	2,4	2,2	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
ГВС	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	0,1	0,1	0,1	
Потери в тепловых сетях	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,4	0,7	0,7	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
ул. Путьская, 31-а																			
Установленная тепловая мощность	6,4	Ликвидация в 2017 году																	
Располагаемая тепловая мощность	4,9																		
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2																		
Тепловая мощность нетто	4,7																		
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,6																		
отопление и вентиляция	5,4																		
ГВС	0,2																		
Потери в тепловых сетях	0,4																		
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-1,3																		
ул. Ивана Романова, 3-а																			
Установленная тепловая мощность	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Располагаемая тепловая мощность	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,3	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	2,9	2,9
отопление и вентиляция	3,3	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	2,9	2,9
ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,6	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
ул. Таллинская, 15-в																			
Установленная тепловая мощность	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8
Располагаемая тепловая мощность	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	1,0	1,0	1,0
Тепловая мощность нетто	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8	37,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	26,8	24,6	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3	26,3

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	23,4	21,4	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	22,9	22,9
ГВС	3,4	3,2	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Потери в тепловых сетях	1,7	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	9,3	11,6	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	9,8
ул. Тепличная, 8-а (БМК)																		
Установленная тепловая мощность	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Располагаемая тепловая мощность	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,6	5,1	5,1	5,5	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
отопление и вентиляция	4,3	4,7	4,7	5,1	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
ГВС	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери в тепловых сетях	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	0,7	0,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	3,2	2,7	2,7	2,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
ул. Терешковой, 7																		
Установленная тепловая мощность	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	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
Располагаемая тепловая мощность	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто	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	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,4	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	11,3
отопление и вентиляция	11,9	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
ГВС	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери в тепловых сетях	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
«15 квартал Московское шоссе», ул. Тихорецкая, 3-в																		
Установленная тепловая мощность	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Располагаемая тепловая мощность	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность нетто	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	14,8	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	12,2	11,9	12,9	15,0	17,3	17,3	17,3	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
отопление и вентиляция	11,8	11,4	12,3	13,3	15,4	15,4	15,4	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
ГВС	0,5	0,5	0,7	1,7	2,0	2,0	2,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Потери в тепловых сетях	0,7	0,6	0,7	0,9	1,0	1,0	1,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,9	2,3	1,2	-1,0	-3,6	-3,6	-3,6	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
ул. Чкалова, 37-а (БМК)																		
Установленная тепловая мощность	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Располагаемая тепловая мощность	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,6	1,8	1,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
отопление и вентиляция	1,5	1,6	1,6	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
ГВС	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Потери в тепловых сетях	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	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,5	1,3	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
ул. Чкалова, 9-г																		
Установленная тепловая мощность	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Располагаемая тепловая мощность	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	16,6	16,6	16,6
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто	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	16,2	16,2	16,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,8	12,4	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
отопление и вентиляция	13,1	11,8	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	14,2	14,2
ГВС	0,7	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	0,7	0,7	0,7	0,7
Потери в тепловых сетях	0,8	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,6	3,0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
ул. Академика Баха, 4-а																		
Установленная тепловая мощность	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	80,0	80,0
Располагаемая тепловая мощность	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3	68,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

**ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность нетто	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	44,3	54,8	55,5	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	56,7	57,0	57,0	57,0
отопление и вентиляция	37,3	46,3	46,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	47,8	48,1	48,1	48,1
ГВС	7,0	8,5	8,7	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	8,9
Потери в тепловых сетях	8,1	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	14,2	2,9	2,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,6	0,6	0,6
ул. Геройская, 11-а																		
Установленная тепловая мощность	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Располагаемая тепловая мощность	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	13,3	13,7	13,9	15,6	17,2	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8	18,8
отопление и вентиляция	13,2	13,6	13,9	15,2	16,5	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
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Потери в тепловых сетях	0,8	0,8	0,8	0,9	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,2	-0,6	-0,9	-2,7	-4,4	-6,1	-6,1	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Июльских дней, 1																		
Установленная тепловая мощность	26,0	26,0	26,0	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	40,0
Располагаемая тепловая мощность	17,7	17,7	17,7	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	40,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	1,0	1,0
Тепловая мощность нетто	16,8	16,8	16,8	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	39,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	16,3	6,7	7,8	18,5	19,1	19,1	19,2	19,3	19,3	19,4	20,5	21,7	22,8	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
отопление и вентиляция	15,4	6,5	7,4	17,4	18,0	18,0	18,0	18,1	18,1	18,2	19,2	20,2	21,2	22,2	22,2	22,2	22,2	22,2
ГВС	1,0	0,2	0,4	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,3	1,5	1,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Потери в тепловых сетях	0,4	0,4	0,5	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,1	9,7	8,5	19,4	18,7	18,7	18,6	18,5	18,4	18,4	17,2	15,9	14,7	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
«Ипподром», пр. Ленина, 51 корпус 10																		
Установленная тепловая мощность	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9	18,9
Располагаемая тепловая мощность	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3	18,3

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Тепловая мощность нетто	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,5	12,5	12,5	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,2	14,6	14,6	14,6
отопление и вентиляция	14,5	12,4	12,4	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,2	14,2	14,2
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях	0,6	0,4	0,4	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,7	4,9	4,9	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,7	2,7	2,7
«Квартал Д», пр. Ленина, 5-а																		
Установленная тепловая мощность	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
Располагаемая тепловая мощность	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,6	0,6
Тепловая мощность нетто	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,1	22,9	23,4	15,3	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8	15,8
отопление и вентиляция	14,6	21,6	22,2	14,4	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
ГВС	0,5	1,2	1,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Потери в тепловых сетях	1,1	1,7	1,7	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	4,2	-4,2	-4,8	4,0	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
«Роддом №4», ул. Октябрьской Революции, 66																		
Установленная тепловая мощность	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	8,3	8,3	8,3
Располагаемая тепловая мощность	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	8,1	8,1	8,1
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,2	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
отопление и вентиляция	6,0	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
ГВС	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Потери в тепловых сетях	0,1	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	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,7	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
ул. Памирская, 11																		
Установленная тепловая мощность	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

**ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	28,3	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Тепловая мощность нетто	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	27,5	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,0	24,0	24,1	26,5	28,9	31,3	31,3	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4	31,4
отопление и вентиляция	26,3	23,1	23,2	25,1	27,0	28,9	28,9	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0	29,0
ГВС	1,7	0,9	0,9	1,4	1,9	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Потери в тепловых сетях	1,4	1,1	1,1	1,3	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-1,9	2,5	2,3	-0,3	-2,8	-5,4	-5,4	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
ул. Премудрова, 12-а																		
Установленная тепловая мощность	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
Располагаемая тепловая мощность	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	28,0	28,0	28,0	28,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Тепловая мощность нетто	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	27,3	27,3	27,3	27,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,3	22,2	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	22,9	22,9
отопление и вентиляция	21,0	20,9	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
ГВС	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Потери в тепловых сетях	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	3,1	3,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
ул. Баранова, 11																		
Установленная тепловая мощность	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4
Располагаемая тепловая мощность	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Тепловая мощность нетто	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2	34,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,1	21,0	21,6	21,8	22,0	22,2	24,3	27,5	27,7	27,9	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1	28,1
отопление и вентиляция	20,6	18,7	19,2	19,4	19,5	19,7	21,4	23,9	24,1	24,2	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
ГВС	2,5	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	3,0	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Потери в тепловых сетях	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,4	1,5	1,7	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,7	5,0	4,3	4,1	3,9	3,7	1,4	5,0	4,8	4,6	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
ул. Безрукова, 5																		

