**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**ГОРОДСКОГО ОКРУГА «СЫКТЫВКАР» ДО 2040 ГОДА**

**(актуализированная версия)**

**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 электроэнергетики, 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](#_Toc170234816)

[СОДЕРЖАНИЕ 4](#_Toc170234817)

[СПИСКОК ТАБЛИЦ 6](#_Toc170234818)

[ОПРЕДЕЛЕНИЯ 7](#_Toc170234819)

[СОКРАЩЕНИЯ 9](#_Toc170234820)

[Раздел 1. Условия организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления 10](#_Toc170234821)

[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 12](#_Toc170234822)

[Раздел 3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения 13](#_Toc170234823)

[Раздел 4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок 14](#_Toc170234824)

[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 15](#_Toc170234825)

[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 16](#_Toc170234826)

[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 17](#_Toc170234827)

[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 18](#_Toc170234828)

[Раздел 9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 19](#_Toc170234829)

[Раздел 10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии 20](#_Toc170234830)

[Раздел 11. Предложения по строительству котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок и (или) повышения эффективности системы теплоснабжения 21](#_Toc170234831)

[Раздел 12. Предложения по реконструкции действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок и (или) повышения эффективности системы теплоснабжения 24](#_Toc170234832)

[Раздел 13. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки города малоэтажными жилыми зданиями 27](#_Toc170234833)

[Раздел 14. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения города 28](#_Toc170234834)

[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 54](#_Toc170234835)

[Раздел 16. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории города 55](#_Toc170234836)

[Раздел 17. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения 56](#_Toc170234837)

[Раздел 18. Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии 63](#_Toc170234838)

**СПИСКОК ТАБЛИЦ**

Таблица 1. Перечень потребителей, для которых предлагается выполнить строительство новых котельных 22

Таблица 2. Стоимость строительства новых котельных 23

Таблица 3. Мероприятия по строительству источников теплоснабжения МУП «Жилкомуслуги» 23

Таблица 4. Мероприятия по строительству источников теплоснабжения СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») 23

Таблица 5. Перечень мероприятий на котельных СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») 25

Таблица 6. Сводные данные по результатам расчета резервов / дефицитов тепловой мощности источников теплоснабжения в г.о. Сыктывкар к 2040 году 29

Таблица 7. Балансы тепловой мощности ТЭЦ 31

Таблица 8. Балансы тепловой мощности по котельным г.о. Сыктывкар 31

Таблица 9. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения 59

Таблица 10. План и факт реализации мероприятий на источниках тепловой энергии г.о. Сыктывкар за 2024 г. 63

**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;

# Условия организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

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. 42. Правил 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

В г.о. Сыктывкар по состоянию на 2025 г. отсутствуют генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Республика Коми отнесена к неценовой зоне электроэнергии (мощности), для которой понятия вынужденной генерации не существует.

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

В г.о. Сыктывкар по состоянию на 2025 г. отсутствуют генерирующие объекты, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей).

Республика Коми отнесена к неценовой зоне электроэнергии (мощности), для которой понятия вынужденной генерации не существует.

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

Согласно Схеме и Программе перспективного развития Единой энергетической системы России на 2024-2029 гг., утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.11.2023 № 1095, размещение объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не планируется.

Строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок при текущей разработке схемы теплоснабжения не предусматривается.

# 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 г.о. Сыктывкар по состоянию на 2025 г. отсутствуют мероприятия по реконструкции и (или) модернизации источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

# 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

В г.о. Сыктывкар по состоянию на 2025 г. отсутствуют мероприятия по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды.

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

В г.о. Сыктывкар по состоянию на 2025 г. отсутствуют 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 г.о. Сыктывкар по состоянию на 2025 г. отсутствуют 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

Принятый в Главе 5 «Мастер-план» вариант развития систем теплоснабжения   
г.о. Сыктывкар не предполагает расширение зоны действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

# 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, описанного в   
Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения» г. о. Сыктывкар в период до 2040 года планируется вывод из эксплуатации следующих котельных:

- в 2025 году котельная «Больница» МУП «Жилкомуслуги»;

- в 2028 году котельная «Аэропорт» МУП «Жилкомуслуги»;

- в 2026 году котельная «Винзавод» СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»);

- в 2025 году котельная «Оранжерея» СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»).

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

Для организации централизованного теплоснабжения перспективных потребителей в удаленных районах г.о. Сыктывкар предлагается выполнить строительство 1 новой котельной. Технические характеристики котельной приведены в таблицеТаблица 1.

Оценка финансовых потребностей для строительства новых котельных выполнена по «Укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-19-2025. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры». Расчет стоимости строительства выполнен с учетом индексов-дефляторов МЭР на год реализации мероприятия в таблицеТаблица 2.

В зоне действия ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги» планируется строительство новой газовой БМК «Центральная» мощностью 6,6 МВт для теплоснабжения существующих потребителей котельных «Центральная» и «Больница». Действующая котельная «Центральная» п. Седкыркещ имеет мощность 4,3 МВт. Увеличение мощности связано с планируемым подключением потребителей угольной котельной «Больница» к котельной «Центральная». Дополнительно, для возможности подключения потребителей котельной «Больница», необходима реконструкция участка тепловой сети в п. Седкыркещ с увеличением пропускной способности (представлено в Главе 8). Также планируется закрытие котельной «Аэропорт» с переводом потребителей на новую БМК «Банбан» и на котельную ЦВК.

Для обеспечения надежных гидравлических режимов работы тепловых сетей у потребителей, подключенных к котельной ЦВК, а также для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок строящейся жилой застройки района Нижний Давпон в зоне действия ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») предлагается выполнить строительство новой газовой котельной «Давпон».

