**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА МАГНИТОГОРСКА НА ПЕРИОД 2024-2034 ГОДОВ**

**(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025г.)**

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

**ГЛАВА 7**

**Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии**

# СОСТАВ ПРОЕКТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения.

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения.

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения.

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения.

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

Схема теплоснабжения.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города федерального значения.

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организациям).

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

# СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА 2

СОДЕРЖАНИЕ 4

СПИСОК ТАБЛИЦ 6

СПИСОК РИСУНКОВ 7

ОПРЕДЕЛЕНИЯ 8

СОКРАЩЕНИЯ 10

Раздел 1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления 11

1.1. Определение целесообразности (нецелесообразности) подключения (технологического присоединения) к существующей системе централизованного теплоснабжения 11

Раздел 2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей 13

Раздел 3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения 14

Раздел 4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок 15

Раздел 5. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок 16

Раздел 6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок 17

Раздел 7. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии 18

Раздел 8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 19

Раздел 9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 20

Раздел 10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии 22

Раздел 11. Предложения по строительству котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок и (или) повышения эффективности системы теплоснабжения 23

Раздел 12. Предложения по реконструкции действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок и (или) повышения эффективности системы теплоснабжения 24

Раздел 13. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями 30

Раздел 14. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения 35

14.1. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия ТЭЦ 35

14.2. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия котельных 35

14.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей 35

Раздел 15. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 52

Раздел 16. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах 53

Раздел 17. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения 54

Раздел 18. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения 59

# СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1. Мероприятия МП трест "Теплофикация" по строительству новой котельной 21

Таблица 2. Мероприятия МП трест "Теплофикация" 25

Таблица 3. Мероприятия ООО «Домовой-тепло» 27

Таблица 4. Мероприятия Филиала Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго» 28

Таблица 5. Перечень мероприятий на источниках теплоснабжения по состоянию на март 2024 года, запланированный к включению в комплексный план модернизации коммунальной инфраструктуры до 2030 г. 29

Таблица 6. Резервы и дефициты по договорной и фактической тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения к 2034 г. 36

Таблица 7. Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии 37

Таблица 8. Перспективные тепловые балансы котельных 38

Таблица 9. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения 57

Таблица 10. Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы МП трест «Теплофикация» за 2022 г. 59

# СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1. Перспективная зона действия ЦЭС ПАО «ММК» (розовый цвет – зона действия ЦЭС, желтый цвет – зона действия котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой», переключаемая на ЦЭС) 20

# ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

| Термины | Определения |
| --- | --- |
| Теплоснабжение | Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности. |
| Система теплоснабжения | Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями. |
| Схема теплоснабжения | Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности |
| Источник тепловой энергии | Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии |
| Тепловая сеть | Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок. |
| Потребитель топлива (далее потребитель) | Лицо, приобретающее топливо для использования на, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках |
| Теплоснабжающая организация | Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей). |
| Теплосетевая организация | Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей). |
| Зона действия системы теплоснабжения | Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения. |
| Котельно-печное топливо | Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива |
| Коэффициент использования тепла топлива | Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС |
| Установленная мощность источника тепловой энергии | Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды |
| Располагаемая мощность источника тепловой энергии | Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.) |
| Мощность источника тепловой энергии нетто | Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды |
| Топливно-энергетический баланс | Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов |
| Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии | Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии |
| Неснижаемый нормативный запас топлива | Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года |
| Нормативный эксплуатационный запас топлива | Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии |
| Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива | Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива |
| Условное топливо | Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется для счисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете |
| Энергетический ресурс | Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии) |
| Элемент территориального деления | Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц. |
| Расчетный элемент территориального деления | Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения. |
| Технологическая зона | Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района. |
| Тепловой район | Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии. |
| Централизованное теплоснабжение | Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть. |

# СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;

ПВК – пиковая водогрейная котельная;

ПГУ – парогазовая установка;

ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;

РОУ – редукционно-охладительная установка;

РСО – ресурсоснабжающая организация;

СН – собственные нужды;

ХН – хозяйственные нужды;

ТСЖ – товарищество собственников жилья;

ТСО – теплоснабжающая организация;

ТС – тепловые сети;

ТФУ – теплофикационная установка;

ТЭ – тепловая энергия;

ТЭК – топливно-энергетический комплекс;

ГВС – горячее водоснабжение;

ЕТО – единая теплоснабжающая организация;

ЖСК – жилищно-строительный кооператив;

ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;

МУП – муниципальное унитарное предприятие;

ЕГСТ – единая газотранспортная система;

КС – компрессорная станция;

МГ – магистральный газопровод;

АО – акционерное общество;

ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;

ООО – общество с ограниченной ответственностью;

ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;

НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;

ПХГ – подземное хранилище газа;

РТХ – резервное топливное хозяйство;

ТЭБ - топливно-энергетический баланс;

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;

ТЭС – тепловая электростанция;

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;

УРУТ – удельный расход условного топлива;

ЭС – электростанция;

ЭЭ – электрическая энергия;

# Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

## Определение целесообразности (нецелесообразности) подключения (технологического присоединения) к существующей системе централизованного теплоснабжения

Согласно статье 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается.

Нормативный срок подключения (с даты заключения договора о подключении) установлен п. 55. «Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения…» (утв. Постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 г. №2115) и составляет:

- не более 18 месяцев - в случае наличия технической возможности;

- не более 3 лет - в случае если техническая возможность подключения обеспечивается в рамках инвестиционной программы исполнителя или смежной ТСО и иной срок не указан в ИП.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с п.п. 5, 6 «Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения…» (утв. Постановлением Правительства РФ от 30.11.2021 г. №2115), в случае технической и экономической обоснованности, подключение объектов капитального строительства к системам теплоснабжения ЕТО допускается через смежные сети организаций, не являющихся регулируемыми (после получения от них соответствующего согласования).

Таким образом, новые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое присоединение возможно в перспективе, а предпочтение в выборе источника теплоснабжения отдается централизованному теплоснабжению.

# Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

На территории г. Магнитогорск объекты, которые отнесены к группе, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, отсутствуют.

# Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения

На территории г. Магнитогорск объекты, которые отнесены к группе, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, отсутствуют.

# Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

В актуализированной схеме теплоснабжения г. Магнитогорск не запланированы мероприятия по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок новых потребителей.

# Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

В актуализированной схеме теплоснабжения г. Магнитогорск не запланированы. мероприятия по модернизации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

# Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии в г. Магнитогорск не планируется.

# Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

В разработанной схеме теплоснабжения не предусмотрены мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

# Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В актуализированной схеме теплоснабжения г. Магнитогорск не запланированы мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

# Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В связи с выводом из эксплуатации в 2023 г. котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой» (письмо УТиКХ администрации г. Магнитогорска от 29.03.2023г. №УТиКХ-02/665) в актуализированной схеме теплоснабжения г. Магнитогорск предусмотрено переключение существующих потребителей от этой котельной на источник теплоснабжения - ЦЭС ПАО «ММК». Срок переключения — 2023 год. Для этого в 2023 году выполнена реконструкция отопительной бойлерной 36 квартала (ул. Советская, 51).

Зона действия ЦЭС ПАО «ММК» после переключения потребителей котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой» приведена на рисунке Рисунок 1.

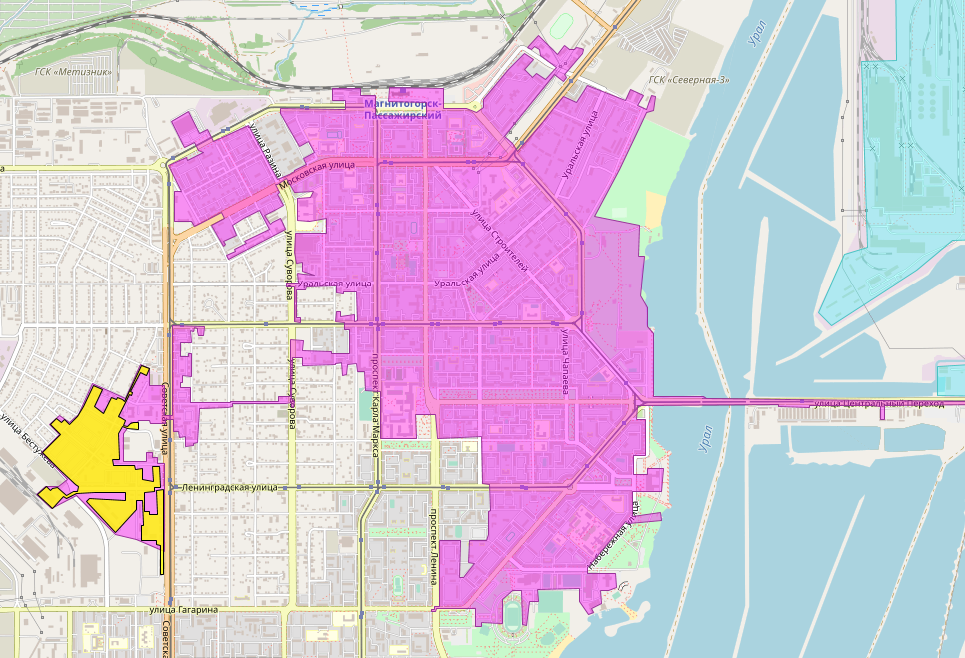


Рисунок 1. Зона действия ЦЭС ПАО «ММК»   
(розовый цвет – зона действия ЦЭС, желтый цвет – зона действия котельной УП ЖБИ   
ООО «Трест Магнитострой», переключаемая на ЦЭС)

Так же для обеспечения объектов УМВД теплом и горячей водой (при подключении от котельной УП ЖБИ ООО «Трест «Магнитострой») запланировано строительство блочно-модульной газовой котельной в районе домов № 19, 21 по ул. Бестужева (Таблица 1).