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Установленная тепловая мощность	8,4	8,4	8,4	8,4	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ														
Располагаемая тепловая мощность	7,7	7,7	7,7	7,7															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0,3	0,3	0,3															
Тепловая мощность нетто	7,5	7,5	7,5	7,5															
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,8	4,2	4,2	4,2															
отопление и вентиляция	3,8	4,2	4,2	4,2															
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0															
Потери в тепловых сетях	0,3	0,3	0,3	0,3															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	3,4	2,9	2,9	2,9															
ул. Гастелло, 1-а																			
Установленная тепловая мощность	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	13,4	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Располагаемая тепловая мощность	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность нетто	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7	34,7
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,6	10,6	15,7	24,3	26,6	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
отопление и вентиляция	11,5	10,5	13,9	20,0	21,3	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6	21,6
ГВС	0,1	0,1	1,8	4,3	5,2	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Потери в тепловых сетях	0,6	0,6	0,9	1,5	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,3	1,3	-4,1	-13,3	-15,7	-16,0	-16,0	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
пр. Героев, 13																			
Установленная тепловая мощность	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Располагаемая тепловая мощность	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,4	4,0	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
отопление и вентиляция	4,4	4,0	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
ГВС	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	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,3	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,0	1,4	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ул. Красных Зорь, 4-а																		
Установленная тепловая мощность	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	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Располагаемая тепловая мощность	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	12,8	12,8	12,8
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность нетто	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,9	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	10,1	10,1	10,1
отопление и вентиляция	10,3	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
ГВС	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	0,6	0,6
Потери в тепловых сетях	0,7	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	0,6
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,9	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	1,8
«17 квартал», ул. Куйбышева, 41-а																		
Установленная тепловая мощность	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ										
Располагаемая тепловая мощность	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2											
Тепловая мощность нетто	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9											
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,4	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8											
отопление и вентиляция	6,3	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8											
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0											
Потери в тепловых сетях	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,2	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7											
ул. Александра Люкина, 6-а																		
Установленная тепловая мощность	8,6	8,6	8,6	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Сормовскую ТЭЦ														
Располагаемая тепловая мощность	7,3	7,3	7,3															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2															
Тепловая мощность нетто	7,1	7,1	7,1															
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,8	6,1	6,1															
отопление и вентиляция	5,3	5,7	5,7															
ГВС	0,5	0,5	0,5															
Потери в тепловых сетях	0,7	0,7	0,7															

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,6	0,3	0,3															
ул. Металлистов, 4-б																		
Установленная тепловая мощность	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Располагаемая тепловая мощность	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,1	2,8	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	3,0	3,0	3,0
отопление и вентиляция	3,1	2,8	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	3,0	3,0	3,0
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,6	-0,3	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Московское шоссе, 219-а																		
Установленная тепловая мощность	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Располагаемая тепловая мощность	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
отопление и вентиляция	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
ГВС	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	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
дом отдыха «Зеленый город», Зеленый город																		
Установленная тепловая мощность	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Располагаемая тепловая мощность	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	1,0	1,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	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	1,0	1,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отопление и вентиляция	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ГВС	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	0,0	0,0

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
ул. 3-я Ямская, 7																		
Установленная тепловая мощность	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	0,6	0,6
Располагаемая тепловая мощность	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	0,6	0,6
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	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	0,6	0,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
отопление и вентиляция	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	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	0,1	0,1	0,1
«Тургенева, 13», пер. Бойновский, 9-д																		
Установленная тепловая мощность	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	8,7	8,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Располагаемая тепловая мощность	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	8,7	8,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	8,6	8,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,0	2,8	2,8	3,5	3,5	3,5	4,5	5,4	6,3	7,3	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
отопление и вентиляция	2,9	2,7	2,7	3,2	3,2	3,2	4,0	4,9	5,7	6,5	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
ГВС	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,3	0,4	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Потери в тепловых сетях	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,5	1,7	1,7	0,9	0,9	0,9	-0,1	2,9	1,9	3,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
ул. Большая Покровская, 16																		
Установленная тепловая мощность	1,0	1,0	1,0	1,0	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 5													
Располагаемая тепловая мощность	0,6	0,6	0,6	0,6														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0														
Тепловая мощность нетто	0,6	0,6	0,6	0,6														
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,5	0,5	0,5	0,5														
отопление и вентиляция	0,5	0,5	0,5	0,5														

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0															
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,2	0,1	0,1	0,1															
«Школа №40», ул. Варварская, 15-б																			
Установленная тепловая мощность	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	
Располагаемая тепловая мощность	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	2,9	2,9	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0	
Тепловая мощность нетто	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
отопление и вентиляция	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
ГВС	0,0	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	0,1	0,1	
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	
«НИИТО», ул. Верхне-Волжская Набережная, 18-ж																			
Установленная тепловая мощность	2,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Располагаемая тепловая мощность	2,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Тепловая мощность нетто	2,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
отопление и вентиляция	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ГВС	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Потери в тепловых сетях	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ул. Верхне-Волжская Набережная, 7-д																			
Установленная тепловая мощность	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	
Располагаемая тепловая мощность	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1	
Тепловая мощность нетто	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
ул. Воровского, 3																		
Установленная тепловая мощность	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Располагаемая тепловая мощность	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
отопление и вентиляция	1,1	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	1,0
ГВС	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	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,1	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	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
пер. Гоголя, 9-д																		
Установленная тепловая мощность	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Располагаемая тепловая мощность	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,9	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	0,6
отопление и вентиляция	0,8	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	0,6
ГВС	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	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
пл. Горького, 4-а																		
Установленная тепловая мощность	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 5												
Располагаемая тепловая мощность	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1													
Тепловая мощность нетто	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3													

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,6	2,8	2,8	2,8	2,9														
отопление и вентиляция	3,4	2,5	2,5	2,5	2,6														
ГВС	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3														
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,6	0,3	0,3	0,3	0,2														
ул. Гребешковский откос, 7																			
Установленная тепловая мощность	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования											
Располагаемая тепловая мощность	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0												
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												
Тепловая мощность нетто	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0												
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2												
отопление и вентиляция	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2												
ГВС	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1												
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,4	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3												
«Очистные сооружения», Артёмовские луга																			
Установленная тепловая мощность	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	
Располагаемая тепловая мощность	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	
Тепловая мощность нетто	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	23,0	23,0	23,0	23,0	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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	9,6	9,6	9,6	9,6	
отопление и вентиляция	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	
ГВС	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	0,1	0,1	0,1	
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	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	13,4	13,4	13,4	
ул. Дальняя, 1/29-в (БМК)																			
Установленная тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
Располагаемая тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0	