В актуализированной схеме теплоснабжения г. о. Сыктывкар планируется реализовать мероприятия по газификации котельных с установкой новых газовых БМК для теплоснабжения существующих потребителей от следующих котельных:

- предлагается отказаться от строительства БМК котельных №4 и «Мехлесхоз». Перевод на газ котельных №4 и «Мехлесхоз» будет осуществляться с заменой котлов и оборудования в существующих зданиях.

- срок реализации мероприятия по котельной №4 перенесен на 2029 год.

- срок реализации мероприятия «Строительство модульной газовой котельной в м. Лемью с последующим закрытием существующей котельной» перенесен на 2025 год

- котельная Нижний Чов (основное топливо – уголь) СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»);

- котельная ФАН (основное топливо – мазут) СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»);

- котельная Рыбцех (основное топливо – мазут) СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»).

Перечень мероприятий по строительству источников тепловой энергии приведен для зон действия ЕТО:

* ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги» в таблицеТаблица 3.
* ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») таблицеТаблица 4.

Таблица . Перечень потребителей, для которых предлагается выполнить строительство новых котельных

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта строительства | Год ввода объекта | Договорная нагрузка потребителя, Гкал/ч | | | Общая договорная нагрузка котельной, Гкал/ч | Предполагаемая тепловая мощность котельной, Гкал/ч | Площадка строительства | Источник тепла |
| Отопление и вентиляция | ГВС | Сумма |
| Жилые дома в мкр. Югыд Чой | 2033-2039 | 6,624 | 6,182 | 12,806 | 17,002 | 26 | 1 | Перспективная котельная Югыд Чой |
| Общественно-деловая застройка в мкр. Югыд Чой | 2033-2039 | 3,091 | 1,104 | 4,195 |

Таблица . Стоимость строительства новых котельных

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реализации | Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источник финансирования |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего 2023-2039 |
|  | **ЕТО не определена** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 010.01.00.000 | **Мероприятия в зоне действия ЕТО не определена** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 010.01.01.000 | **Группа проектов 010.01.00.000 «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 010.01.01.001 | Перспективная котельная Югыд Чой | Строительство нового источника теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки | 2033 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 58 005,7 |  |  |  |  |  |  | 58 005,7 | Плата за подключение |
| **Итого** | | | | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **58 005,7** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **58 005,7** |  |

Таблица . Мероприятия по строительству источников теплоснабжения МУП «Жилкомуслуги»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реа- лизации | Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источник фи- нансирования |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего 2023-  2039 |
| **ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Центральная | Строительство модульной газовой ко- тельной в п. Седкыркещ с переключением потребителей котельной «Больница» на новую котельную | 2025 |  |  | 175 133,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 175 133,0 | Заемные средства, Собственные средства |
|  | Перспеткивная БМК «Банбан» | Строительство новой газовой БМК «Банбан» | 2028 |  |  |  |  |  | 200 000,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 200 000,0 | Заемные средства, Собственные средства |
|  | №4 | Газификация котельной «№4» | 2029 |  |  |  |  |  |  | 78 141,0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 78 141,0 | Заемные средства, Собственные средства |
|  | Лемью | Строительство модульной газовой котельной в м. Лемью с последующим  закрытием существующей котельной | 2025 |  |  | 77 990,3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 77 990,3 | Заемные средства, Собственные средства |
|  | Мехлесхоз | Газификация котельной «Мехлесхоз» | 2027 |  |  |  |  | 45 842,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 45 842,7 | Заемные средства, Собственные средства |
| **Итого по МУП «Жилкомуслуги»** | | | |  |  | **253123,3** |  | **45 842,7** | **200 000,0** | **78 141,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **0,0** | **631 951,8** |  |

Таблица . Мероприятия по строительству источников теплоснабжения СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № проекта | Наименование источника | Наименование мероприятия | Год реализации | Затраты с НДС, тыс. руб. в ценах года реализации | | | | | | | | | | | | | | | | | | Источник финансирования |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | Всего 2023-2039 |
| 004.01.00.000 | **ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.00.000 | **Мероприятия СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» в зоне действия ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.00.000 | **Группа проектов 004.01.00.000 «Источники теплоснабжения»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.01.000 | **Подгруппа проектов 004.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 004.01.01.001 | Давпон | Строительство котельной в м. Давпон СТС | 2025 - 2029 |  |  | 31 015,8 | 195 017,9 | 488 116,7 |  | 425 575,1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 1 139 725,4 | Собственные средства |
| 004.01.01.002 | РММТ | Установка БМК взамен котельной «РММТ» | 2030 - 2032 |  |  |  |  |  |  |  | 9 644,7 |  | 208 633,8 |  |  |  |  |  |  |  | 218 278,5 | Собственные средства |
| 004.01.01.003 | Нижний Чов | Газификация котельной «Нижний Чов» с установкой БМК | 2026 - 2027 |  |  |  | 2 090,6 | 47 044,7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 49 135,2 | Собственные средства |
| 004.01.01.004 | Верхний Чов | Установка БМК взамен котельной «Верхний Чов» | 2033 - 2035 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 13 324,6 |  | 288 236,9 |  |  |  |  | 301 561,5 | Собственные средства |
| 004.01.01.005 | Госопытная | Установка БМК взамен котельной «Госопытная» | 2035 - 2037 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 19 845,8 |  | 429 304,8 |  |  | 449 150,6 | Собственные средства |
| 004.01.01.006 | Школьная | Установка БМК взамен котельной «Школьная» | 2031 - 2033 |  |  |  |  |  |  |  |  | 14 473,5 |  | 313 090,8 |  |  |  |  |  |  | 327 564,3 | Собственные средства |
| 004.01.01.007 | ФАН | Газификация котельной «ФАН» с установкой БМК | 2028 - 2030 |  |  |  |  |  | 2 393,8 |  | 51 783,5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 54 177,4 | Собственные средства |
| 004.01.01.008 | Кочпон | Установка БМК взамен котельной «Кочпон» | 2034 - 2036 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 19 082,5 |  | 412 793,1 |  |  |  | 431 875,6 | Собственные средства |
| 004.01.01.009 | Кутузова | Установка БМК взамен котельной «Кутузова» | 2032 - 2034 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 6 301,0 |  | 136 303,7 |  |  |  |  |  | 142 604,7 | Собственные средства |
| **Итого по СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»** | | | | **0,0** | **0,0** | **31 015,8** | **197 108,5** | **535 161,4** | **2 393,8** | **425 575,1** | **61 428,2** | **14 473,5** | **214 934,9** | **326 415,3** | **155 386,2** | **308 082,7** | **412 793,1** | **429 304,8** | **0,0** | **0,0** | **3 114 073,3** |  |

Примечание: указан объем инвестиций для варианта №2 перспективного развития систем 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 ЕТО № 4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») таблице Таблица 5.