Таблица 1. Мероприятия МП трест "Теплофикация" по строительству новой котельной

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реализации | Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | Всего 2022-2034 |
| ЕТО № 1 МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.01.01.001 | БМК в районе домов № 19, 21 по ул. Бестужева | Строительство блочно-модульной газовой котельной в районе домов № 19, 21 по ул. Бестужева | 2024 |  |  | 16 200,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16 200,0 |
| Всего | | | |  |  | 16 200,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16 200,0 |

# Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Согласно принятого варианта развития системы теплоснабжения, приведенного в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения города Магнитогорск» в 2023 году планируется переключение тепловых нагрузок котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой» ООО «Трест «Магнитострой» на ЦЭС ПАО «ММК».

# Предложения по строительству котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок и (или) повышения эффективности системы теплоснабжения

В актуализированной схеме теплоснабжения г. Магнитогорск не запланированы мероприятия по строительству котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок и (или) повышения эффективности системы теплоснабжения.

# Предложения по реконструкции действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок и (или) повышения эффективности системы теплоснабжения

Перечни мероприятий, направленных на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования котельных, приведены для каждой теплоснабжающей организации

* для ЕТО №1 МП трест "Теплофикация" в таблице Таблица 2;
* для ЕТО№ 2 ООО «Домовой-тепло» в таблице Таблица 3;
* для ЕТО № 3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго» в таблице Таблица 4.

В графе "2022" таблицы приведены фактические капиталовложения в выполненные мероприятия за базовый для актуализированной схемы теплоснабжения год.

На момент актуализации схемы теплоснабжения Министерство строительства и инфраструктуры Челябинской области выполняло формирование комплексного плана модернизации коммунальной инфраструктуры до 2030 г. Перечень мероприятий на источниках тепловой энергии, которые по состоянию на март 2024 года планировались к включению в данный проект, приведены в таблице Таблица 5. Поскольку перечень мероприятий предварительный, то он не был включен в реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Таблица 2. Мероприятия МП трест "Теплофикация"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реализации | Затраты с НДС, тыс. руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | Всего 2022-2034 |
| ЕТО № 1 МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.01.00.000 | Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.01.02.000 | Подгруппа проектов 001.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.01.02.002 | Пиковая котельная | Реконструкция котлов №1, №2 ПТВМ-120 на Пиковой котельной | 2023-2024 |  | 34 000,0 | 34 000,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 68 000,0 |
| 001.01.03.000 | Подгруппа проектов 001.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.01.04.000 | Подгруппа проектов 001.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 001.01.04.003 | Объекты треста | Модернизация системы сбора и обработки технологической информации | 2019-2030 | 539,7 |  |  | 6300,00 | 6300,00 | 6300,00 | 6300,00 | 6300,00 | 6300,00 | 6300,00 | 6300,00 | 6300,00 | 6300,00 | 63539,70 |
| 001.01.04.004 | Объекты треста | Внедрение частотных преобразователей | 2019-2027 | 989,0 | 3 696,2 |  | 3988,99 | 3600,00 | 1359,6 | 4800,00 | 10080,00 | 10800,0 | 10800,0 | 10800,0 | 10800,0 | 10800,0 | 83233,790 |
| 001.01.04.005 | Пиковая котельная | Модернизация Пиковой котельной с заменой котла №4 | 2023-2024 |  | 170 816,0 | 184 844,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 355 660,0 |
| 001.01.04.006 | Объекты треста | Установка узлов учета и регулирования на объектах предприятия | 2018-2027 | 353,1 |  |  | 4200 | 4200 | 5040,00 | 5040,00 | 10080,00 | 10080,00 | 10080,00 | 10080,00 | 1080,00 | 1080,00 | 79313,10 |
| 001.01.04.007 | Пиковая котельная | Замена насосного оборудования на Пиковой котельной | 2020-2023 | 5 245,1 | 7 000,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 12245,10 |
| 001.01.04.008 | Центральная котельная | Замена котлов №1, №4 на Центральной котельной (в т.ч. система электроснабжения) | 2025-2026 |  |  |  | 126563,76 | 109595,70 |  |  |  |  |  |  |  |  | 236159,46 |
| 001.01.04.009 | Котельная Левобережных очистных сооружений | Перевод в автоматический режим работы котельной Левобережных очистных сооружений | 2019-2022 | 29 280,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 29280,0 |
| 001.01.04.010 | Пиковая котельная | Строительство ограждения на территории Пиковой котельной (категорирование объекта) | 2024-2025 |  |  | 3968,65 | 6000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 9968,65 |
| 001.01.04.011 | Центральная котельная | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории Центральной котельной (категорирование объекта) | 2024-2025 |  |  | 2113,06 | 6000 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 8113,06 |
| 001.01.04.012 | Котельная пос. Железнодорожников | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории котельной пос. Железнодорожников (проектирование и строительство в соответствии с категорированием объекта) | 2025-2026 |  |  |  | 1124,4 | 3000 |  |  |  |  |  |  |  |  | 4124,4 |
| 001.01.04.013 | Котельная пос. Цементников | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории котельной пос. Цементников (проектирование и строительство в соответствии с категорированием объекта) | 2025-2026 |  |  |  | 354,0 | 3000 |  |  |  |  |  |  |  |  | 3354,0 |
| 001.01.04.014 | Котельная пос. Приуральский | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории котельной пос. Приуральский (проектирование и строительство в соответствии с категорированием объекта) | 2025-2026 |  |  |  | 416,0 | 3000 |  |  |  |  |  |  |  |  | 3416,0 |
| 001.01.04.015 | Котельная «Западная» | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории котельной Западная (проектирование и строительство в соответствии с категорированием объекта) | 2025-2026 |  |  |  | 732,0 | 3000 |  |  |  |  |  |  |  |  | 3732,0 |
| 001.01.04.016 | Котельная Левобережных очистных сооружений | Строительство ограждения и контрольно-пропускного пункта на территории котельной Левобережных очистных сооружений (проектирование и строительство в соответствии с категорированием объекта) | 2025-2026 |  |  |  | 720 | 3000 |  |  |  |  |  |  |  |  | 3720,0 |
| 001.01.04.017 | Котельная «Западная» | Перевод в автоматический режим работы котельной "Западная" | 2025-2026 |  |  |  | 18000 | 19200 |  |  |  |  |  |  |  |  | 37200,0 |
| 001.01.04.018 | Объекты треста | Замена ламп накаливания на светодиодные (программа энергосбережения) | 2016-2027 | 500,2 | 500,2 | 508,5 | 508,5 | 508,5 | 508,5 | 508,5 | 508,5 | 508,5 | 508,5 | 508,5 | 508,5 | 508,5 | 6593,90 |
| 001.01.04.019 | Центральная котельная | Реконструкция здания Центральной котельной. проектирование, СМР | 2027-2028 |  |  |  |  |  | 399,96 | 9600 |  |  |  |  |  |  | 9999,96 |
| 001.01.04.020 | Пиковая котельная | Реконструкция здания Пиковой котельной, проектирование, СМР | 2027-2028 |  |  |  |  |  | 399,96 | 9600 |  |  |  |  |  |  | 9999,96 |
| 001.01.04.021 | Пиковая котельная | Реконструкция газоходов котлов № 3 и №4 на Пиковой котельной-проектирование и СМР | 2028 |  |  |  |  |  |  | 67200 |  |  |  |  |  |  | 67200,0 |
| 001.01.04.022 | Пиковая котельная | Реконструкция павильона задвижек Пиковой котельной - СМР | 2027-2028 |  |  |  |  |  | 37042,5 | 52950,4 |  |  |  |  |  |  | 89992,92 |
| 001.01.04.023 | Котельная пос. Цементников | Перевод в автоматический режим работы котельной пос. Цементников | 2031-2032 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 14465,9 | 7696,1 |  |  | 22162,03 |
| 001.01.04.024 | Котельная пос. Приуральский | Перевод в автоматический режим работы котельной пос. Приуральский | 2031-2032 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 17248,3 | 10092,2 |  |  | 27340,44 |
| Итого по МП трест "Теплофикация" | | | | 36 907,1 | 216012,40 | 225434,21 | 174907,65 | 158404,20 | 51050,52 | 155998,92 | 27688,5 | 27688,5 | 42154,43 | 35384,6 | 27688,5 | 27688,5 | 1207008,03 |