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность нетто	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отопление и вентиляция	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	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	0,1	0,1	0,1
ул. Донецкая, 9-в																		
Установленная тепловая мощность	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	15,7	15,7	15,7	15,7
Располагаемая тепловая мощность	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто	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	15,2	15,2	15,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,1	9,5	9,5	9,5	9,7	9,9	10,1	10,3	10,5	10,8	11,0	11,2	11,4	11,6	11,8	12,1	12,3	12,5
отопление и вентиляция	8,3	7,8	7,8	7,8	8,0	8,3	8,5	8,7	8,9	9,1	9,3	9,5	9,8	10,0	10,2	10,4	10,6	10,8
ГВС	1,8	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Потери в тепловых сетях	0,5	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	4,7	5,3	5,3	5,3	5,1	4,8	4,6	4,4	4,2	3,9	3,7	3,5	3,2	3,0	2,8	2,5	2,3	2,1
ул. Заломова, 5 (работа в пиковом режиме)																		
Установленная тепловая мощность	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Располагаемая тепловая мощность	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	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	0,0	0,0
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Зеленый город к/п «санаторий ВЦСПС, 2-я территория»																		
Установленная тепловая мощность	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Располагаемая тепловая мощность	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,2	0,2	0,2	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
отопление и вентиляция	0,2	0,2	0,2	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
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	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	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,6	0,6	0,6	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
Санаторий «Нижегородский», Зеленый город																		
Установленная тепловая мощность	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Располагаемая тепловая мощность	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	1,0	1,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
отопление и вентиляция	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	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	0,6	0,6
Детский санаторий «Ройка», Зеленый город																		
Установленная тепловая мощность	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Располагаемая тепловая мощность	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
отопление и вентиляция	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
МУ ДОЛ «Чайка», Зеленый город (БМК)																		
Установленная тепловая мощность	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,1	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	1,0
отопление и вентиляция	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
ГВС	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	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Дом-интернат для престарелых и инвалидов «Зеленый город», Зеленый город																		
Установленная тепловая мощность	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Располагаемая тепловая мощность	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,1	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	1,0
отопление и вентиляция	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
ГВС	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	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	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	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
«ГОУ Морёновская областная санаторно-лесная школа», Зеленый город, дом 7-г (БМК)																		
Установленная тепловая мощность	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	1,0	1,0
Располагаемая тепловая мощность	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	1,0	1,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	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	1,0	1,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
отопление и вентиляция	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
«Художественный Музей», Кремль, корпус 3-а																		

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Располагаемая тепловая мощность	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,3	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
отопление и вентиляция	1,3	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	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	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,5	-0,4	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ул. Горького, 50																		
Установленная тепловая мощность	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	1,0	1,0
Располагаемая тепловая мощность	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
отопление и вентиляция	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	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	0,6	0,6
ул. Горького, 65-д																		
Установленная тепловая мощность	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Располагаемая тепловая мощность	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,6	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
отопление и вентиляция	3,6	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,7	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Малая Ямская ул, 9б																		
Установленная тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Располагаемая тепловая мощность	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
отопление и вентиляция	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	0,1	0,1	0,1
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	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	0,1	0,1	0,1
ул. Минина, 1																		
Установленная тепловая мощность	4,2	4,2	4,2	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 6														
Располагаемая тепловая мощность	4,0	4,0	4,0															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1															
Тепловая мощность нетто	3,9	3,9	3,9															
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,0	2,8	4,8															
отопление и вентиляция	2,7	2,6	4,4															
ГВС	0,2	0,2	0,5															
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,2															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,9	1,0	-1,1															
ул. Нижегородская, 29																		
Установленная тепловая мощность	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
Располагаемая тепловая мощность	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,2	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
отопление и вентиляция	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
ГВС	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	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	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	0,1	0,1	0,1

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,9	-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	1,0
ул. Нижне-Волжская набережная, 2-а																		
Установленная тепловая мощность	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая тепловая мощность	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
отопление и вентиляция	1,6	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
ГВС	0,1	0,0	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	0,1
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,9	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
пер. Плотничный, 11																		
Установленная тепловая мощность	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	16,2	16,2	16,2
Располагаемая тепловая мощность	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1	16,1
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто	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	15,7	15,7	15,7	15,7
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	10,1	10,9	11,2	11,4	11,9	12,4	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
отопление и вентиляция	9,5	10,3	10,5	10,7	11,1	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
ГВС	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Потери в тепловых сетях	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	5,2	4,3	4,0	3,8	3,3	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
«Огородная, 9/10», ул. Радужная, 2-а (БМК)																		
Установленная тепловая мощность	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Располагаемая тепловая мощность	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
отопление и вентиляция	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	2,9	2,9
ГВС	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в тепловых сетях	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	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,4	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
ул. Родионова, 28-б																		
Установленная тепловая мощность	0,4	0,4	0,4	0,4	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную ул. Донецкая, 9-в													
Располагаемая тепловая мощность	0,2	0,2	0,2	0,2														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0														
Тепловая мощность нетто	0,2	0,2	0,2	0,2														
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,3	0,2	0,2	0,2														
отопление и вентиляция	0,3	0,2	0,2	0,2														
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0														
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,0	0,0	0,0	0,0														
ул. Рождественская, 2																		
Установленная тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Располагаемая тепловая мощность	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
отопление и вентиляция	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	0,1	0,1	0,1
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
«Почтовый съезд, 2», ул. Рождественская, 24																		
Установленная тепловая мощность	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Располагаемая тепловая мощность	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9
отопление и вентиляция	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

**ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,3	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0
ул. Рождественская, 40-а																		
Установленная тепловая мощность	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Располагаемая тепловая мощность	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	2,1	2,1	2,1
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	2,1	2,1	2,1
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	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	1,3	1,3	1,3
отопление и вентиляция	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	1,2	1,2	1,2
ГВС	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	0,2	0,2	0,2
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,0	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	0,7	0,7	0,7
ул. Рождественская, 8																		
Установленная тепловая мощность	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Располагаемая тепловая мощность	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,9	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	0,6
отопление и вентиляция	0,9	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	0,6
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
«НИИ Педиатрии», ул. Семашко, 22-е																		
Установленная тепловая мощность	3,4	3,4	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 5															
Располагаемая тепловая мощность	2,8	2,8																
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0																
Тепловая мощность нетто	2,8	2,8																
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,0	1,3																

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	1,0	1,1																
ГВС	0,1	0,1																
Потери в тепловых сетях	0,0	0,1																
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,7	1,5																
ул. Соревнования, 4-а																		
Установленная тепловая мощность	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования										
Располагаемая тепловая мощность	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0											
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0											
Тепловая мощность нетто	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0											
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,2	0,2	0,4	0,9	0,9	0,9	0,9											
отопление и вентиляция	0,2	0,2	0,3	0,8	0,8	0,8	0,8											
ГВС	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2											
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1											
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,8	0,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0											
ул. Суетинская, 21 (БМК)																		
Установленная тепловая мощность	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	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
Располагаемая тепловая мощность	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	14,0	14,0	14,0	14,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто	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	13,6	13,6	13,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	6,1	6,3	6,5	6,6	6,7	7,3	7,4	7,5	7,6	7,7	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8
отопление и вентиляция	5,8	6,0	6,1	6,2	6,3	6,8	6,9	7,0	7,1	7,2	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
ГВС	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери в тепловых сетях	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	7,1	6,9	6,7	6,6	6,5	5,8	5,7	5,6	5,5	5,3	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
ул. Ульянова, 47																		
Установленная тепловая мощность	0,5	0,5	0,5	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 5														
Располагаемая тепловая мощность	0,5	0,5	0,5															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0															
Тепловая мощность нетто	0,5	0,5	0,5															