Для остальных ЕТО мероприятия не запланированы.

Таблица . Перечень мероприятий на котельных СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго») для Варианта 2

| № п/п | Наименование мероприятия | ед. изм. | Источники финансирования | Объемы финансирования, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | 2040 г. |
| 1 | Модернизация к.а. №11 ЦВК СТС с заменой конвективной части, заднего экрана | Шт. | АМО/НП | 33547 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Модернизация к.а. №8 ЦВК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет) | Шт. | АМО/НП | 0 | 8245,37 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Реконструкция ГРП-1 ЦВК СТС | Шт. | АМО/НП | 33350,52 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Установка газовой БМК в с.Лэзым с последующим выводом из эксплуатации мазутной котельной Лозым | Шт. | АМО/НП | 40625,3 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Модернизация пожарной сигнализации ЦВК для нужд Сыктывкарских тепловых сетей | Шт. | АМО/НП | 4662,27 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Оптимизация собственных нужд ЦВК СТС | Шт. | АМО/НП |  | 4580,54 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 | Модернизация объектов тепловых сетей СТС ПС и ОС | Шт. | АМО/НП |  | 16927,74 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Модернизация котлов КВГ-4-115 котельной Серова | Шт. | АМО/НП |  | 22545,98 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Модернизация подогревателей мазута ст.№2 и 3 мазутонососной №1 ЦВК | Шт. | АМО/НП |  | 2645,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Модернизация котлов Е-1/9 котельной Рыбцех | Шт. | АМО/НП |  | 3650,10 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Модернизация котлов Е-1/9 котельной Фан | Шт. | АМО/НП |  | 3650,10 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Модернизация к.а. №4 ЦВК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет) | Шт. | АМО/НП |  | 29219,84 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Модернизация пожарной сигнализации на объектах Сыктывкарских сетей | Шт. | АМО/НП |  | 4232,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 14 | Модернизация пожарной сигнализации ЦВК для нужд Сыктывкарских тепловых сетей | Шт. | АМО/НП |  | 5290,00 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 15 | Аварийное освещения путей эвакуации на объектах Сыктывкарских тепловых сетей | Шт. | АМО/НП |  | 5078,40 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | Модернизация коллектора (Т1, Ду800) за котлами блока №1 | шт | АМО/НП |  |  | 19235,43 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | Модернизация коллектора (Т1, Ду600) за котлами блока №2 | Шт. | АМО/НП |  |  | 21645,46 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 18 | Реконструкция водопроводных сетей по территории ЦВК | Шт. | АМО/НП |  |  | 9710,07 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 19 | Модернизация головных задвижек Ду600 блока №1 (6 штук) | Шт. | АМО/НП |  |  | 5738,17 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 20 | Модернизация АИИСТИКУ Сыктывкарские ТС | Шт. | АМО/НП |  |  | 18272,51 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 21 | Мероприятия поддержания на котельных (без эффектов) | Шт. | АМО/НП |  |  |  | 97576,71 | 91014,81 | 133633,45 | 110733,16 | 114828,65 | 118508,25 | 112246,94 | 156580,49 | 97651,49 | 124831,47 | 174867,60 | 160132,27 | 238713,61 |
| 22 | Строительство котельной в м. Давпон СТС (ПИР) | Шт. | собственные: АМО/НП |  | 26447,74 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 23 | Строительство котельной в м. Давпон СТС | Шт. | собственные: АМО/НП |  |  | 941032,56 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 24 | Реконструкция котельной "Серова" с установкой доп.котла и увеличением диаметра сети | Шт. | АМО/НП |  | 57828,53 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 25 | Перевод котельной "Рыбцех" с мазута на природный газ | Шт. | АМО/НП |  | 33417,33 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 26 | Установка БМК взамен котельной "РММТ" | Шт. | АМО/НП |  |  |  |  |  |  |  | 186649,49 |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 27 | Газификация котельной "Нижний Чов" с установкой БМК | Шт. | АМО/НП |  |  | 42015,44 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 28 | Установка БМК взамен котельной "Верхний Чов" | Шт. | АМО/НП |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 257864,55 |  |  |  |  |  |
| 29 | Установка БМК взамен котельной "Госопытная" | Шт. | АМО/НП |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 384067,68 |  |  |  |
| 30 | Установка БМК взамен котельной "Школьная" | Шт. | АМО/НП |  |  |  |  |  |  |  |  | 280099,50 |  |  |  |  |  |  |  |
| 31 | Модернизация котельной "Орбита" (с закрытием кот.Оранжерея) | Шт. | АМО/НП |  |  |  |  |  | 88832,25 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 32 | Газификация котельной "ФАН" с установкой БМК | Шт. | АМО/НП |  |  |  |  |  | 46326,96 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 33 | Установка БМК взамен котельной "Кочпон" | Шт. | АМО/НП |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 369295,85 |  |  |  |  |
| 34 | Установка БМК взамен котельной "Кутузова" | Шт. | АМО/НП |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 121940,99 |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | **112185,1** | **223758,7** | **1057649,6** | **97576,7** | **91014,8** | **268792,7** | **110733,2** | **301478,1** | **398607,7** | **234187,9** | **414445,0** | **466947,3** | **508899,2** | **174867,6** | **160132,3** | **238713,6** |

Примечание: указан объем инвестиций для варианта 2 перспективного развития систем теплоснабжения

# Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки города 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.