Таблица 3. Мероприятия ООО «Домовой-тепло»

| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реализации | Затраты с НДС, тыс. руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | | | | Источник финансирования |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | Всего 2022-2034 |
| ЕТО № 2 ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.01.00.000 | Группа проектов 002.01.00.000 «Источники теплоснабжения» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.01.01.000 | Подгруппа проектов 002.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.01.02.000 | Подгруппа проектов 002.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.01.03.000 | Подгруппа проектов 002.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 002.01.03.001 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Замена 4-х поворотных затворов Ду 150 и 4-х затворов поворотных Ду 125 | 2022 | 74,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 74,9 | Тарифный источник |
| 002.01.03.002 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Замена дозировочного насоса DL-LP 2-10 в комплекте | 2023 |  | 48,8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 48,8 | Тарифный источник |
| 002.01.03.003 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Замена тепловентилятора LEO на аналоговый | 2024 |  |  | 4,4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4,4 | Тарифный источник |
| 002.01.03.004 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Замена турбулизаторов котлов SUPER RAC | 2025 |  |  |  | 52,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 52,0 | Тарифный источник |
| 002.01.03.005 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | Замена мембран 2-х расширительных баков Wester WRV-500 | 2026 |  |  |  |  | 44,7 |  |  |  |  |  |  |  |  | 44,7 | Тарифный источник |
| 002.01.03.006 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | Замена узла учета электрической энергии | 2022 | 31,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 31,6 | Тарифный источник |
| 002.01.03.007 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | Установка вытяжного вентилятора Установка греющего саморегулируемого кабеля в дренажной системе | 2023 |  | 16,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 16,7 | Тарифный источник |
| 002.01.03.008 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | Замена сопел газовых горелок Р65 М-.PR.S.RU.A.7.65 на соответствующие входному Ргаза | 2024 |  |  | 5,9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 5,9 | Тарифный источник |
| 002.01.03.009 | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | Установка автоматизированной системы включения-отключения котловых насосов | 2025 |  |  |  | 95,6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 95,6 | Тарифный источник |
| 002.01.04.000 | Подгруппа проектов 003.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого по ООО «Домовой-тепло» | | | | 106,5 | 65,4 | 10,2 | 147,6 | 44,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 374,5 | - |

Таблица 4. Мероприятия Филиала Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго»

| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реализации | Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | | | | Источник финансирования |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | Всего 2022-2034 |
|  | ЕТО № 3 Филиал Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.01.00.000 | Группа проектов 003.01.00.000 «Источники теплоснабжения» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.01.01.000 | Подгруппа проектов 003.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.01.02.000 | Подгруппа проектов 003.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.01.02.001 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Реконструкция котельного оборудования с заменой водогрейного котла № 1 и установкой комбинированной горелки | 2025 |  |  |  | 4080,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 4 080,0 | Собственные средства |
| 003.01.02.002 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Реконструкция котельного оборудования с заменой водогрейного котла № 2 с горелкой | 2025 |  |  |  | 3840,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3 840,0 | Собственные средства |
| 003.01.02.003 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Ремонт здания котельной (ремонт кровли, замена окон в помещениях котельлного зала, операторской, мастерских) | 2025 |  |  |  | 3120,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 3 120,0 | Собственные средства |
| 003.01.02.004 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Установка двух расширительных баков | 2025 |  |  |  | 96,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 96,0 | Собственные средства |
| 003.01.02.005 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Установка оборудования для аварийного топлива | 2025 |  |  |  | 276,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 276,0 | Собственные средства |
| 003.01.02.006 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Замена насоса рециркуляции водогрейного котла № 1 | 2025 |  |  |  | 324,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 324,0 | Собственные средства |
| 003.01.02.007 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Замена насоса рециркуляции водогрейного котла № 2 | 2025 |  |  |  | 324,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 324,0 | Собственные средства |
| 003.01.02.008 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Реконструкция котельного оборудования с заменой водогрейного котла № 3 с горелкой | 2026 |  |  |  |  | 3240,0 |  |  |  |  |  |  |  |  | 3 240,0 | Собственные средства |
| 003.01.02.009 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Замена насоса рециркуляции водогрейного котла № 3 | 2026 |  |  |  |  | 276,0 |  |  |  |  |  |  |  |  | 276,0 | Собственные средства |
| 003.01.02.010 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Замена сетевого насоса № 1 | 2026 |  |  |  |  | 660,0 |  |  |  |  |  |  |  |  | 660,0 | Собственные средства |
| 003.01.02.011 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Замена подпиточного насоса № 1 | 2026 |  |  |  |  | 48,0 |  |  |  |  |  |  |  |  | 48,0 | Собственные средства |
| 003.01.02.012 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Внедрение системы диспетчерского мониторинга (сбор, обработка, отображение и архивация информации, замена приборов учета тепловой энергии и теплоносителя) | 2026 |  |  |  |  | 660,0 |  |  |  |  |  |  |  |  | 660,0 | Собственные средства |
| 003.01.02.013 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Ремонт помещений туалета, душевой | 2026 |  |  |  |  | 420,0 |  |  |  |  |  |  |  |  | 420,0 | Собственные средства |
| 003.01.02.014 | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | Замена сетевого насоса № 2 | 2027 |  |  |  |  |  | 732 |  |  |  |  |  |  |  | 732,0 | Собственные средства |
| 003.01.03.00 | Подгруппа проектов 003.01.03.00. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 003.01.04.00 | Подгруппа проектов 003.01.04.00. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Мероприятия не предусмотрены | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого по Филиал Магнитогорские электротепловые сети ОАО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 12 060,0 | 5 304,0 | 732,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 18 096,0 |  |

Таблица 5. Перечень мероприятий на источниках теплоснабжения по состоянию на апрель 2024 года, запланированный к включению в комплексный план модернизации коммунальной инфраструктуры до 2030 г.

| Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реализации | Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | Всего 2022-2034 |
| Пиковая котельная | Замена котла №3 на Пиковой котельной | 2027 |  |  |  |  |  | 416160,0 |  |  |  |  |  |  |  | 416160,0 |
| Центральная котельная | Замена котлов №2 и №3 на Центральной котельной | 2028 |  |  |  |  |  |  | 236160,0 |  |  |  |  |  |  | 236160,0 |
|  | | |  |  |  |  |  | 416160,0 | 236160,0 |  |  |  |  |  |  | 652320,0 |

В случае изменения производственных задач указанные в таблице 5 мероприятия могут быть дополнены или заменены на мероприятия, реализация которых предусмотрена актуальным Планом комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г. Магнитогорска.

# Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для индивидуальной и малоэтажной (1 - 3 этажей) застройки. Основанием для принятия такого решения является удаленность планируемых районов застройки указанных типов от существующих сетей систем централизованного теплоснабжения и низкая плотность тепловой нагрузки в этих зонах, что приводит к существенному увеличению затрат и снижению эффективности централизованного теплоснабжения.

Из-за низкой плотности тепловой нагрузки в городских поселках, а также физического износа и морального устаревания тепловых сетей происходит существенное увеличение затрат на эксплуатацию теплотрасс значительной протяженности и снижение эффективности централизованного теплоснабжения.

Кроме того, с момента ввода в эксплуатацию большинства домов малоэтажной застройки на подводящих тепловых сетях собственники самовольно осуществили строительство объектов различного назначения: пристрои к домам, гаражи, бани, теплицы и т.д., которые были так же приватизированы. Это обстоятельство делает невозможным нормальную эксплуатацию этих тепловых сетей, а также проведение ремонтных работ.

Решением этого вопроса может стать выполнение мероприятий по переводу с централизованного теплоснабжения на индивидуальные источники тепла (газовое отопление) домов по следующим адресам:

1. поселок «Ново-Туково»:

* ул. Панфилова 2, 4, 3, 5, 6, 7
* ул. Вильямса, 2/1,4/1,6/1,9, 13, 15, 16-20, 23, 25
* ул. Курганская, 1-33, 35, 36
* ул. Литейная, 3-6, 8, 21, 10, 16, 18, 20, 22-25, 27, 28, 32-34, 36, 37, 39, 41, 41/1
* пер Можайского, 1, 3, 5, 7, 9, 13, 16, 18, 20, 24, 26, 28
* ул. Кемеровская, 1,3-19, 23, 25, 26, 28/1, 28
* ул. Спортивная. 24, 26, 28, 30
* ул. Ленская, 2, 2корпА

2. поселок «Самстрой» (правый берег):

* ул. Индустриальная, 1, 3, 3/1, 5, 5/1, 7, 7/1, 9, 9/1, И, 11/1, 13, 13/1, 15, 15/1, 17, 17/1, 19, 21, 21/1,23, 23/1,25, 25/1,27, 29, 29/1, 31,31/1, 33, 33/1,35, 35/1, 37, 37/1, 39, 39/1;
* ул. Енисейская, 22, 22/1,24, 24/1, 26, 26/1,28, 28/1, 30, 30/1,32, 32/1,34, 34/1, 36, 36/1,38/1.40, 42, 42/1, 44, 44/1,46/1, 48, 48/1, 50, 50/1, 52, 52/1, 54, 54/1, 56, 56/1,58. 58/1, 60, 60/1.