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,3	0,3	0,3																
отопление и вентиляция	0,3	0,3	0,3																
ГВС	0,1	0,1	0,1																
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0																
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,2	0,2	0,2																
ул. Ярославская, 23																			
Установленная тепловая мощность	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования											
Располагаемая тепловая мощность	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2												
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												
Тепловая мощность нетто	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2												
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1												
отопление и вентиляция	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1												
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1												
ИТ-Парк Анкудиновка ОАО «Сбербанк РФ» (Кузнечиха)»																			
Установленная тепловая мощность	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	
Располагаемая тепловая мощность	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	14,3	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
Тепловая мощность нетто	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,8	3,4	3,7	6,4	7,6	8,8	10,0	11,2	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	12,4	
отопление и вентиляция	3,8	3,2	3,4	5,6	6,6	7,6	8,6	9,6	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	
ГВС	0,0	0,3	0,3	0,8	1,0	1,3	1,5	1,7	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,3	0,7	0,4	-2,5	-3,8	-5,1	-6,4	2,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	
«Лесная школа», Анкудиновское шоссе, 24																			
Установленная тепловая мощность	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	
Располагаемая тепловая мощность	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность нетто	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,3	3,4	3,5	3,7	3,7	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
отопление и вентиляция	3,0	3,1	3,2	3,4	3,4	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
ГВС	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Потери в тепловых сетях	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,5	2,4	2,3	2,1	2,1	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
«Академия МВД», Анкудиновское шоссе, 3-б																		
Установленная тепловая мощность	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3	16,3
Располагаемая тепловая мощность	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность нетто	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,0	5,1	5,1	5,9	7,1	8,3	10,7	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
отопление и вентиляция	4,6	4,7	4,7	5,3	6,5	7,7	10,0	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
ГВС	0,4	0,4	0,4	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Потери в тепловых сетях	0,3	0,3	0,3	0,4	0,5	0,5	0,7	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	7,3	7,2	7,2	6,3	5,1	3,8	1,2	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
«Инфекционная больница №2», ул. Барминская, 8-в																		
Установленная тепловая мощность	3,6	3,6	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 6															
Располагаемая тепловая мощность	2,0	2,0																
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0																
Тепловая мощность нетто	2,0	2,0																
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,2	1,5																
отопление и вентиляция	1,1	1,3																
ГВС	0,1	0,2																
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1																
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,7	0,4																
ул. Батумская, 7-б																		
Установленная тепловая мощность	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	30,0	30,0	30,0
Располагаемая тепловая мощность	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Тепловая мощность нетто	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	29,2	29,2	29,2	29,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	18,5	21,2	21,3	21,3	24,5	24,8	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
отопление и вентиляция	15,8	18,3	18,4	18,4	20,7	20,9	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
ГВС	2,7	3,0	3,0	3,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
Потери в тепловых сетях	1,4	1,6	1,6	1,6	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	9,4	6,4	6,3	6,3	2,9	2,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
«Щербинки МР 2», ул. Военных комиссаров, 9																		
Установленная тепловая мощность	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
Располагаемая тепловая мощность	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Тепловая мощность нетто	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4	26,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	23,3	21,9	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
отопление и вентиляция	19,6	18,5	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
ГВС	3,7	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Потери в тепловых сетях	1,3	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,9	3,4	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
пр. Гагарина, 156																		
Установленная тепловая мощность	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
Располагаемая тепловая мощность	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,8	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
отопление и вентиляция	3,5	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
ГВС	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,2	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
«Термаль», пр. Гагарина, 178-б																		
Установленная тепловая мощность	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	73,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая тепловая мощность	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	32,9	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0	55,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Тепловая мощность нетто	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4	53,4
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	30,0	37,0	40,1	41,1	41,4	41,5	41,5	41,5	41,5	42,4	43,3	44,2	45,1	46,0	46,8	46,8	46,8	46,8
отопление и вентиляция	26,9	33,3	36,2	37,1	37,3	37,4	37,4	37,4	37,4	38,3	39,2	40,0	40,9	41,8	42,6	42,6	42,6	42,6
ГВС	3,1	3,7	3,9	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Потери в тепловых сетях	1,9	2,4	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,9	2,9	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,6	-8,1	-11,4	-12,5	-12,8	-12,9	-12,9	9,3	9,3	8,3	7,3	6,4	5,4	4,5	3,5	3,5	3,5	3,5
«Медицинская Академия», пр. Гагарина, 70-а																		
Установленная тепловая мощность	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	20,0	20,0	20,0	20,0
Располагаемая тепловая мощность	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Тепловая мощность нетто	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	11,7	13,1	14,2	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	14,8	14,8
отопление и вентиляция	10,8	12,0	12,9	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
ГВС	1,0	1,1	1,2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Потери в тепловых сетях	0,5	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	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	4,6	3,1	1,9	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
пр. Гагарина, 97 (БМК)																		
Установленная тепловая мощность	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
Располагаемая тепловая мощность	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,2	4,8	5,5	6,2	8,3	10,4	12,2	13,4	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
отопление и вентиляция	4,7	4,5	5,0	5,6	7,5	9,4	10,9	12,0	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
ГВС	0,5	0,4	0,5	0,5	0,8	1,0	1,3	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Потери в тепловых сетях	0,3	0,2	0,3	0,3	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	5,3	5,6	4,9	4,2	1,9	-0,4	-2,3	3,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
«Вятская», ул. Голованова, 25-а																		

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

**ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9	31,9
Располагаемая тепловая мощность	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Тепловая мощность нетто	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	31,0	31,0	31,0	31,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	25,4	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5	22,5
отопление и вентиляция	21,6	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	19,0	19,0	19,0
ГВС	3,8	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Потери в тепловых сетях	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	4,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
«Кварц», ул. Горная, 13-а																		
Установленная тепловая мощность	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	19,6	19,6
Располагаемая тепловая мощность	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Тепловая мощность нетто	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	15,4	12,1	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
отопление и вентиляция	13,3	10,4	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
ГВС	2,1	1,7	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Потери в тепловых сетях	1,3	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,3	5,9	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
«МР Юго-Запад», ул. 40 лет Победы, 15																		
Установленная тепловая мощность	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	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Располагаемая тепловая мощность	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	17,7	17,7	17,7	17,7	17,7
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность нетто	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	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	14,7	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	13,7	13,7	13,7
отопление и вентиляция	12,3	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,5	11,5	11,5
ГВС	2,4	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Потери в тепловых сетях	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,0	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,1	3,1	3,1

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ул. Радистов, 24																		
Установленная тепловая мощность	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Располагаемая тепловая мощность	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	6,9	6,9	6,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,3	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
отопление и вентиляция	5,2	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
ГВС	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
«Центр Мать и дитя» ул. Тропинина, 13-б																		
Установленная тепловая мощность	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Располагаемая тепловая мощность	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.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	0,6	0,6
отопление и вентиляция	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	0,6	0,6
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
«Батумская, 5» ул. Углова, 7																		
Установленная тепловая мощность	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	13,6	13,6	13,6
Располагаемая тепловая мощность	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,9	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,6	6,6	6,6
отопление и вентиляция	5,9	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,6	6,6	6,6
ГВС	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	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	0,5	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	0,6

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	4,8	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,1	4,1	4,1
Совхоз «Цветы», ул. Цветочная, 3-а																		
Установленная тепловая мощность	19,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность	15,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность нетто	15,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	5,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	5,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	0,0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	10,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
«Школа №151», ул. Бориса Панина, 10-б																		
Установленная тепловая мощность	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Располагаемая тепловая мощность	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,5	1,5	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
отопление и вентиляция	1,4	1,5	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
ГВС	0,0	0,0	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	0,1
Потери в тепловых сетях	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	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,7	0,6	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
«Кардиоцентр», ул. Ванеева, 209-б																		
Установленная тепловая мощность	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Располагаемая тепловая мощность	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Тепловая мощность нетто	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	22,4	19,5	19,6	19,6	19,6	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
отопление и вентиляция	21,4	17,9	18,0	18,0	18,0	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5
ГВС	1,0	1,6	1,7	1,7	1,7	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