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 города

При расчете балансов тепловой мощности учитываются мероприятия по реконструкции котельных. Изменение установленной мощности за счет реконструкции источников рассматривается на следующий за реконструкцией год. При расчете резервов тепловой мощности учитываются тепловые нагрузки новых потребителей, которые приведены в Главе 2 "Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения". При расчете перспективных потерь тепла в тепловых сетях учитывались мероприятия по реконструкции тепловых сетей (приведены в Главе 8), в результате которых прогнозируется снижение тепловых потерь.

Также учитываются запланированные мероприятия по перераспределению тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии:

- закрытие в 2025 году котельной «Больница» МУП «Жилкомуслуги»;

- закрытие в 2028 году котельной «Аэропорт» МУП «Жилкомуслуги»;

- закрытие в 2026 году котельной «Винзавод» СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»);

- закрытие в 2025 году котельной «Оранжерея» СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»).

Закрытие источников предполагается выполнить после окончания отопительного периода в указанном году. Поскольку большую часть года закрываемый источник в год закрытия отработает, то в таблице с тепловыми балансами «закрытие источника» отражено на следующий год.

Тепловые балансы централизованных источников теплоснабжения г.о. Сыктывкар, приведены в таблицахТаблица 7, Таблица 8. Сводные данные по результатам расчета резервов / дефицитов тепловой мощности источников теплоснабжения в г.о. Сыктывкар к 2040 году приведены в таблицеТаблица 6.

По результатам выполненных расчетов, можно сделать вывод, что на 7 существующих источниках теплоснабжения к 2040 году прогнозируется дефицит тепловой мощности при расчете по **договорной** тепловой нагрузке:

1. котельная №1 МУП «Жилкомуслуги»;

2. котельная Нижний Чов МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»;

3. котельная Чит 1 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»;

4. котельная Чит 3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»;

5. котельная Стахановская, 17/1 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»;

6. котельная ЦВК СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» (с 01.01.2025 – СТС «Комитеплоэнерго»);

7. котельная по адресу: ул. Панева, ½ ООО «СТК».

По результатам выполненных расчетов можно сделать вывод, что ни на одном источнике теплоснабжения к 2040 году не прогнозируется дефицит тепловой мощности при расчете по **фактической** тепловой нагрузке.

Для устранения дефицитов установленной тепловой мощности на данных источниках теплоснабжения находится в разработке перечень мероприятий, необходимых для увеличения установленной тепловой мощности источников, а также рассматриваются варианты перераспределения нагрузок потребителей.

Таблица . Сводные данные по результатам расчета резервов / дефицитов тепловой мощности источников теплоснабжения в г.о. Сыктывкар к 2040 году

| № п/п | Наименование теплоснабжающей организации | Источник теплоснабжения | Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч | Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | АО «СЛПК» | ТЭЦ | 610,76 | 393,53 |
| 2 | МУП «Жилкомуслуги» | Горбольница | 1,129 | 1,361 |
| 3 | МУП «Жилкомуслуги» | №1 | -2,52 | 0,743 |
| 4 | МУП «Жилкомуслуги» | Центральная (В. Максаковка) | 10,458 | 11,46 |
| 5 | МУП «Жилкомуслуги» | Спецшкола | 0,222 | 0,531 |
| 6 | МУП «Жилкомуслуги» | №4 | 2,938 | 2,92 |
| 7 | МУП «Жилкомуслуги» | Мехлесхоз | 1,058 | 1,084 |
| 8 | МУП «Жилкомуслуги» | Выльтыдор | 0,446 | 0,694 |
| 9 | МУП «Жилкомуслуги» | Лемью | 0,587 | 0,748 |
| 10 | МУП «Жилкомуслуги» | Центральная (Седкыркещ) | 0,672 | 1,164 |
| 11 | МУП «Жилкомуслуги» | Аэропорт | 0,536 | 0,365 |
| 12 | МУП «Жилкомуслуги» | Больница | 1,555 | 1,61 |
| 13 | МУП «Жилкомуслуги» | Трехозерка | 0,171 | 0,257 |
| 14 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Нижний Чов | 0,32 | 1,41 |
| 15 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Чит 1 | 0,07 | 0,05 |
| 16 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Чит 2 | 0,449 | 0,289 |
| 17 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Чит 3 | 0,05 | 0,27 |
| 18 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Сысольское шоссе, 17/3 | 1,658 | 1,688 |
| 38 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Стахановская, 17/1 | 0,11 | 0,09 |
| 39 | МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар» | Котельная Михайловская, 19, стр.1 | 0,57 | 0,63 |
| 19 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | ЦВК | -34,02 | 88,7 |
| 20 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Винзавод | 4,38 | 6,17 |
| 21 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Орбита | 1,35 | 9,26 |
| 22 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Кутузова | -0,82 | 1,58 |
| 23 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Госопытная | 3,9 | 4,49 |
| 24 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Больничный Городок | 5,19 | 5,74 |
| 25 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Оранжерея\*  \*Котельная в период 2023-2024 год не вырабатывала тепловой энергии | - | - |
| 26 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Рыбцех | -0,06 | 0,3 |
| 27 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Н. Чов | 0,11 | 0,06 |
| 28 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Верхний Чов | 1,83 | 2,61 |
| 29 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Кочпон | 5,39 | 0,86 |
| 30 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | РММТ | 3,49 | 3,83 |
| 31 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | ФАН | 0,55 | 1,12 |
| 32 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Школьная | 0,38 | 0,73 |
| 33 | СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс» | Серова | -1,06 | 1,18 |
| 34 | АО «Комитекс» | Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10 | 26,35 | 29,83 |
| 35 | ООО «Агро-Тепло» | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | 59,544 | 66,414 |
| 36 | ООО «Сыктывкарская тепловая компания» | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | 0,05 | 2,6 |
| 37 | РГУСП «Коми» по племенной работе | Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе | 1,87 | 2,00 |
| 40 | ООО «АВКО» | Котельная ООО «АВКО» | -0,32 | 0,05 |