3. поселок «Горняков»:

* ул. Островского: 4а, 6а
* ул. Огнеупорщиков: 17, 19, 23, 25, 27, 29, 33
* пр. Карталинский: 9, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21,22, 23,24
* ул. Гражданская: 68, 70, 72, 74, 76, 78, 80

4. поселок «Березки»:

* ул. Бибишева 1,3, 5, 7,4/2, 8, 2,2а, 4, 9, 11, 13,17,19, 21,23, 33,18, 20, 24, 29, 37,41,45,26, 28, 30, 47,51,22
* пер Школьный 6, 4
* ул. Докучаева 4, 8, 12, 16а, 33
* ул. Тельмана 44. 46, 43
* ул. Щорса 4,6,8, 15,27,25,42,31, 10а, 3, 7, 9, 11, 12, 17, 19,44,46
* ул. Гаражная 7, 6а, 1

5. поселок «Некрасова»:

* ул. Лесная 15, 17,19а, 21, 25/2, 27, 43/1
* ул. Гастелло 54,78, 61,63, 65/1, 67, 69, 75, 77, 81а
* пр Пушкина 22, 22а
* ул. Большевистская 29а, 45а, 49а ,61а, 66, 68, 80
* ул. Циолковского 1,12а, 14,18, 22, 24
* ул. Матросова За, 22/1, 26, 28

6. поселок «Димитрова»:

* ул. Надеждина 10, 11, 14, 16, 24, 28, 29, 27, 33, 35, 15
* ул. 3. Космодемьянской 6а, 8, 10а
* ул. Тельмана 2, 29а, 31
* ул. Минская 8, 8а, 11, 19, 21,17
* пер Школьный 1,8, 10, 12
* ул. Коммунаров 3, 5

7. поселок «Суворова»:

* ул. Ш. Руставелли: 1,3, 5, 7
* ул. Чкалова: 2-6
* ул.Планерная:8, 8а, 10,11,12, 13,14, 15, 17, 18, 24, 24а, 19, 20, 21, 22, 23, 25,26, 26а. 27, 28, 28а, 29, 30, 31, 31а, 32, 33, 34, 35, 36, 37,38, 39, 41, 41а, 416, 43
* ул. Чайковского: 40, 40а, 54
* ул. Спартака 1,2, 3, 5, 7,6,10,11, 19
* ул. Верхняя 1, 2, 3, 7, 8. 12, 16, 27, 27а

8. поселок «Дзержинского»:

* ул. Джамбула 2, 2а ,4, 6, 8, 8а, 10
* ул. Вайнера 1,3, За, 5, 5а, 7, 7а, 9, 4,4а, 6, 8, 10
* пер Орский 2, 2а, 2/1, 1,1а, 16, 3, 5, 7, 7а, 9, 4, 8, 10
* ул. Дзержинского 48, 46, 46а, 44, 44а, 42, 36а, 47, 47а, 49, 45, 43
* ул. Луначарского 13, 11,9, 9а, 7, 5, 5а, 3, 4, 6, 6а, 8, 8а, 10,12, 12а, 14,
* ул. Коммунистическая 3, 3/2, 5, 5а, 7, 7а, 9, 9а, 11, 12, 10, 8, 6, 4, 4а, 2, 10а, 106, 6а, 8а
* ул. Короленко 22, 20, 20а, 18, 16, 25, 23, 21,19, 18а, 15а, 16а,
* ул. Чкалова 31,33, 35, 35а, 37а, 37, 39, 41, 43, 43/1,45, 47, 49,49а, 51,51а, 53, 57, 59, 61,63,
* 65,67, 67а, 69, 69а, 71,73,75, 77,81, 77а, 75а, 73а
* ул. Желябова 16, 24, 6/3, 6, 6а, 17, 8, 26 (религиозная организация)
* ул. Маяковского 29, 33
* ул. Фрунзе 16, 16а, 18, 18а, 20, 22, 22а
* ул. Чайковского 69

9. поселок «Щитовые»:

* ул. Южная 2, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11,12, 14, 16, 8, 20, 22, 24, 26, 28, 30
* ул. Полевая 10,16,18,20,20а
* ул. Концевая 1а, 3, 13,
* ул. Жувасина 4, 5, 6, 7, 8а, 11, 12, 15, 18, 19, 24
* ул. Вайнера 23, 24, 25, 19а, 19, 17, 13, 27а, 276
* ул. Лермонтова 38, 27, 40, 29, 46, 50, 52, 37,39, 47, 53, 53/1,53а
* ул. Фрунзе 35,60, 44, 46, 58, 39, 37, 57, 45, 43, 47, 49, 68, 64, 66, 62, 56, 52, 50,48, 55, 53, 51
* ул Казахская 22, 28, 19
* ул. Джамбула 20, 11/1, 18,16,9, 5,12,15,27,25
* ул. Родниковая 1,4, 5, 7, 11,12,14,15,16,17,18, 19, 20, 25, 27, 22, 29,31,33,
* пер. Бородинский 1,1/1, 2, 3, 10, 10а, 7, 12, 19, 24, 26
* ул. Серова 11,13,16,18,12,14,10,3
* ул. Чкалова 16, 20, 22, 24, 30, 28, 26, 32, 34, 36, 38,40
* пер Тихвинский 7а, 9а, 11, 13, 11а, 13а
* ул. Ш. Руставелли: 2
* ул. Ударников, 18.

10. поселок «Приуральский»:

* ул.Зеленодольская, д.13, 14, 17,21
* ул.Жемчужиая, д.6
* ул.Калмыкова, д.186, 192, 194

11. поселок «М. Горького»:

* ул. Одесская: 1-4; 5, 8; 10, 12, 14, 15, 16, 18; 20; 23; 27; 29; 31; 33-42; 44-64; 67-71; 74; 76; 78
* ул.Энтузиастов: 2; 4; 5-22; 24- 32; 34; 36; 38; 40; 42; 44-48; 50-62; 64-66; 68; 71; 73; 75.
* ул. Рысакова: 1 -7; 9-13; 15; 17; 19; 25; 30; 32; 34; 34а;39; 41; 43; 44; 54; 55,57
* ул. Сосновая: 1; 3-7; 13; 15; 17
* ул. Боткина: 4; 6; 8; 13-16; 18; 19; 21; 23, 25, 27, 31; 34.
* ул. Шишкина 9
* ул. Кирова: 53; 57; 59; 61.

12. поселок «Чапаева»:

* ул. Маяковского: 4; 6; 8; 8/1; 9, 14; 16а, 18; 20; 24;26
* ул. Лазо: 9, 10; 13, 14,15,16, 17, 20, 21,22, 23, 24, 25; 33
* ул. Магнитная: 8. 12, 14/1, 16, 18, 24, 26, 20, 22а, 32, 34, 36, 36а, 38, 40. 42, 44, 46, 60, 62, 66
* пер. Мартеновский: 4; 5; 6;
* ул. Прокатная: 1,3; За; 3/1; 36, 5; 7; 7/1; 9; 9/1; 12а, 13; 15; 17; 20; 22; 24; 26; 36; 38
* ул. Чайковского: 3; 5; 13; 15,25,27
* ул. Пионерская: 5, 5/1,8; 10; 12; 13, 19; 20
* ул. Протасова: 16; 4; 5; 8
* ул. Лепсе: 1; 3; За,5; 5а; 7а, 15а
* ул. Глинки: 6, 7, 8; 9,10; 11; 12, 14;
* ул. Магнитная: 3; 5
* ул. Трубная: 6а
* ул. Кирова: 9, И, 12; 13, 14; 15, 17, 18, 20; 21, 22; 23, 24; 25,26; 29; 31; 35, 39; 41,43,45

13. поселок «Карадырский»:

* ул. Кирова 1, 1а, 3, За, 5, 7а, 9а, 11а,13а, 15
* ул. Глинки 23, 25, 27, 28, 30, 33, 35, 35а, 36, 40, 41, 37, 39, 41а, 42,44, 43, 46,48, 50, 38
* ул. Агаповская 2, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 13, 14, 15, 17
* ул. Прокатная, 49,51/1, 64, 66, 68, 60а, 45, 47, 56,41, 54, 52, 39, 33, 52а, 31, 50а, 27, 29, 48, 50,46, 29а
* ул. Даргомыжского 2, 3, 4, 5, 6, 12, 13, 14, 15, 15а, 17
* ул. Глиера 1, 1а, 2, 3,4, 5, 6, 7, 8, 10, 12,13,14, 16, 18

14. поселок «Самстрой» (левый берег):

* ул. Нестерова 38,46, 52, 58, 72,
* ул. Чкалова 117
* ул. Бажова, 4а

15. поселок «Брусковый» (Ново-Горняцкий II):

* ул. Кирова 141, 137,139, 133, 135, 131,129, 127, 119,123
* ул. Молодогвардейская 1, 2, 4, 3
* ул. К. Цеткин 13, 13а, 11, 7, 9, 5, 3, 1

16. поселок «Ново-Горняцкий I»

* ул. Л. Чайкиной 35,33,31,29,25,27,26,24,22,21,18,14, 13,12,11,8,10,5, 3
* ул. Кирова 148, 186, 188, 178, 180, 174, 176, 182, 184, 150, 152, 154, 156, 158, 162, 166, 172, 170

17. пос Поля Орошения:

* ул. Покровская 7,9,10,11,12,13,14,16,17,18,21,24,26
* ул. Бойко 2, 4, 6, 8, 10, 16, 17, 19, 21,23, 27, 28. 29, 30, 32, 34, 35, 36,3 9, 38, 40, 41,42, 45, 49, 51,53,31
* ул. Сельская 14,18, 19,21,22,24,23,25,27,20,28,29. 29/1, 30, 31,32,35/1,35а, 37, 40, 41,42, 43, 44,46, 47, 29а
* ул. Чебоксарская 11
* пер Азовский 2
* пер Юрьевский 6, 7, 12, 14, 16
* пер Ивановский 1,3,5,7,8,9,11,15
* ул. Ольховая 1,3, 5, 7, 7а, 11, 15, 17, 19, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41,42.

18. поселок «Цементный»:

* ул. Войкова, д.38, 48, 50, 69
* ул. Цементная, д. 1,2, 3, 4, 13, 14, 16
* пер. Амурский, д.16
* ул. Песчаная, д.49
* ул. Расковой, д.5, 20
* ул. Запорожская. д.48, 50, 50а, 56
* ул. Журавского, 3, 4, 4а, 9, 10, 11, 12

19. поселок Лесопарк: д.1, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 33а, 34, 35

20. поселок «Старая Магнитка»:

* ул. Рабочая 49, 50а, 53, 24 - комплекс зданий ГБУЗ «ОПНБ№5».