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Потери в тепловых сетях	0,3	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-4,2	-1,1	-1,2	-1,2	-1,2	-1,8	-1,8	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
ул. Ванеева, 63																		
Установленная тепловая мощность	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 5												
Располагаемая тепловая мощность	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0													
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1													
Тепловая мощность нетто	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0													
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3													
отопление и вентиляция	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3													
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0													
Потери в тепловых сетях	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1													
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5													
«Дворец Спорта», пр. Гагарина, 25-е																		
Установленная тепловая мощность	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	14,0	14,0	14,0
Располагаемая тепловая мощность	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	14,0	14,0	14,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Тепловая мощность нетто	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	9,6	13,8	13,8	13,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,0	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	10,6	10,6	10,6
отопление и вентиляция	6,4	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	9,1	9,1	9,1
ГВС	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5	1,5	1,5
Потери в тепловых сетях	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,5	0,5	0,5
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,7	2,7	2,7
«ГЗРУ», пр. Гагарина 60 корп. 22																		
Установленная тепловая мощность	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
Располагаемая тепловая мощность	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Тепловая мощность нетто	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,0	3,1	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
отопление и вентиляция	2,9	3,0	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС	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	0,1	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	0,5	0,5	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	7,7	7,6	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
«Высоковский проезд, 39», пер. Звенигородский, 8-а																		
Установленная тепловая мощность	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Располагаемая тепловая мощность	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,4	2,2	2,8	3,3	4,0	4,7	5,3	5,9	6,5	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
отопление и вентиляция	2,4	2,2	2,7	3,2	3,8	4,4	4,9	5,5	6,0	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
ГВС	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Потери в тепловых сетях	0,1	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,5	0,7	0,1	-0,5	-1,2	-2,0	-2,6	5,7	5,1	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
ул. Бориса Панина, 19-б																		
Установленная тепловая мощность	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	2,9	2,9
Располагаемая тепловая мощность	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,6	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
отопление и вентиляция	2,3	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
ГВС	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях	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	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	-0,6	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
«Больница №35», ул. Республиканская, 47-а																		
Установленная тепловая мощность	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	2,9	2,9
Располагаемая тепловая мощность	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0
Тепловая мощность нетто	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,5	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отопление и вентиляция	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
ГВС	0,2	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	0,1	0,1
Потери в тепловых сетях	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	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
«НТЦ», ул. Ветеринарная, 5																		
Установленная тепловая мощность	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0
Располагаемая тепловая мощность	554,8	554,8	554,8	554,8	554,8	554,8	554,8	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0	760,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	13,4	13,4	13,4
Тепловая мощность нетто	541,4	541,4	541,4	541,4	541,4	541,4	541,4	746,6	746,6	746,6	746,6	746,6	746,6	746,6	746,6	746,6	746,6	746,6
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	497,9	483,2	526,5	561,4	581,6	593,4	596,6	598,2	600,6	603,2	606,0	609,2	612,9	616,5	619,3	631,4	631,4	631,4
отопление и вентиляция	456,1	441,0	477,2	505,5	522,0	532,4	535,0	536,3	538,2	540,6	543,0	545,7	548,8	551,8	554,1	565,7	565,7	565,7
ГВС	41,8	42,2	49,2	56,0	59,6	61,0	61,6	62,0	62,4	62,6	63,0	63,5	64,1	64,7	65,2	65,7	65,7	65,7
Потери в тепловых сетях	41,0	40,0	43,0	45,4	46,9	47,7	47,9	48,0	48,2	48,4	48,6	48,8	49,0	49,3	49,5	50,3	50,3	50,3
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	2,5	18,2	-28,1	-65,5	-87,0	-99,6	-103,1	100,3	97,8	95,0	92,1	88,6	84,7	80,8	77,8	64,9	64,9	64,9
ул. Генкиной, 37																		
Установленная тепловая мощность	0,8	0,8	0,8	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную «НТЦ», ул. Ветеринарная, 6														
Располагаемая тепловая мощность	0,4	0,4	0,4															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0															
Тепловая мощность нетто	0,4	0,4	0,4															
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,4	0,4	0,4															
отопление и вентиляция	0,3	0,3	0,3															
ГВС	0,1	0,1	0,1															
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,0	0,0	0,0															
«Больница №10», ул. Чонгарская, 43-а																		
Установленная тепловая мощность	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Располагаемая тепловая мощность	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,1	0,1	0,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Тепловая мощность нетто	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,7	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
отопление и вентиляция	0,7	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
ГВС	0,0	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	0,1	0,1	
Потери в тепловых сетях	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	0,0	0,0	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	
пер. Рубо, 3																			
Установленная тепловая мощность	1,1	1,1	1,1	1,1	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на котельную пр. Ленина, 5а														
Располагаемая тепловая мощность	1,1	1,1	1,1	1,1															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	0,0	0,0	0,0	0,0															
Тепловая мощность нетто	1,1	1,1	1,1	1,1															
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,8	0,5	0,5	0,5															
отопление и вентиляция	0,8	0,5	0,5	0,5															
ГВС	0,0	0,0	0,0	0,0															
Потери в тепловых сетях	0,0	0,0	0,0	0,0															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,3	0,5	0,5	0,5															
Березовая пойма																			
Установленная тепловая мощность	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	23,9	23,9	23,9	23,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	38,9	
Располагаемая тепловая мощность	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	23,8	23,8	23,8	23,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника	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	0,0	0,0	
Тепловая мощность нетто	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	23,8	23,8	23,8	23,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	38,8	
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	2,1	1,9	1,9	3,6	3,6	3,6	7,7	10,0	14,1	18,7	21,2	24,1	26,6	29,5	32,3	32,3	32,3	32,3	
отопление и вентиляция	2,0	1,7	1,7	3,1	3,1	3,1	6,7	8,7	12,3	16,3	18,5	21,0	23,2	25,7	28,1	28,1	28,1	28,1	
ГВС	0,2	0,2	0,2	0,5	0,5	0,5	1,0	1,3	1,8	2,4	2,8	3,1	3,5	3,8	4,2	4,2	4,2	4,2	
Потери в тепловых сетях	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,2	1,3	1,6	2,0	2,1	2,3	2,5	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)	0,9	1,2	1,2	-0,7	-0,7	-0,7	-5,1	12,5	8,1	3,2	0,5	12,4	9,7	6,7	3,6	3,6	3,6	3,6	
Новая БМК в районе ул. Ярославская-Соревнования																			
Установленная тепловая мощность								3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	
Располагаемая тепловая мощность								3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	

22401.ОМ-ПСТ.006.000.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)

ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника								0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто								2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:								2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
отопление и вентиляция								2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
ГВС								0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Потери в тепловых сетях								0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)								0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Новая БМК по ул. Завкомовская, 8																		
Установленная тепловая мощность			1,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Располагаемая тепловая мощность			1,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника			0,0	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
Тепловая мощность нетто			1,3	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
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:			0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
отопление и вентиляция			0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
ГВС			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
Потери в тепловых сетях			0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)			1,3	2,9	2,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Котельная в районе ул. Полевая																		
Установленная тепловая мощность				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	35,0
Располагаемая тепловая мощность				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	35,0
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника				1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Тепловая мощность нетто				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	34,0
«Фактическая» тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:				28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2	28,2
отопление и вентиляция				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	25,0
ГВС				3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Потери в тепловых сетях				2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто (+/-)				3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8

Анализ приведенных балансов тепловой мощности показывает, что при реализации выше перечисленных мероприятий располагаемой тепловой мощности котельных ОАО «Теплоэнерго» будет достаточно для покрытия тепловых нагрузок в горячей воде потребителей перспективных зон действия станции в течение всего расчётного периода схемы теплоснабжения.

18.3 Перспективные балансы тепловой мощности теплоисточников прочих теплоснабжающих организаций

Балансы тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в горячей воде по теплоисточникам прочих ТСО представлены в таблице 18.4.