Таблица . Балансы тепловой мощности ТЭЦ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| **Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО № 1 ЭМУП «Жилкомхоз»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **АО «СЛПК»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ТЭЦ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность в т.ч.: | 1266,00 | 1190,00 | 1190,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 |
| 1.1 | отборы паровых турбин | 1266,00 | 1190,00 | 1190,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3 | ПВК | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность станции с учетом пиковых источников | 1266,00 | 1190,00 | 1190,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 | 1285,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде и паре | 54,70 | 55,50 | 58,90 | 61,60 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 | 58,30 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,67 | 28,29 | 27,91 | 27,52 | 27,14 | 26,76 | 26,38 | 26,00 | 25,61 | 25,23 | 24,85 | 24,47 | 24,09 | 23,70 | 23,32 | 22,94 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ | 0,80 | 0,80 | 1,20 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 7 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей: | 198,67 | 196,67 | 200,67 | 203,67 | 203,67 | 205,76 | 206,74 | 206,74 | 207,42 | 208,00 | 208,42 | 208,83 | 209,24 | 209,65 | 209,65 | 209,65 | 209,65 | 209,65 | 209,65 | 209,65 | 209,65 |
| 7.1 | отопление и вентиляция | 198,67 | 196,67 | 200,67 | 203,67 | 203,67 | 204,77 | 205,35 | 205,35 | 205,76 | 206,08 | 206,30 | 206,52 | 206,74 | 206,95 | 206,95 | 206,95 | 206,95 | 206,95 | 206,95 | 206,95 | 206,95 |
| 7.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,99 | 1,39 | 1,39 | 1,66 | 1,93 | 2,12 | 2,31 | 2,51 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 | 2,70 |
| 8 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде конечных потребителей: | 157,90 | 161,11 | 163,52 | 163,52 | 163,52 | 164,26 | 164,89 | 164,89 | 165,38 | 165,77 | 166,05 | 166,32 | 166,60 | 166,87 | 166,87 | 166,87 | 166,87 | 166,87 | 166,87 | 166,87 | 166,87 |
| 8.1 | отопление и вентиляция | 157,90 | 161,11 | 163,52 | 163,52 | 163,52 | 164,22 | 164,74 | 164,74 | 165,15 | 165,47 | 165,69 | 165,91 | 166,13 | 166,35 | 166,35 | 166,35 | 166,35 | 166,35 | 166,35 | 166,35 | 166,35 |
| 8.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,04 | 0,15 | 0,15 | 0,22 | 0,30 | 0,36 | 0,41 | 0,47 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 9 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре | 380,00 | 392,00 | 417,00 | 383,00 | 383,00 | 392,00 | 405,00 | 417,00 | 417,00 | 417,00 | 417,00 | 417,00 | 417,00 | 417,00 | 417,00 | 417,00 | 417,00 | 417,00 | 417,00 | 417,00 | 417,00 |
| 10 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 | 640,38 |
| 11 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 603,16 | 516,36 | 483,56 | 607,46 | 610,76 | 599,67 | 586,08 | 574,46 | 574,16 | 573,96 | 573,92 | 573,89 | 573,86 | 573,83 | 574,21 | 574,60 | 574,98 | 575,36 | 575,74 | 576,12 | 576,51 |
| 12 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) | 383,55 | 303,54 | 297,33 | 390,23 | 393,53 | 392,79 | 392,55 | 392,93 | 392,82 | 392,81 | 392,92 | 393,03 | 393,13 | 393,24 | 393,62 | 394,01 | 394,39 | 394,77 | 395,15 | 395,53 | 395,92 |
| 13 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла | 1036,30 | 959,50 | 956,10 | 1048,40 | 1051,70 | 1051,70 | 1051,70 | 1051,70 | 1051,70 | 1051,70 | 1051,70 | 1051,70 | 1051,70 | 1051,70 | 1051,70 | 1051,70 | 1051,70 | 1051,70 | 1051,70 | 1051,70 | 1051,70 |
| 14 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата | 138,95 | 141,78 | 143,90 | 143,90 | 143,90 | 144,52 | 144,97 | 144,97 | 145,33 | 145,61 | 145,81 | 146,00 | 146,19 | 146,39 | 146,39 | 146,39 | 146,39 | 146,39 | 146,39 | 146,39 | 146,39 |
| 15 | Зона действия источника тепловой мощности, га | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 | 2426,58 |
| 16 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га | 0,065 | 0,067 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,068 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 | 0,069 |