Теплоснабжения вновь строящихся индивидуальных и малоэтажных жилых зданий предусматривается путем установки индивидуальных газовых котлов.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения предусмотрены в районах малоэтажной и индивидуальной застройки в соответствии с генеральным планом города.

# Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения

## Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия ТЭЦ

Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (ТЭЦ и ЦЭС ПАО «ММК») приведены в таблице Таблица 7. При расчете резервов тепловой мощности учитываются договорные и расчетные тепловые нагрузки новых потребителей, которые приведены в Главе 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения".

Балансы составлены с учетом присоединения перспективных тепловых нагрузок новых потребителей, а также мероприятий по переключению на ЦЭС ПАО «ММК» существующих потребителей котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой».

## Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в зонах действия котельных

Тепловые балансы существующих и новых котельных, приведены в таблице Таблица 8. При расчете балансов тепловой мощности учитываются мероприятия по переключению тепловых нагрузок котельной УП ЖБИ ООО «Трест Магнитострой». При расчете резервов тепловой мощности учитываются договорные и расчетные тепловые нагрузки новых потребителей, которые приведены в Главе 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения".

## Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

По результатам проведенного анализа можно сделать вывод, что 5 источников тепловой энергии в г. Магнитогорск будут иметь дефицит тепловой мощности по договорной тепловой нагрузки. Дефициты и резервы по фактической тепловой нагрузке были определена только на источниках теплоснабжения ПАО «MMK» и МП трест "Теплофикация" поскольку другие теплоснабжающие организации не предоставили необходимых исходных данных для определения фактических тепловых нагрузок потребителей. При расчете по фактической тепловой нагрузке дефицит тепловой мощности наблюдается только на котельной очистных сооружений Правого берега.

Сводные данные по результатам расчета резервов / дефицитов тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения в г. Магнитогорск к 2034 г. приведены в таблице Таблица 6.

Таблица 6. Резервы и дефициты по договорной и фактической тепловой нагрузке существующей системы теплоснабжения к 2034 г.

| № п/п | Наименование теплоснабжающей организации | Источник теплоснабжения | Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч | Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | ПАО «MMK» | ТЭЦ ПAO «MMK» | -105,07 | 102,45 |
| 2 | ПАО «MMK» | ЦЭC ПAO «MMK» | -98,99 | 70,77 |
| 3 | ПАО «MMK» | ПСЦ (котельная №5) | 6,11 | н/д |
| 4 | МП трест "Теплофикация" | Пиковая котельная | -62,90 | 122,28 |
| 5 | МП трест "Теплофикация" | Центральная котельная | 19,12 | 49,69 |
| 6 | МП трест "Теплофикация" | Котельная пос. «Жeлeзнoдopoжникoв» | 13,56 | 19,43 |
| 7 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Западная» | 5,60 | 9,82 |
| 8 | МП трест "Теплофикация" | Блочно-модульная котельная пос. «Цементный» | 0,28 | 1,69 |
| 9 | МП трест "Теплофикация" | Котельная в 71 квартале | 1,20 | 1,56 |
| 10 | МП трест "Теплофикация" | Котельная Левобережных очистных сооружений | 7,75 | 9,80 |
| 11 | МП трест "Теплофикация" | Котельная пос. Приуральский | 1,32 | 2,67 |
| 12 | МП трест "Теплофикация" | Котельная очистных сооружений Правого берега | -0,34 | -0,31 |
| 13 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Восточная» | 0,37 | 0,83 |
| 14 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Школьная» | 0,48 | 0,52 |
| 15 | МП трест "Теплофикация" | Котельная МДОУ «Д/с №28» | 0,06 | 0,12 |
| 16 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «Заготовительная» | 0,05 | 0,06 |
| 17 | МП трест "Теплофикация" | Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | 0,02 | 0,26 |
| 18 | МП трест "Теплофикация» | Котельная Бестужева | 0,3 | 0,3 |
| 19 | ООО «Домовой-тепло» | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | 0,99 | н/д |
| 20 | ООО «Домовой-тепло» | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | 0,43 | н/д |
| 21 | ООО «Домовой-тепло» | Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | 0,34 | н/д |
| 22 | Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | 4,65 | н/д |
| 23 | АО «МКХП-СИТНО» | Котельная АО «МКХП-Ситно» | н/д | н/д |
| 24 | ООО «Магнитогорский элеватор» | Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | 1,90 | н/д |
| 25 | ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | н/д | н/д |
| 26 | ООО «ПК Макинтош» | Котельная ООО «ПK Макинтош» | н/д | н/д |
| 27 | ООО «Фабрика кухонной мебели» | Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | 4,51 | н/д |
| 28 | Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | н/д | н/д |
| 29 | ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | н/д | н/д |
| 30 | СУПНР филиал ПАО «Газпром спецгазавтотранс» | Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | н/д | н/д |
| 31 | ООО «Банно-прачечное хозяйство» | Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | н/д | н/д |
| 32 | ООО «Алькор» | Котельная ООО «Алькор» | 0,13 | н/д |
| 33 | ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | -0,44 | н/д |
| 34 | ООО «МагХолод» | Котельная ООО «МагХолод» | н/д | н/д |

Таблица 7. Перспективные тепловые балансы источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ТЭЦ ПAO «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность в т.ч.: | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 | 935,00 |
| 1.1 | отборы паровых турбин | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 | 480,00 |
| 1.2 | РОУ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | ПВК | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 | 180,00 |
| 1.4 | Прочее | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 | 275,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции с учетом пиковых источников | 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 | 660,00 | 660,00 | 660,00 | 660,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде и паре | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 | 23,88 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 | 99,80 |
| 5 | Потери в паропроводах | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 | 272,20 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей: | 373,05 | 373,02 | 420,79 | 373,85 | 363,88 | 366,78 | 369,19 | 369,19 | 369,19 | 369,19 | 369,19 | 369,19 | 369,19 | 369,19 | 369,19 | 369,19 | 369,19 |
| 7.1 | отопление и вентиляция | 317,27 | 317,42 | 317,90 | 318,28 | 314,48 | 315,88 | 317,09 | 317,09 | 317,09 | 317,09 | 317,09 | 317,09 | 317,09 | 317,09 | 317,09 | 317,09 | 317,09 |
| 7.2 | горячее водоснабжение | 55,78 | 55,60 | 102,89 | 55,57 | 49,40 | 50,90 | 52,10 | 52,10 | 52,10 | 52,10 | 52,10 | 52,10 | 52,10 | 52,10 | 52,10 | 52,10 | 52,10 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей: | 162,92 | 162,91 | 163,40 | 163,77 | 159,47 | 160,71 | 161,67 | 161,67 | 161,67 | 161,67 | 161,67 | 161,67 | 161,67 | 161,67 | 161,67 | 161,67 | 161,67 |
| 8.1 | отопление и вентиляция | 138,49 | 138,55 | 139,05 | 139,30 | 137,82 | 138,87 | 139,66 | 139,66 | 139,66 | 139,66 | 139,66 | 139,66 | 139,66 | 139,66 | 139,66 | 139,66 | 139,66 |
| 8.2 | горячее водоснабжение | 24,43 | 24,36 | 24,36 | 24,47 | 21,65 | 21,84 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 | 22,02 |
| 9 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -108,93 | -108,90 | -156,67 | -109,73 | -99,76 | -102,66 | -105,07 | -105,07 | -105,07 | -105,07 | -105,07 | -105,07 | -105,07 | -105,07 | -105,07 | -105,07 | -105,07 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 101,21 | 101,22 | 100,72 | 100,35 | 104,65 | 103,42 | 102,45 | 102,45 | 102,45 | 102,45 | 102,45 | 102,45 | 102,45 | 102,45 | 102,45 | 102,45 | 102,45 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 | 456,12 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 121,87 | 121,92 | 122,36 | 122,58 | 121,28 | 122,20 | 122,90 | 122,90 | 122,90 | 122,90 | 122,90 | 122,90 | 122,90 | 122,90 | 122,90 | 122,90 | 122,90 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 | 776,88 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,560 | 0,560 | 0,561 | 0,561 | 0,556 | 0,557 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 | 0,558 |
| ЦЭC ПAO «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность в т.ч.: | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 | 766,00 |
| 1.1 | отборы паровых турбин | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 |
| 1.2 | РОУ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | ПВК | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 | 200,00 |
| 1.4 | Прочее | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 | 126,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции с учетом пиковых источников | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 | 626,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде и паре | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 | 11,81 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 | 66,35 |
| 5 | Потери в паропроводах | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 | 373,02 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей: | 264,47 | 264,08 | 263,70 | 263,97 | 269,63 | 273,81 | 273,81 | 273,81 | 273,81 | 273,81 | 273,81 | 273,81 | 273,81 | 273,81 | 273,81 | 273,81 | 273,81 |
| 7.1 | отопление и вентиляция | 234,98 | 234,55 | 234,36 | 234,63 | 239,36 | 243,35 | 243,35 | 243,35 | 243,35 | 243,35 | 243,35 | 243,35 | 243,35 | 243,35 | 243,35 | 243,35 | 243,35 |
| 7.2 | горячее водоснабжение | 29,49 | 29,53 | 29,34 | 29,34 | 30,27 | 30,46 | 30,46 | 30,46 | 30,46 | 30,46 | 30,46 | 30,46 | 30,46 | 30,46 | 30,46 | 30,46 | 30,46 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей: | 100,72 | 100,66 | 100,58 | 100,53 | 102,76 | 104,05 | 104,05 | 104,05 | 104,05 | 104,05 | 104,05 | 104,05 | 104,05 | 104,05 | 104,05 | 104,05 | 104,05 |
| 8.1 | отопление и вентиляция | 89,45 | 89,46 | 89,41 | 89,36 | 91,22 | 93,67 | 93,67 | 93,67 | 93,67 | 93,67 | 93,67 | 93,67 | 93,67 | 93,67 | 93,67 | 93,67 | 93,67 |
| 8.2 | горячее водоснабжение | 11,27 | 11,20 | 11,18 | 11,18 | 11,54 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 | 10,38 |
| 9 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 10 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -89,65 | -89,26 | -88,88 | -89,15 | -94,81 | -98,99 | -98,99 | -98,99 | -98,99 | -98,99 | -98,99 | -98,99 | -98,99 | -98,99 | -98,99 | -98,99 | -98,99 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 74,10 | 74,15 | 74,23 | 74,28 | 72,06 | 70,77 | 70,77 | 70,77 | 70,77 | 70,77 | 70,77 | 70,77 | 70,77 | 70,77 | 70,77 | 70,77 | 70,77 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 | 434,19 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 78,71 | 78,72 | 78,68 | 78,63 | 80,28 | 82,43 | 82,43 | 82,43 | 82,43 | 82,43 | 82,43 | 82,43 | 82,43 | 82,43 | 82,43 | 82,43 | 82,43 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 | 1208,77 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,392 | 0,394 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 | 0,395 |