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 18.5 – Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки по котельным прочим ТСО

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Деловая, 14, ООО "Нижновтеплоэнерго"																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	90,00	90,00	90,00	90,00	120,00	150,00	150,00	150,00	150,00	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	54,72	54,72	120,00	150,00	150,00	150,00	150,00	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	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	53,42	53,42	53,42	53,42	118,70	148,70	148,70	148,70	148,70	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	57,20	57,20	72,50	81,75	87,77	89,79	93,36	101,37	119,55	129,25	129,25	129,25	129,25	131,39	133,54	135,68	135,68	135,68
отопление и вентиляция, Гкал/ч	48,62	48,62	48,62	48,62	60,79	68,79	73,80	75,41	78,26	85,10	101,46	110,19	110,19	110,19	110,19	112,02	113,86	115,69	115,69	115,69
ГВС, Гкал/ч	8,58	8,58	8,58	8,58	11,71	12,95	13,97	14,38	15,10	16,27	18,09	19,06	19,06	19,06	19,06	19,37	19,68	19,99	19,99	19,99
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	4,60	4,60	4,60	4,60	5,67	6,32	6,74	6,88	7,13	7,69	8,96	9,64	9,64	9,64	9,64	9,79	9,94	10,09	10,09	10,09
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-8,38	-8,38	-8,38	-8,38	40,53	60,64	54,19	52,03	48,20	39,64	20,18	9,81	9,81	9,81	9,81	7,51	5,22	2,93	2,93	2,93
Родионова, 1946, ООО "Нижновтеплоэнерго"																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	120,00	150,95	150,95	150,95	150,95	150,95	150,95	181,91	181,91	181,91	181,91	181,91	181,91	181,91	181,91
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	116,69	147,64	147,64	147,64	147,64	147,64	147,64	178,60	178,60	178,60	178,60	178,60	178,60	178,60	178,60
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	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	99,49	130,44	130,44	130,44	130,44	130,44	130,44	161,40	161,40	161,40	161,40	161,40	161,40	161,40	161,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	105,40	105,40	105,40	105,40	108,59	108,59	114,32	117,04	122,07	136,70	138,43	142,14	144,60	146,63	148,65	148,65	148,65	148,65	148,65	148,65
отопление и вентиляция, Гкал/ч	89,59	89,59	89,59	89,59	92,44	92,44	97,59	100,04	104,56	117,72	119,26	122,94	124,73	126,07	127,41	127,41	127,41	127,41	127,41	127,41
ГВС, Гкал/ч	15,81	15,81	15,81	15,81	16,15	16,15	16,73	17,01	17,51	18,97	19,17	19,20	19,88	20,56	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24	21,24
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	8,40	8,40	8,40	8,40	8,62	8,62	9,02	9,22	9,57	10,59	10,71	10,97	11,14	11,29	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43	11,43
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-14,31	-14,31	-14,31	-14,31	-17,72	-17,72	7,10	4,18	-1,20	-16,84	-18,70	-22,67	5,65	3,48	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Московское шоссе, д. 52, ООО "СТН-Энергосети"																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	21,66	21,66	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	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	21,66	21,66	43,32	43,32	43,32	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	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	21,56	21,56	43,22	43,22	43,22	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	18,19	18,31	18,43	18,58	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73	18,73
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,78	17,78	17,78	17,78	17,89	17,99	18,12	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25	18,25
ГВС, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,43	0,44	0,46	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44	0,45	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,94	2,94	2,94	2,94	2,81	2,68	2,53	2,37	2,37	24,03	24,03	24,03	24,03	24,03	24,03	24,03	24,03	24,03	24,03	24,03
ул. К. Маркса, д. 60 и ул. К. Маркса, д. 42а, ООО "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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ул. Цветочная, д. 3в, ООО "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	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	34,40	34,40	34,40	34,40	34,40

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	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	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	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	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	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	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	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11
ул. Родионова, д. 187а, ООО "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	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	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	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	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	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	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	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	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	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ул. Электровозная, д. 8А, ОАО "ВВПКП "Оборонкомплекс"																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10	6,10
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,30	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	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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	4,16	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
ГВС, Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,66	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	1,14	1,14	1,14	1,14	
Котельная Аэропорт, ОАО "Международный аэропорт Нижний Новгород"																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	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	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	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	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	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	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	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	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	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	
ул. 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	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	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	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	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	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	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	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	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	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	
ул. 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	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	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	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	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	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	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	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	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	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	
ул. 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	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	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	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	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	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	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	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	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	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	
ул. Планетная, в/г 98, ЭРТ№4																					

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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	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	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	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	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	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	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	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	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	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	
пр. Ильича, д. 54, ЗАО "ПКТ"																					
Установленная тепловая мощность, 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	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
Располагаемая тепловая мощность, 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	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	
пос.Гнилицы, ул. 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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
пос.Н.Доскино, 13 линия, д. 33, ЗАО "ПКТ"																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
п. Черепичный, 14, ООО «Класс плюс»																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	8,98	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	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	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	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
"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	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	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	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	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
ул. 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	39,20	39,20	39,20	39,20	39,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	27,22	27,22	27,22	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	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	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	26,42	26,42	26,42	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	38,40	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	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	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	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	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-5,54	-5,54	-5,54	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44	6,44
ул. 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	82,40	82,40	102,40	102,40	102,40	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	75,40	75,40	95,40	95,40	95,40	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	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	72,67	72,67	92,67	92,67	92,67	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	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	64,73	65,37	65,37	68,37	77,37	81,29	81,29	81,29
отопление и вентиляция, Гкал/ч	59,98	59,98	59,98	59,98	59,98	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,04	60,57	60,57	63,18	71,01	74,37	74,37	74,37
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	4,70	4,70	4,80	4,80	5,19	6,36	6,92	6,92	6,92
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	7,54	7,54	7,59	7,59	7,80	8,43	8,70	8,70	8,70
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	20,40	19,71	19,71	16,50	6,87	2,67	2,67	2,67
ул.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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
ул. 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	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	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	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	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	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	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	
ул. Зайцева, 31, ЗАО "ЗКПД-4 Инвест"																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	89,30	
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	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	88,44	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	51,09	52,97	52,97	52,97	54,01	62,40	63,99	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	64,18	
отопление и вентиляция, Гкал/ч	44,29	45,82	45,82	45,82	46,69	54,36	55,77	55,93	55,93	55,93	55,93	55,93	55,93	55,93	55,93	55,93	55,93	55,93	55,93	55,93	
ГВС, Гкал/ч	6,80	7,15	7,15	7,15	7,32	8,04	8,21	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,21	0,34	0,34	0,34	0,41	1,00	1,11	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	37,14	35,13	35,13	35,13	34,01	25,04	23,34	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	23,14	
пр. Гагарина, д. 50, ООО ЦТО «Меркурий»																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей ЖКС на котельную "НТЦ", ул. Ветеринарная, 5														
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22	9,22															
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55															
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67	8,67															
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82															
отопление и вентиляция, Гкал/ч	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															
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27															
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42	-0,42															
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	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	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	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	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	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	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	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	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	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	
Федосеенко, д. 64, ФГУП "Завод "Электромаш"																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	90,00	
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	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	48,72	48,72	48,72	48,72	48,72	87,65	87,65	87,65	87,65	87,65	87,65	87,65	87,65	87,65	87,65	87,65	87,65	87,65	87,65	87,65	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	43,84	44,22	44,22	44,22	45,94	49,38	49,92	50,68	50,68	50,68	50,68	50,68	50,68	50,68	50,68	50,68	50,68	50,68	50,68	50,68	
отопление и вентиляция, Гкал/ч	43,84	44,22	44,22	44,22	45,64	47,69	48,14	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77	48,77	
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	1,69	1,78	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	
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,02	2,04	2,04	2,04	2,16	2,40	2,44	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	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,86	2,45	2,45	2,45	0,61	35,87	35,28	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	34,48	
ул. Горная, д. 13, НОУ ВПО «Нижегородский институт менеджмента и бизнеса»																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
ГВС, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Чаадаева, д. 10в, ОАО "Нижегородский авиастроительный завод "Сокол"																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	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	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	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	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	32,20	32,19	32,19	32,19	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	32,90	32,90	32,90
отопление и вентиляция, Гкал/ч	27,37	27,36	27,36	27,36	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,96	27,96	27,96
ГВС, Гкал/ч	4,83	4,83	4,83	4,83	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,60	2,60	2,60	2,60	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,65	2,65	2,65
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,20	4,21	4,21	4,21	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	3,45	3,45	3,45
Яблонева, д. 18, ООО "Высоковский кирпичный завод"																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	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	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	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	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	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	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	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	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	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Гаршина, д. 40, ООО "НКХП-Девелопмент"																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	7,39	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	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	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	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,52	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,52	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	5,30	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15
ул. 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	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	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10	37,10
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	30,50	30,49	30,49	30,49	32,36	32,36	32,36	32,36	32,36	32,36	32,36	32,36	32,36	32,36	33,31	33,31	33,31	33,31	33,31	33,31
отопление и вентиляция, Гкал/ч	25,93	25,92	25,92	25,92	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	27,46	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29	28,29