Таблица . Балансы тепловой мощности по котельным г.о. Сыктывкар

| № п/п | Наименование показателя | Значение показателя, Гкал/ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 |
| **Котельные** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ЕТО №2 МУП «Жилкомуслуги»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **МУП «Жилкомуслуги»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Горбольница** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 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 | Располагаемая тепловая мощность | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 2,90 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 | 0,079 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 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 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 | 1,062 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 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 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 | 1,01 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 7.1.2 | 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 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 | 1,129 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,361 | 1,361 | 1,361 | 1,361 | 1,361 | 1,361 | 1,361 | 1,361 | 1,361 | 1,361 | 1,361 | 1,361 | 1,361 | 1,361 | 1,361 | 1,361 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,26 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 | 2,241 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 | 0,76 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 22,49 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 | 22,5 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 | 0,045 |
| **№1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 | 14,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 | 0,237 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 |
| 6.1 | в горячей воде | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,10 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 | 13,093 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,38 | 12,373 | 12,373 | 12,373 | 12,373 | 12,373 | 12,373 | 12,373 | 12,373 | 12,373 | 12,373 | 12,373 | 12,373 | 12,373 | 12,373 | 12,373 | 12,373 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 | 9,83 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 | 9,29 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,72 | -2,52 | -2,52 | -2,52 | -2,52 | -2,52 | -2,52 | -2,52 | -2,52 | -2,52 | -2,52 | -2,52 | -2,52 | -2,52 | -2,52 | -2,52 | -2,52 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,56 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 | 0,743 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,57 | 5,763 | 5,763 | 5,763 | 5,763 | 5,763 | 5,763 | 5,763 | 5,763 | 5,763 | 5,763 | 5,763 | 5,763 | 5,763 | 5,763 | 5,763 | 5,763 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 | 9,9 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 | 0,997 |
| **Центральная (В. Максаковка)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 | 22,32 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,295 | 0,38 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,51 |
| 6.1 | в горячей воде | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,51 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,007 | 7,51 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 7,26 | 6,757 | 6,757 | 6,757 | 6,757 | 6,757 | 6,757 | 6,757 | 6,757 | 6,757 | 6,757 | 6,757 | 6,757 | 6,757 | 6,757 | 6,757 | 7,26 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 | 6,01 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 | 5,81 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,20 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 9,87 | 10,458 | 10,458 | 10,458 | 10,458 | 10,458 | 10,458 | 10,458 | 10,458 | 10,458 | 10,458 | 10,458 | 10,458 | 10,458 | 10,458 | 10,458 | 10,458 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,38 | 11,455 | 11,455 | 11,455 | 11,455 | 11,455 | 11,455 | 11,455 | 11,455 | 11,455 | 11,455 | 11,455 | 11,455 | 11,455 | 11,455 | 11,455 | 11,46 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 11,94 | 12,025 | 12,025 | 12,025 | 12,025 | 12,025 | 12,025 | 12,025 | 12,025 | 12,025 | 12,025 | 12,025 | 12,025 | 12,025 | 12,025 | 12,025 | 12,025 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 | 5,11 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 | 20,5 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 | 0,293 |
| **Спецшкола** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 | 0,109 |
| 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 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 | 1,779 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 | 1,639 |
| 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 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 | 1,36 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 | 0,222 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 | 0,531 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 | 1,691 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 | 9,6 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 | 0,154 |
| **№4** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 | 3,90 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 | 0,962 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 | 0,98 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,938 | 2,938 | 2,938 | 2,938 | 2,938 | 2,938 | 2,938 | 2,938 | 2,938 | 2,938 | 2,938 | 2,938 | 2,938 | 2,938 | 2,938 | 2,938 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 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 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,10 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 | 3,25 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового 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 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,110 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| **Мехлесхоз** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 | 2,20 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 | 0,306 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 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 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 | 1,058 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 | 1,084 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,61 | 1,544 | 1,544 | 1,544 | 1,544 | 1,544 | 1,544 | 1,544 | 1,544 | 1,544 | 1,544 | 1,544 | 1,544 | 1,544 | 1,544 | 1,544 | 1,544 |
| 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 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 | 18,5 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| **Выльтыдор** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,40 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 | 2,25 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 | 0,056 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 | 1,348 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,10 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 | 0,446 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 | 0,694 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,444 | 1,444 | 1,444 | 1,444 | 1,444 | 1,444 | 1,444 | 1,444 | 1,444 | 1,444 | 1,444 | 1,444 | 1,444 | 1,444 | 1,444 | 1,444 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 5,74 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 | 5,7 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 | 0,191 |
| **Лемью** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,20 | 2,20 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,20 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,20 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,20 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,20 | 2,20 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,20 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,20 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,20 | 2,30 | 2,30 | 2,30 | 2,30 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 | 0,861 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 | 0,851 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,751 | 0,751 | 0,751 | 0,751 | 0,751 | 0,751 | 0,751 | 0,751 | 0,751 | 0,751 | 0,751 | 0,751 | 0,751 | 0,751 | 0,751 | 0,751 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 | 0,7 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,08 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,55 | 0,55 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 | 0,587 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,72 | 0,72 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 | 0,748 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,49 | 1,49 | 1,59 | 1,59 | 1,59 | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 | 1,518 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 56,03 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 | 56,0 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| **Центральная (Седкыркещ)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,70 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 | 0,186 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 |
| 6.1 | в горячей воде | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,48 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 | 2,472 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,462 | 2,462 | 2,462 | 2,462 | 2,462 | 2,462 | 2,462 | 2,462 | 2,462 | 2,462 | 2,462 | 2,462 | 2,462 | 2,462 | 2,462 | 2,462 |