Таблица 8. Перспективные тепловые балансы котельных

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| Котельные | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПАО «MMK» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ПСЦ (котельная №5) | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 | 2,79 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 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 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| 6.1 | в горячей воде | 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 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 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 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 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 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| МП трест "Теплофикация" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Пиковая котельная | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 | 440,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 | 8,80 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 | 17,40 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 424,53 | 427,64 | 428,50 | 432,93 | 435,77 | 438,33 | 445,93 | 449,08 | 452,24 | 455,39 | 458,76 | 462,40 | 465,33 | 468,26 | 470,80 | 473,34 | 476,70 |
| 6.1 | в горячей воде | 424,53 | 427,64 | 428,50 | 432,93 | 435,77 | 438,33 | 445,93 | 449,08 | 452,24 | 455,39 | 458,76 | 462,40 | 465,33 | 468,26 | 470,80 | 473,34 | 476,70 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 364,58 | 366,76 | 366,78 | 370,40 | 371,74 | 373,11 | 377,29 | 379,33 | 381,37 | 383,41 | 385,51 | 387,81 | 389,60 | 391,38 | 392,88 | 394,38 | 396,48 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 59,95 | 60,88 | 61,72 | 62,53 | 64,03 | 65,22 | 68,63 | 69,75 | 70,86 | 71,98 | 73,24 | 74,58 | 75,73 | 76,88 | 77,92 | 78,96 | 80,22 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 256,94 | 258,82 | 259,34 | 262,02 | 263,74 | 264,74 | 268,10 | 270,55 | 273,01 | 275,46 | 278,01 | 280,77 | 282,97 | 285,18 | 287,08 | 288,98 | 291,52 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 256,94 | 258,82 | 259,34 | 262,02 | 263,74 | 264,74 | 268,10 | 270,55 | 273,01 | 275,46 | 278,01 | 280,77 | 282,97 | 285,18 | 287,08 | 288,98 | 291,52 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 220,65 | 221,97 | 221,99 | 224,18 | 224,99 | 225,84 | 228,84 | 230,88 | 232,92 | 234,96 | 237,06 | 239,36 | 241,14 | 242,93 | 244,43 | 245,93 | 248,03 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 36,28 | 36,85 | 37,35 | 37,84 | 38,75 | 38,90 | 39,26 | 39,67 | 40,09 | 40,50 | 40,95 | 41,41 | 41,83 | 42,25 | 42,65 | 43,05 | 43,50 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -10,73 | -13,84 | -14,70 | -19,13 | -21,97 | -24,53 | -32,13 | -35,28 | -38,44 | -41,59 | -44,96 | -48,60 | -51,53 | -54,46 | -57,00 | -59,54 | -62,90 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 156,86 | 154,98 | 154,46 | 151,78 | 150,06 | 149,06 | 145,70 | 143,25 | 140,79 | 138,34 | 135,79 | 133,03 | 130,83 | 128,62 | 126,72 | 124,82 | 122,28 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 | 311,20 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 194,18 | 195,34 | 195,35 | 197,28 | 197,99 | 198,74 | 201,38 | 203,17 | 204,97 | 206,76 | 208,61 | 210,64 | 212,21 | 213,78 | 215,10 | 216,42 | 218,26 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 | 777,2 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,331 | 0,333 | 0,334 | 0,337 | 0,339 | 0,341 | 0,345 | 0,348 | 0,351 | 0,354 | 0,358 | 0,361 | 0,364 | 0,367 | 0,369 | 0,372 | 0,375 |
| Центральная котельная | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 75,83 | 74,29 | 73,27 | 73,15 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 |
| 6.1 | в горячей воде | 75,83 | 74,29 | 73,27 | 73,15 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 | 71,93 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 68,39 | 67,08 | 66,15 | 66,03 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 | 64,81 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 7,44 | 7,21 | 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 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 43,60 | 42,71 | 42,13 | 42,06 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 43,60 | 42,71 | 42,13 | 42,06 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 | 41,36 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 39,32 | 38,57 | 38,03 | 37,97 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 | 37,26 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 4,28 | 4,15 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 | 4,09 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 15,22 | 16,76 | 17,78 | 17,90 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 | 19,12 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 47,45 | 48,34 | 48,92 | 48,99 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 | 49,69 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 | 68,00 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 34,60 | 33,94 | 33,47 | 33,41 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 | 32,79 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 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 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 6,838 | 6,699 | 6,607 | 6,596 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 | 6,486 |
| Котельная пoc. «Жeлeзнoдopoжникoв» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 | 30,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 14,32 | 14,31 | 14,31 | 14,31 | 14,31 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 |
| 6.1 | в горячей воде | 14,32 | 14,31 | 14,31 | 14,31 | 14,31 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 | 14,04 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 13,30 | 13,29 | 13,29 | 13,29 | 13,29 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 | 13,02 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,45 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 | 8,18 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 7,85 | 7,84 | 7,84 | 7,84 | 7,84 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 | 7,58 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 13,28 | 13,29 | 13,29 | 13,29 | 13,29 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 | 13,56 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 19,15 | 19,16 | 19,16 | 19,16 | 19,16 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 | 19,43 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 | 9,40 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 6,91 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,90 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 | 6,67 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 | 62,57 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,135 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 | 0,131 |
| Котельная «Западная» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 5,73 | 5,65 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 |
| 6.1 | в горячей воде | 5,73 | 5,65 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 5,44 | 5,36 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 | 5,28 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,39 | 1,37 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,39 | 1,37 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,32 | 1,30 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 | 1,28 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 5,44 | 5,52 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 | 5,60 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 9,78 | 9,80 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 | 9,82 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 | 5,89 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,16 | 1,15 | 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 | 1,13 | 1,13 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 | 11,32 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,123 | 0,121 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 | 0,119 |
| Блочно-модульная котельная пoc. «Цeмeнтный» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 3,40 | 3,39 | 3,37 | 3,29 | 3,28 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 |
| 6.1 | в горячей воде | 3,40 | 3,39 | 3,37 | 3,29 | 3,28 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 | 3,04 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 3,39 | 3,38 | 3,36 | 3,28 | 3,27 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 | 3,03 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,93 | 1,93 | 1,92 | 1,87 | 1,86 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,93 | 1,93 | 1,92 | 1,87 | 1,86 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,93 | 1,92 | 1,91 | 1,86 | 1,86 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,08 | -0,07 | -0,05 | 0,03 | 0,04 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,39 | 1,39 | 1,40 | 1,45 | 1,45 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 | 1,69 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 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 | 1,92 | 1,92 | 1,92 | 1,92 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,70 | 1,69 | 1,68 | 1,64 | 1,64 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 | 1,42 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 | 14,72 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,131 | 0,131 | 0,130 | 0,127 | 0,127 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 |
| Котельная в 71 квартале | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 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 | Располагаемая тепловая мощность | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 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 |
| 6.1 | в горячей воде | 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 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 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 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 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 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 | 1,56 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 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 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 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 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 | 0,766 |
| Котельная Левобережных очистных сооружений | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 | 11,20 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,55 | 2,55 | 2,54 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 6.1 | в горячей воде | 2,55 | 2,55 | 2,54 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 2,44 | 2,45 | 2,44 | 2,44 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 | 2,43 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,11 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,49 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 7,73 | 7,73 | 7,74 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 | 7,75 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 9,79 | 9,79 | 9,79 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 | 9,80 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 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 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 | 25,97 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 | 0,019 |
| Котельная пос. Приуральский | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 | 0,33 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| 6.1 | в горячей воде | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 | 3,35 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 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 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 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 |
| 7.1 | в горячей воде, в том числе: | 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 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 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 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 | 2,67 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 | 3,30 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 | 0,162 |
| Котельная Очистных сооружений Правого берега | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 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 | Располагаемая тепловая мощность | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,11 | 2,11 | 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 |
| 6.1 | в горячей воде | 2,11 | 2,11 | 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 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 2,07 | 2,07 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 | 2,06 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,08 | 2,08 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 2,08 | 2,08 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 | 2,07 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 2,04 | 2,04 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 | 2,03 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,35 | -0,35 | -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 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | -0,32 | -0,32 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 | -0,31 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 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 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,79 | 1,79 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 | 10,60 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,196 | 0,196 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 |
| Котельная «Восточная» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 | 1,80 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,36 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,36 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 | 1,35 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 | 1,17 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,19 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,36 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 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 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 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 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 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 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,470 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 | 0,466 |
| Котельная «Школьная» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,36 | 0,36 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,36 | 0,36 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 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 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,32 | 0,32 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,32 | 0,32 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 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 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,47 | 0,47 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,51 | 0,51 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 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 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 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 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 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 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,107 | 0,107 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 | 0,104 |
| Котельная МДОУ «Д/с №28» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 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 |
| 6.1 | в горячей воде | 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 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 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 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 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 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 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 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 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 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 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 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 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 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 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 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 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 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| Котельная «Заготовительная» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 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 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 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 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 | 28,50 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Котельная «МЕНЖИНСКОГО» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | - | - | - | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | - | - | - | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | - | - | - | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 6.1 | в горячей воде | - | - | - | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | 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 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | 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 |
| 6.2 | в паре | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | - | - | - | 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 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | - | - | - | 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 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | 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 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | 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 |
| 7.2 | в паре | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | 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 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | 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 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | 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 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | - | - | - | 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 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | - | - | - | 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 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | - | - | - | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 | 0,123 |
| ООО «Домовой-тепло» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая 93/1 стр. 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 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 | Располагаемая тепловая мощность | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,45 | 0,45 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,45 | 0,45 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,39 | 0,27 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,06 | 0,17 | 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 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,31 | 1,31 | 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 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,34 | 0,24 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 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 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 1,073 | 1,065 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 | 1,832 |
| Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 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 |
| 6.1 | в горячей воде | 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 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 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 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 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 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 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 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 | 1,185 |
| Котельная ООО "Домовой-тепло" по ул. Лесопарковая, 93/8 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | - | - | - | - | - | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | - | - | - | - | - | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | - | - | - | - | - | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 6.1 | в горячей воде | - | - | - | - | - | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 6.2 | в паре | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | - | - | - | - | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | - | - | - | - | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | - | - | - | - | - | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | - | - | - | - | - | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | - | - | - | - | - | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 | 1,460 |
| Филиал Магнитогорские электротепловые сети АО «Челябоблкоммунэнерго» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная «Магнитогорского психоневрологического интерната (МПНИ)» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 | 6,65 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 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 | 6,40 | 6,40 | 6,40 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 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 |
| 6.1 | в горячей воде | 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 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 | 1,34 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 | 4,65 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 | 4,27 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 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 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 | 7,90 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 | 0,205 |
| АО "МКХП-СИТНО" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная АО «МКХП-Ситно» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1 | в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «Магнитогорский элеватор» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 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 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 | 1,12 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 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 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 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 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 | 17,31 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «Магнитогорский завод пивобезалкогольных напитков» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1 | в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 | 5,06 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «ПК Макинтош» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «ПK Макинтош» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1 | в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 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 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «Фабрика кухонной мебели» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 | 1,49 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 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 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 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 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 | 13,31 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 | 0,112 |
| Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная Филиал Магнитогорский Молочный комбинат АО "Группа Компаний "Российское Молоко" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1 | в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 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 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «Магнитогорский штамповочный завод» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1 | в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 | 6,86 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| СУПНР филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная СУПРН филиал ПАО "Газпром спецгазавтотранс" | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1 | в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 | 18,34 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельные ООО «Банно-прачечное хозяйство» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1 | в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 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 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «Алькор» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 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 |
| 6.1 | в горячей воде | 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 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 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 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 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 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 | 1,04 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 | 3,09 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 | 0,423 |
| ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ФКУ ИК-18 ГУФСИН России | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| 6.1 | в горячей воде | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 | 2,61 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 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 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 | -0,44 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 | 2,87 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 | 16,87 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная ООО «МагХолод» | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1 | в горячей воде | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 6.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7.2 | в паре | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 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 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 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 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

# Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

В актуализированной схеме теплоснабжения г. Магнитогорск не запланировано мероприятий по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

# Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах

Существующей Схемой теплоснабжения не предусматривается прирост тепловых нагрузок потребителей, расположенных в производственных зонах. Теплоснабжающими организациями не были предоставлены сведения о выданных технических условиях на подключение новых производственных потребителей.

Прирост тепловой нагрузки в паре промышленными предприятиями не прогнозируется. Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с паром на технологические нужды, в случае увеличения объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

# Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

При определении эффективного радиуса теплоснабжения используется методика, приведенная в Приказе Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле, руб./Гкал:

,

где  - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

*Qi* - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i-м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

,

где  - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

 - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:



При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:



 - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i-й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

 - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

 - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i-й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

 - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i-й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения  больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения  меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Расчеты эффективного радиуса теплоснабжения источников тепловой энергии, к которым планируется подключение новых площадок застройки, произведены в таблице Таблица 9.

По результатам расчета сделан вывод, что все перспективные площадки, которые планируется подключить к тепловым сетям существующих источников централизованного теплоснабжения, попадают в радиус эффективного теплоснабжения ТЭЦ и котельных.

В случаях поступления заявок на подключение объектов капитального строительства, не предусмотренных данной схемой теплоснабжения, расчёт радиуса эффективного теплоснабжения, применительно к каждой заявке, выполняется теплоснабжающими, теплосетевыми организациями по выше приведенной методике.