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ГВС, Гкал/ч	4,58	4,58	4,58	4,58	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,20	4,21	4,21	4,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Бурнаковский проезд, д. 15, ОАО "ОКБМ Африкантов"																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,40	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	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60	14,60
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	9,40	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,99	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95	7,95
ГВС, Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Потери в тепловых сетях, 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	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	4,40	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	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
ул. Литвинова, д. 74, ПТЭ ОАО "Нормаль"																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43	23,43
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73	8,73
отопление и вентиляция, 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	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
ГВС, Гкал/ч	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Потери в тепловых сетях, 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	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51	13,51
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	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	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	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	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52	19,52
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,05	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17
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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31	12,31
пр. 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	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	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	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	81,33	81,33	81,33	81,33	81,33
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61	19,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55	19,55
ГВС, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72	61,72
ул. Родионова, д. 190, Нижегородская областная Клиническая больница им. Н.А. Семашко																				

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
Котельная АО "ВБД" ул. Ларина, 19																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей ЖКС на новую котельную в районе ул. Полевая															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00																
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72																
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	41,28	41,28	41,28	41,28	41,28																
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	28,22	28,22	28,22	28,22	28,22																
отопление и вентиляция, Гкал/ч	25,01	25,01	25,01	25,01	25,01																
ГВС, Гкал/ч	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21																
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00																
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	13,06	13,06	13,06	13,06	13,06																
ул. Белинского, д. 61, ООО "Нижегородский завод "Старт"																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	10,53	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	8,36	
отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	
ГВС, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	
ул. Ошарская, д. 76, ЗАО Механический завод "РИЛС"																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	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	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	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	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	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	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	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	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	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	
ул. Студенческая, д. 6 , ГБПОУ «Нижегородский радиотехнический колледж»																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	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	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	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	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
"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	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	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	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	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
ул. 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	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	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	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	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	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	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	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	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	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
"Северная", ул. Новикова-Прибоя, д.18, ООО «Генерация тепла»																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	239,90	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	206,79	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	5,80	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	2,68	2,68	2,68	2,68	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	200,99	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	204,11	
"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	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	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	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	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	97,17	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	100,29	
Пос. Мостоотряд, 32а, ООО "Генерация тепла"																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	
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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
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	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	
"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	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	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	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	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	
ул. Космонавта Комарова, 146, ООО "Генерация тепла"																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	Вывод из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ															
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22																
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15																
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07																
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37																
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37																
ГВС, Гкал/ч	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																

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46	-0,46																
ул.Геройская,2а, ООО "Генерация тепла"																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,04	6,04	6,04	6,04	Выход из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ																
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,77	3,77	3,77	3,77																	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14																	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63																	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,51	3,51	3,51	3,51																	
отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,51	3,51	3,51	3,51																	
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00																	
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12																	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01																	
ул.Завкомовская,8, ООО "Генерация тепла"																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	Выход из эксплуатации, переключение потребителей на новую БМК по ул. Завкомовская, 8													
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83														
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03														
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80														
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93														
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93														
ГВС, Гкал/ч	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														
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18	-0,18														
ул.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	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	
Располагаемая тепловая мощность, 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	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
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	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	
"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	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	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	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
ул.Архитектурная,2д, ООО "Генерация тепла"																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	Выход из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ																	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30																		
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06																		
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24																		
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,38	1,38	1,38																		
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,38	1,38	1,38																		
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00																		
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07																		
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,78	0,78	0,78																		
ул.Львовская, 7а, ООО "Генерация тепла"																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,44	2,44	2,44	2,44	Выход из эксплуатации, переключение потребителей на Автозаводскую ТЭЦ																
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,30																	

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06																
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24																
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,98	1,98	1,98	1,98																
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,98	1,98	1,98	1,98																
ГВС, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00																
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06																
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,20	0,20	0,20	0,20																
ул.Мончегорская, 11г, ООО "Генерация тепла"																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36	10,36
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49	7,49
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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24	7,24
"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	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	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	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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91	-0,91
Школа №114, пос.Стригино, ул.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	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Располагаемая 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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
"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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
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	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
"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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Школа №16, пос.Гнилицы, ул.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	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
"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	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
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	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	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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
Ул. 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	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	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	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	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	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	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	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	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	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	
Котельная ОАО Хладокомбинат "Зачерный"																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	
Котельная ННГАСУ ул. 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	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	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	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	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	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	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	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	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	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	
Котельная «РЭБ Флота», ул.Правдинская 27																					
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	
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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.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	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	
отопление и вентиляция, 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	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	
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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	
Котельная ООО СнабСпецпром, ул. Космонавта Комарова д. 2Е																					

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
отопление и вентиляция, 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	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
ГВС, Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, 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	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Котельная ООО СнабСпецпром, ул. Арктическая, 20																				
Установленная тепловая мощность, 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	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Располагаемая тепловая мощность, 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	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
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	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
ГВС, 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	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, 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	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Котельная ООО "Санаторий "Зеленый город", к.п. Зеленый город																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,50	3,50	3,50	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	3,32	3,32	3,32	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	4,22	4,22	4,22	4,22
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
ГВС, Гкал/ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,65	-0,65	-0,65	0,25	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	0,25	0,25
Кузнечиха д "Кузнечиха, зем. уч. № 4"																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,40			3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	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	3,50			3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	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	0,18			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	3,32			3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	3,97			1,86	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	4,54	4,54	4,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,16			1,70	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	4,13	4,13	4,13
ГВС, Гкал/ч	1,81			0,16	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	0,41	0,41	0,41
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	0,00			0,13	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	0,32	0,32	0,32
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-0,65			1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	0,39	1,59	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Перспективная котельная ООО "Дом Торговли"																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч				2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч				2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
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	0,00	0,00
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:				2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
отопление и вентиляция, Гкал/ч				2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
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	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч				0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
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	0,17	0,17
Перспективная котельная ООО "Фиакр"																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч				1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч				1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
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	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:				1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
отопление и вентиляция, Гкал/ч				1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
ГВС, Гкал/ч				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,10	0,10
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, 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	0,19	0,19
котельная завода «Красный Якорь»																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62	16,62
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,12	0,13	0,14	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,52	16,51	16,51	16,50	16,49	16,48	16,47	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46	16,46
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:		10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,84	11,49	12,13	12,77	13,68	14,59	15,53	16,28	16,28	16,28	16,28	16,28
отопление и вентиляция, Гкал/ч		8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,70	9,23	9,77	10,30	11,06	11,82	12,69	13,39	13,39	13,39	13,39	13,39
ГВС, Гкал/ч		2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,15	2,25	2,36	2,47	2,62	2,77	2,84	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	5,67	5,02	4,37	3,72	2,80	1,88	0,94	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
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	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	4,13	4,13	4,13	4,13
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч		0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		4,05	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	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	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	2,54	3,15	3,15	3,15	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	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	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	0,87	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Новая БМК по ул. Завкомовская, 8																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч					1,36	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч					1,36	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч					0,04	0,09	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					1,32	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	2,91	2,91
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:					0,00	0,00	0,00	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	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
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	0,00
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч					0,00	0,00	0,00	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