| 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 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 | 1,98 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 | 0,672 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 0,94 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 | 1,164 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 2,97 | 3,114 | 3,114 | 3,114 | 3,114 | 3,114 | 3,114 | 3,114 | 3,114 | 3,114 | 3,114 | 3,114 | 3,114 | 3,114 | 3,114 | 3,114 | 3,114 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 29,56 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 | 29,6 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 | 0,067 |
| **Аэропорт** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 6,45 | 6,45 | 5,36 | 5,36 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую газовую БМК "Банбан" | | | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 5,35 | 5,35 | 5,35 | 5,35 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 | 5,45 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 | 0,211 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 4,525 | 2,41 | 2,18 | 2,18 | 2,18 |
| 6.1 | в горячей воде | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 4,525 | 2,41 | 2,18 | 2,18 | 2,18 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 4,205 | 2,13 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 3,624 | 1,88 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 3,624 | 1,88 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 3,364 | 1,64 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,19 | 1,29 | -0,536 | 1,579 | 1,809 | 1,809 | 1,809 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,84 | 0,365 | 2,109 | 2,339 | 2,339 | 2,339 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,56 | 4,66 | 4,589 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,44 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 22,38 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,099 | 0,084 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |
| **Больница** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,00 | 1,00 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 2,34 | 2,34 | Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную Центральная МУП "Жилкомуслуги" | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,00 | 1,00 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 2,34 | 2,34 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,05 | 0,05 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,425 | 0,425 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,425 | 0,425 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,425 | 0,425 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,21 | 0,21 | 0,79 | 0,79 | 0,79 | 1,555 | 1,555 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,30 | 0,30 | 0,88 | 0,88 | 0,88 | 1,61 | 1,61 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,44 | 0,44 | 1,02 | 1,02 | 1,02 | 1,66 | 1,66 |
| 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 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 7,13 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 | 7,1 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 | 0,052 |
| **Трехозерка** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,67 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 | 0,626 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 | 0,171 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,727 | 0,727 | 0,727 | 0,727 | 0,727 | 0,727 | 0,727 | 0,727 | 0,727 | 0,727 | 0,727 | 0,727 | 0,727 | 0,727 | 0,727 | 0,727 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 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 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 3,35 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,160 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| **ЕТО №3 МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **МУП «УКР» МО ГО «Сыктывкар»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Нижний Чов** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 | 10,836 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,80 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 9,76 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 |
| 6.1 | в горячей воде | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 8,90 | 9,76 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 | 8,9 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,68 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 | 7,87 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 2,08 | 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 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,12 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 | 7,81 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,30 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 | 6,14 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,32 | 0,32 | 0,32 | 0,32 | -0,54 | 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 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,91 | 6,908 | 6,908 | 6,908 | 6,908 | 6,908 | 6,908 | 6,908 | 6,908 | 6,908 | 6,908 | 6,908 | 6,908 | 6,908 | 6,908 | 6,908 | 6,908 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,41 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 | 5,54 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 53,90 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 | 53,9 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,132 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 | 0,145 |
| **Чит 1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 | 1,134 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 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 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 | 1,13 |
| 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 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 4 | Потери в тепловых сетях 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 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 1,13 | 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 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 0,89 | 1,13 | 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 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,92 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,22 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | -0,17 | 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 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 0,25 | 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 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 | 0,722 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 1,07 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,667 | 0,667 | 0,667 | 0,667 | 0,850 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 | 0,85 |
| **Чит 2** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,60 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 | 1,599 |
| 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 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 1,35 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 1,35 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,91 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,43 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 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 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,02 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 | 0,449 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,29 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 | 0,289 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 | 1,026 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 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 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 1,05 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 0,698 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 | 1,021 |
| **Чит 3** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,451 | 2,451 | 2,451 | 2,451 | 2,451 | 2,451 | 2,451 | 2,451 | 2,451 | 2,451 | 2,451 | 2,451 | 2,451 | 2,451 | 2,451 | 2,451 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 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 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,28 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| 6.1 | в горячей воде | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,28 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 | 2,05 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,55 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 | 1,71 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,73 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | -0,18 | 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 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 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 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,57 | 1,573 | 1,573 | 1,573 | 1,573 | 1,573 | 1,573 | 1,573 | 1,573 | 1,573 | 1,573 | 1,573 | 1,573 | 1,573 | 1,573 | 1,573 | 1,573 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,20 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 1,15 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,424 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 | 1,586 |
| **Сысольское шоссе, 17/3** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,973 | 3,973 | 3,973 | 3,973 | 3,973 | 3,973 | 3,973 | 3,973 | 3,973 | 3,973 | 3,973 | 3,973 | 3,973 | 3,973 | 3,973 | 3,973 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 | 3,97 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,74 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 |