Таблица 9. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения

| Наименование объекта строительства | год | общая нагрузка на отопление, Гкал/ч | общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч | общая нагрузка, Гкал/ч | Площадка строительства | Источник тепла | Tiкп | НВВiотэ | НВВiпер | Qiс | Qi | Tiкп,нп | ∆НВВiотэ | ∆Qiнп | ∆НВВiпер | ∆Qiснп | Вывод |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| руб./Гкал | тыс.руб. | тыс.руб. | тыс. Гкал | тыс. Гкал | руб./Гкал | тыс.руб. | тыс. Гкал | тыс.руб. | тыс. Гкал |
| Детский сад на 230 мест в мкр.143 | 2024 | 0,2880 | 0,0180 | 0,3060 | 9 | Пиковая котельная | 1 574,4 | 1 678 936,0 | 84 567,9 | 1 046,4 | 1 124,1 | 1 574,2 | 293,8 | 0,374 | 51,62 | 0,356 | входит в радиус |
| Проектируемая общественно-деловая застройка в мкр.147 | 2029 | 0,8000 | 0,0600 | 0,8600 | 1 | Пиковая котельная | 1 915,5 | 2 090 251,2 | 105 463,8 | 1 072,6 | 1 150,3 | 1 915,3 | 298,6 | 0,312 | 52,40 | 0,297 | входит в радиус |
| Проектируемая общественно-деловая застройка в мкр.147 | 2028 | 0,6000 | 0,0450 | 0,6450 | 1 | Пиковая котельная | 1 841,8 | 1 994 261,5 | 100 563,6 | 1 063,6 | 1 141,4 | 1 841,5 | 344,1 | 0,374 | 60,39 | 0,356 | входит в радиус |
| Проектируемая общественно-деловая застройка в мкр.147 | 2025 | 0,2400 | 0,0150 | 0,2550 | 1 | Пиковая котельная | 1 637,3 | 1 644 740,4 | 82 466,2 | 981,1 | 1 058,9 | 1 637,0 | 408,2 | 0,499 | 71,63 | 0,475 | входит в радиус |
| Проектируемая общественно-деловая застройка в мкр.147 | 2026 | 0,2400 | 0,0150 | 0,2550 | 1 | Пиковая котельная | 1 702,8 | 1 811 589,9 | 91 233,4 | 1 043,7 | 1 121,4 | 1 702,5 | 494,2 | 0,581 | 86,73 | 0,553 | входит в радиус |
| Проектируемая общественно-деловая застройка в мкр.147 | 2027 | 0,2400 | 0,0150 | 0,2550 | 1 | Пиковая котельная | 1 771,0 | 1 902 563,5 | 95 884,3 | 1 054,7 | 1 132,4 | 1 770,6 | 441,5 | 0,499 | 77,48 | 0,475 | входит в радиус |
| Детский сад (№2) на 290 мест в мкр.147 | 2023 | 0,2233 | 0,0140 | 0,2373 | 12 | Пиковая котельная | 1 513,8 | 1 461 357,8 | 73 087,9 | 940,5 | 1 017,6 | 1 513,5 | 440,2 | 0,581 | 77,11 | 0,553 | входит в радиус |
| Школа на 1224 учащихся в мкр.147 | 2024 | 0,7200 | 0,0450 | 0,7650 | 1 | Пиковая котельная | 1 574,4 | 1 678 936,0 | 84 567,9 | 1 046,4 | 1 124,1 | 1 574,0 | 456,3 | 0,581 | 80,19 | 0,553 | входит в радиус |
| ФОК в мкр.147 | 2024 | 0,2400 | 0,0150 | 0,2550 | 1 | Пиковая котельная | 1 574,4 | 1 678 936,0 | 84 567,9 | 1 046,4 | 1 124,1 | 1 574,0 | 490,2 | 0,624 | 86,14 | 0,594 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.147 | 2024 | 1,0800 | 0,2400 | 1,3200 | 1 | Пиковая котельная | 1 574,4 | 1 678 936,0 | 84 567,9 | 1 046,4 | 1 124,1 | 1 574,0 | 571,0 | 0,727 | 100,35 | 0,692 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.147 | 2025 | 1,0800 | 0,2400 | 1,3200 | 1 | Пиковая котельная | 1 637,3 | 1 644 740,4 | 82 466,2 | 981,1 | 1 058,9 | 1 637,1 | 305,9 | 0,374 | 53,69 | 0,356 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.147 | 2026 | 1,0800 | 0,2400 | 1,3200 | 1 | Пиковая котельная | 1 702,8 | 1 811 589,9 | 91 233,4 | 1 043,7 | 1 121,4 | 1 702,7 | 185,0 | 0,217 | 32,47 | 0,207 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.147 | 2027 | 1,0800 | 0,2400 | 1,3200 | 1 | Пиковая котельная | 1 771,0 | 1 902 563,5 | 95 884,3 | 1 054,7 | 1 132,4 | 1 770,7 | 330,9 | 0,374 | 58,07 | 0,356 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.147 | 2028 | 0,9000 | 0,2400 | 1,1400 | 1 | Пиковая котельная | 1 841,8 | 1 994 261,5 | 100 563,6 | 1 063,6 | 1 141,4 | 1 841,2 | 866,1 | 0,941 | 152,00 | 0,896 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.147 | 2029 | 0,9000 | 0,2400 | 1,1400 | 1 | Пиковая котельная | 1 915,5 | 2 090 251,2 | 105 463,8 | 1 072,6 | 1 150,3 | 1 915,3 | 277,5 | 0,290 | 48,69 | 0,276 | входит в радиус |
| Проектируемая общественно-деловая застройка в мкр.148 | 2030 | 0,2840 | 0,0213 | 0,3053 | 2 | Пиковая котельная | 1 992,1 | 2 190 729,3 | 110 595,1 | 1 081,5 | 1 159,2 | 1 991,8 | 433,9 | 0,436 | 76,15 | 0,415 | входит в радиус |
| Проектируемая общественно-деловая застройка в мкр.148 | 2031 | 0,2840 | 0,0213 | 0,3053 | 2 | Пиковая котельная | 2 071,8 | 2 296 711,8 | 116 012,0 | 1 090,8 | 1 168,6 | 2 071,5 | 387,1 | 0,374 | 67,93 | 0,356 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.148 | 2025 | 0,7200 | 0,1600 | 0,8800 | 2 | Пиковая котельная | 1 637,3 | 1 644 740,4 | 82 466,2 | 981,1 | 1 058,9 | 1 637,2 | 255,2 | 0,312 | 44,79 | 0,297 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.148 | 2026 | 0,7200 | 0,1600 | 0,8800 | 2 | Пиковая котельная | 1 702,8 | 1 811 589,9 | 91 233,4 | 1 043,7 | 1 121,4 | 1 702,6 | 318,2 | 0,374 | 55,84 | 0,356 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.148 | 2027 | 0,7200 | 0,1600 | 0,8800 | 2 | Пиковая котельная | 1 771,0 | 1 902 563,5 | 95 884,3 | 1 054,7 | 1 132,4 | 1 770,8 | 220,3 | 0,249 | 38,66 | 0,237 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.148 | 2028 | 0,6000 | 0,1600 | 0,7600 | 2 | Пиковая котельная | 1 841,8 | 1 994 261,5 | 100 563,6 | 1 063,6 | 1 141,4 | 1 841,6 | 266,8 | 0,290 | 46,82 | 0,276 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.148 | 2029 | 0,6000 | 0,1600 | 0,7600 | 2 | Пиковая котельная | 1 915,5 | 2 090 251,2 | 105 463,8 | 1 072,6 | 1 150,3 | 1 915,3 | 238,3 | 0,249 | 41,81 | 0,237 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.148 | 2030 | 1,5000 | 0,4000 | 1,9000 | 2 | Пиковая котельная | 1 992,1 | 2 190 729,3 | 110 595,1 | 1 081,5 | 1 159,2 | 1 990,3 | 2 482,0 | 2,493 | 435,59 | 2,374 | входит в радиус |
| Проектируемая общественно-деловая застройка в мкр.149 | 2034 | 0,6000 | 0,0450 | 0,6450 | 3 | Пиковая котельная | 2 330,5 | 2 642 277,8 | 133 678,9 | 1 117,4 | 1 195,2 | 2 328,7 | 2 539,1 | 2,180 | 445,61 | 2,076 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.149 | 2031 | 1,5000 | 0,4000 | 1,9000 | 3 | Пиковая котельная | 2 071,8 | 2 296 711,8 | 116 012,0 | 1 090,8 | 1 168,6 | 2 070,4 | 1 936,5 | 1,870 | 339,85 | 1,781 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.149 | 2032 | 1,5000 | 0,4000 | 1,9000 | 3 | Пиковая котельная | 2 154,6 | 2 409 014,0 | 121 758,2 | 1 100,8 | 1 178,6 | 2 153,2 | 2 014,0 | 1,870 | 353,45 | 1,781 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.149 | 2033 | 1,5000 | 0,4000 | 1,9000 | 3 | Пиковая котельная | 2 240,8 | 2 523 013,2 | 127 583,0 | 1 109,1 | 1 186,9 | 2 239,2 | 2 441,4 | 2,180 | 428,47 | 2,076 | входит в радиус |
| Проектируемая жилая застройка в мкр.149 | 2034 | 1,5000 | 0,4000 | 1,9000 | 3 | Пиковая котельная | 2 330,5 | 2 642 277,8 | 133 678,9 | 1 117,4 | 1 195,2 | 2 329,7 | 1 161,9 | 0,998 | 203,92 | 0,950 | входит в радиус |
| Многоквартирный жилой дом, пр. Ленина, 87а | 2023 | 0,7550 | 0,1711 | 0,9261 | 15 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 1 513,8 | 911 734,0 | 484 305,8 | 761,3 | 1 038,8 | 1 512,6 | 395,9 | 0,998 | 19,10 | 0,950 | входит в радиус |
| Многоквартирный жилой дом, мкр.147, жилой дом №28а | 2023 | 0,6278 | 0,1318 | 0,7596 | 11 | Пиковая котельная | 1 513,8 | 1 461 357,8 | 73 087,9 | 940,5 | 1 017,6 | 1 513,6 | 236,4 | 0,312 | 41,41 | 0,297 | входит в радиус |
| Детский сад на 230 мест в мкр.144 | 2024 | 0,2880 | 0,0180 | 0,3060 | 10 | Пиковая котельная | 1 574,4 | 1 678 936,0 | 84 567,9 | 1 046,4 | 1 124,1 | 1 573,3 | 1 469,6 | 1,870 | 258,26 | 1,781 | входит в радиус |
| Школа на 500 мест в мкр. Магнитный | 2024 | 0,3840 | 0,0240 | 0,4080 | 13 | Пиковая котельная | 1 574,4 | 1 678 936,0 | 84 567,9 | 1 046,4 | 1 124,1 | 1 574,2 | 195,6 | 0,249 | 34,37 | 0,237 | входит в радиус |
| Пристрой к инфекционному корпусу ГАУЗ "ЦОМиД", ул. Суворова, 100 | 2023 | 0,2880 | 0,0180 | 0,3060 | 17 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 1 513,8 | 911 734,0 | 484 305,8 | 761,3 | 1 038,8 | 1 513,5 | 98,8 | 0,249 | 4,76 | 0,237 | входит в радиус |
| ФОК с бассейном МГТУ, пр. К.Маркса, 50/1 | 2023 | 0,2400 | 0,0150 | 0,2550 | 18 | ЦЭC ПAO «MMK» | 1 513,8 | 557 793,7 | 295 437,5 | 464,4 | 635,5 | 1 513,7 | 24,2 | 0,062 | 1,94 | 0,059 | входит в радиус |
| Жилой дом №1 на территории бывшего МаГУ, пр. Ленина, 114 | 2024 | 0,5040 | 0,1120 | 0,6160 | 14 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 1 574,4 | 978 387,4 | 525 066,8 | 793,6 | 1 071,9 | 1 574,3 | 25,6 | 0,062 | 1,20 | 0,059 | входит в радиус |
| Жилой дом №2 на территории бывшего МаГУ, пр. Ленина, 114 | 2024 | 0,2880 | 0,0640 | 0,3520 | 14 | ТЭЦ ПAO «MMK» | 1 574,4 | 978 387,4 | 525 066,8 | 793,6 | 1 071,9 | 1 574,0 | 119,6 | 0,290 | 5,59 | 0,276 | входит в радиус |

# Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы МП трест «Теплофикация» на источниках теплоснабжения за 2022 г. приведено в таблице Таблица 10.

Таблица 10. Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы МП трест «Теплофикация» за 2022 г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Наименование источника | Затраты с НДС, тыс. руб. |
| Модернизация системы сбора и обработки технологической информации | Объекты треста | 539,7 |
| Внедрение частотных преобразователей | Объекты треста | 989,0 |
| Установка узлов учета и регулирования на объектах предприятия | Объекты треста | 353,1 |
| Замена насосного оборудования на Пиковой котельной | Пиковая котельная | 5 245,1 |
| Перевод в автоматический режим работы котельной Левобережных очистных сооружений | Котельная Левобережных очистных сооружений | 29 280,0 |
| Замена ламп накаливания на светодиодные (программа энергосбережения) | Объекты треста | 500,2 |
| Всего | | 36 907,1 |