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА НИЖНЕГО НОВГОРОДА НА ПЕРСПЕКТИВУ ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД)
ГЛАВА 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Показатель	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)					1,32	2,91	2,91	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Новая блочно-модульная котельная ЖК "Октава"																				
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	6,45	6,45
Располагаемая 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	6,45	6,45
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч				0,01	0,03	0,04	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				6,44	6,42	6,41	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:				1,24	2,49	3,73	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98
отопление и вентиляция, Гкал/ч				0,98	1,96	2,94	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
ГВС, Гкал/ч				0,26	0,53	0,79	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	1,05
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч				0,09	0,17	0,26	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
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)				5,10	3,76	2,42	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Блочно модульная котельная в районе улиц Малоэтажная и Ореховская																				
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч				9,54	9,54	11,46	11,46	11,46	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч				9,54	9,54	11,46	11,46	11,46	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 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	0,03	0,03
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч				9,52	9,52	11,44	11,44	11,44	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17	17,17
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:				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	2,55	2,55	2,55
отопление и вентиляция, Гкал/ч				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	2,13	2,13	2,13
ГВС, 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	0,41	0,41
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч				0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)				6,79	6,79	8,71	8,71	8,71	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44	14,44
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	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	26,10	26,10	26,10	26,10	26,10
Тепловая нагрузка на собственные нужды источника, Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	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	0,46	0,46
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	25,33	25,33	25,33	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	25,64	25,64
"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.:	30,78	30,78	30,78	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	18,36	18,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	24,63	24,63	24,63	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	14,69	14,69
ГВС, Гкал/ч	6,16	6,16	6,16	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв / дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)	-5,45	-5,45	-5,45	-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	7,28	7,28

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

19 РАСЧЕТ РАДИУСОВ ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ)

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

В основу расчета были положены полуэмпирические соотношения, которые представлены в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 году. Для приведения указанных зависимостей к современным условиям была проведена дополнительная работа по анализу структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии в функционирующих в настоящее время системах теплоснабжения. В результате этой работы были получены эмпирические коэффициенты, которые позволили уточнить имеющиеся зависимости и применить их для определения минимальных удельных затрат при действующих в настоящее время ценовых индикаторах.

Связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с радиусом теплоснабжения осуществляется с помощью следующей полуэмпирической зависимости:

$$S = b + \frac{30 \times 10^8 \varphi}{R^2 \Pi} + \frac{95 \times R^{0,86} B^{0,26} s}{\Pi^{0,62} H^{0,19} \Delta t^{0,38}}$$

где:

- R - радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

- H - потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, мвод.ст.;
- b - эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;
- s - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м²;
- B - среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, 1/км²;
- Π -теплоплотность района, Гкал/ч/км²;
- Δt - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;
- φ - поправочный коэффициент, учитывающий комбинированную выработку тепла и электроэнергии на энергоисточнике;

Дифференцируя полученное соотношение по параметру R , и приравнявая к нулю производную, можно получить формулу для определения эффективного радиуса теплоснабжения в виде:

$$R_3 = 563 \cdot \left(\frac{\varphi}{s}\right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{B^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta t}{\Pi}\right)^{0,13}$$

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для теплоисточников приводятся в таблице 19.1.

Таблица 19.1– Перспективный радиус эффективного теплоснабжения базовых теплоисточников, км

Источник тепловой энергии	Эффективный радиус теплоснабжения, км			
	2016	2020	2025	2033
"НТЦ", ул. Ветеринарная, 5	8,9	13,2	13,2	13,2
ул. Академика Баха, 4-а	7,5	7,5	7,5	7,5
пр. Союзный, 43	7,6			
"Термаль", пр. Гагарина, 178-б	9,4	9,8	9,8	9,8
ул. Памирская, 11	8,4	8,5	8,5	8,5
ул. Таллинская, 15-в	8,0	8,0	8,0	8,0
ул. Премудрова, 12-а	8,7	8,7	8,7	8,7
"Вятская", ул. Голованова, 25-а	7,6	7,6	7,6	7,6
ул. Баранова, 11	7,7	7,8	7,8	7,8
"Щербинки МР 2", ул. Военных комиссаров, 9	6,9	6,9	6,9	6,9
ул. Батумская, 7-б	7,2	7,5	7,5	7,5
ул. Лесной городок, 6-а	7,6	7,6	7,6	7,6
"9 МР Сормово", ул. Базарная, 6	6,7			
"3 МР Сормово", ул. Иванова, 14-б	7,3	7,5	7,5	7,5

Источник тепловой энергии	Эффективный радиус теплоснабжения, км			
	2016	2020	2025	2033
"Кардиоцентр", ул. Ванеева, 209-б	7,6	7,6	7,6	7,6
"7 МР Сормово №1", ул. Гаугеля, 6-б	7,6	7,6	7,6	7,6
"7 МР Сормово №2", ул. Гаугеля, 25	6,8	6,8	6,8	6,8
ул. Мурашкинская, 13-б	7,4			
"4 МР Сормово", ул. Баренца, 9-а	6,5	6,5	6,5	6,5
"Квартал Д", пр. Ленина, 5-а	6,9	7,0	7,0	7,0
"Баня №7", ул. Станиславского, 3	7,5	7,6	7,6	7,6
ул. Климовская, 86-а	6,8	6,9	6,9	6,9
ул. Пугачева, 1	7,4	7,4		
ул. Геройская, 11-а	7,3	7,3	7,3	7,3
"Ипподром", пр. Ленина, 51 корпус 10	6,9	6,9	6,9	6,9
"Циолковского, 5", ул. Коперника, 1-а	6,8	6,9	6,9	6,9
Автозаводская ТЭЦ	5,4	9,5	9,8	10,2
Котельная «Северная» ул. Новикова-Прибоя, д. 18	9,27	9,27	9,27	9,27
Котельная «Ленинская» улица Монастырка, 5А	11,94	11,94	11,94	11,94

У представленных в таблице 19.1 источников теплоснабжения радиус эффективного теплоснабжения незначительно изменяется в течение периода действия схемы теплоснабжения. Исключение составляет Автозаводская ТЭЦ, эффективный радиус теплоснабжения которой изменяется при расширении зоны действия за счет подключения новых потребителей и крупной реконструкции станции.

Изменения эффективного радиуса теплоснабжения в основном связаны с приростом тепловой нагрузки, изменением зоны действия источников (при переключении потребителей тепловой энергии от котельных на энергоисточники с комбинированной выработкой тепла и электроэнергии).

При этом необходимо отметить, что все приросты тепловых нагрузок сосредоточены в зонах, не выходящих за пределы радиуса эффективного теплоснабжения существующих энергоисточников.