| 6.1 | в горячей воде | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,74 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 | 2,22 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,72 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 1,02 | 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 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 1,78 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,40 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 | 1,37 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,66 | 1,14 | 1,658 | 1,658 | 1,658 | 1,658 | 1,658 | 1,658 | 1,658 | 1,658 | 1,658 | 1,658 | 1,658 | 1,658 | 1,658 | 1,658 | 1,658 | 1,658 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 1,69 | 1,688 | 1,688 | 1,688 | 1,688 | 1,688 | 1,688 | 1,688 | 1,688 | 1,688 | 1,688 | 1,688 | 1,688 | 1,688 | 1,688 | 1,688 | 1,688 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 | 2,23 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 14,16 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,125 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| **Стахановская, 17/1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,40 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,40 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,37 | 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 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,30 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,08 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 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 | 0,42 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 | 0,215 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 1,05 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 |
| **Котельная Михайловская, 19, стр.1** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,01 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,43 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,43 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,14 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,29 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 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 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,33 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,62 | 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 |
| 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 | 1,78 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 | 0,895 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,80 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 | 1,2 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 | 0,992 |
| **ЕТО №4 СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **ЦВК** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513,00 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 | 513 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 489,00 | 489,00 | 489,00 | 501,70 | 501,00 | 498,9 | 498,9 | 498,9 | 498,9 | 498,9 | 498,9 | 498,9 | 498,9 | 498,9 | 498,9 | 498,9 | 498,9 | 498,9 | 498,9 | 498,9 | 498,9 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 15,68 | 20,55 | 20,55 | 20,55 | 20,55 | 20,55 | 20,55 | 20,55 | 20,55 | 20,55 | 20,55 | 20,55 | 20,55 | 20,55 | 20,55 | 20,55 | 20,55 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 44,31 | 39,52 | 39,52 | 39,52 | 39,52 | 39,52 | 39,52 | 39,52 | 39,52 | 39,52 | 39,52 | 39,52 | 39,52 | 39,52 | 39,52 | 39,52 | 39,52 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 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 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 474,38 | 474,38 | 474,38 | 473,77 | 472,14 | 472,5 | 481,84 | 486,67 | 491,78 | 493,87 | 495,08 | 496,51 | 497,75 | 500,13 | 500,34 | 500,65 | 500,18 | 499,2 | 498,45 | 498,44 | 498,28 |
| 6.1 | в горячей воде | 473,76 | 473,76 | 473,76 | 473,77 | 472,14 | 472,5 | 481,84 | 486,67 | 491,78 | 493,87 | 495,08 | 496,51 | 497,75 | 500,13 | 500,34 | 500,65 | 500,18 | 499,2 | 498,45 | 498,44 | 498,28 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 422,28 | 422,28 | 422,28 | 422,29 | 421,17 | 421,17 | 428,75 | 432,05 | 435,16 | 435,87 | 436,12 | 436,59 | 436,97 | 438,21 | 438,15 | 438,19 | 437,56 | 436,56 | 435,65 | 435,48 | 435,33 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 51,48 | 51,48 | 51,48 | 51,48 | 50,97 | 50,,97 | 53,09 | 54,62 | 56,61 | 57,99 | 58,96 | 59,91 | 60,78 | 61,93 | 62,19 | 62,46 | 62,62 | 62,64 | 62,8 | 62,95 | 62,95 |
| 6.2 | в паре | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 417,12 | 417,12 | 417,13 | 411,67 | 408,29 | 349,78 | 412,42 | 416,13 | 419,92 | 421,02 | 421,54 | 422,27 | 422,89 | 424,42 | 424,44 | 424,56 | 423,97 | 422,98 | 422,11 | 421,99 | 421,84 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 417,12 | 417,12 | 417,13 | 411,67 | 408,29 | 349,78 | 412,42 | 416,13 | 419,92 | 421,02 | 421,54 | 422,27 | 422,89 | 424,42 | 424,44 | 424,56 | 423,97 | 422,98 | 422,11 | 421,99 | 421,84 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 371,54 | 371,54 | 371,54 | 366,93 | 364,22 | 312,03 | 367,63 | 370,73 | 373,75 | 374,46 | 374,71 | 375,18 | 375,56 | 376,79 | 376,74 | 376,78 | 376,15 | 375,15 | 374,24 | 374,07 | 373,92 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 44,73 | 44,08 | 37,76 | 44,79 | 45,4 | 46,17 | 46,56 | 46,83 | 47,09 | 47,32 | 47,63 | 47,7 | 47,78 | 47,82 | 47,83 | 47,88 | 47,92 | 47,92 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -45,72 | -45,72 | -45,72 | -32,41 | -31,49 | -34,02 | -43,36 | -48,19 | -53,3 | -55,39 | -56,6 | -58,03 | -59,27 | -61,65 | -61,86 | -62,17 | -61,7 | -60,72 | -59,97 | -59,96 | -59,8 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 11,53 | 11,53 | 11,53 | 29,69 | 32,36 | 88,7 | 26,06 | 22,35 | 18,56 | 17,46 | 16,94 | 16,21 | 15,59 | 14,06 | 14,04 | 13,92 | 14,51 | 15,5 | 16,37 | 16,49 | 16,64 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 373,32 | 373,32 | 373,32 | 386,02 | 385,32 | 398,9 | 398,9 | 398,9 | 398,9 | 398,9 | 398,9 | 398,9 | 398,9 | 398,9 | 398,9 | 398,9 | 398,9 | 398,9 | 398,9 | 398,9 | 398,9 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 326,95 | 326,95 | 326,96 | 322,90 | 320,51 | 320,51 | 320,51 | 320,51 | 320,51 | 320,51 | 320,51 | 320,51 | 320,51 | 320,51 | 320,51 | 320,51 | 320,51 | 320,51 | 320,51 | 320,51 | 320,51 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 4689,59 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 | 4689,6 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,088 | 0,087 | 0,087 | 0,088 | 0,089 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,091 | 0,091 | 0,091 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| **Винзавод** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | Закрытие котельной. Переключение потребителей на Котельную промышленного потребителя | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,29 | 11,19 | 11,19 | 11,19 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,49 | 0,41 | 0,41 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,32 | 6,32 | 6,32 | 6,32 |
| 6.1 | в горячей воде | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,87 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,46 | 3,16 | 3,46 | 3,46 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| 6.2 | в паре | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,5 | 2,5 | 2,5 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 4,34 | 4,34 | 4,34 | 4,31 | 4,53 | 1,7 | 4,53 | 4,53 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,81 | 2,03 | 0,76 | 2,03 | 2,03 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,65 | 1,84 | 0,69 | 1,84 | 1,84 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,19 | 0,07 | 0,19 | 0,19 |
| 7.2 | в паре | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 0,94 | 2,5 | 2,5 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,35 | 4,38 | 4,46 | 4,46 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 6,33 | 6,33 | 6,33 | 6,36 | 6,14 | 6,17 | 6,25 | 6,25 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,47 | 6,5 | 6,58 | 6,58 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,45 | 1,62 | 1,62 | 1,62 | 1,62 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 25,96 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26,0 | 26 | 26 | 26 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,071 | 0,071 | 0,071 | 0,070 | 0,078 | 0,078 | 0,078 | 0,078 |
| **Орбита** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 40,60 | 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 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 35,70 | 35,70 | 35,60 | 36,02 | 36,02 | 35,38 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 35,82 | 35,82 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,12 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,21 | 1,27 | 1,23 | 1,16 | 1,16 | 1,16 | 1,14 | 1,11 | 1,11 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 32,43 | 32,43 | 32,43 | 32,43 | 32,64 | 32,64 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 |
| 6.1 | в горячей воде | 32,43 | 32,43 | 32,43 | 32,43 | 32,64 | 32,64 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 | 33,03 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 27,99 | 28,19 | 28,19 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 | 28,53 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,45 | 4,45 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 26,48 | 26,48 | 26,47 | 26,49 | 27,29 | 24,73 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 26,48 | 26,48 | 26,47 | 26,49 | 27,29 | 24,73 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 | 27,6 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 22,86 | 22,86 | 22,86 | 22,86 | 23,57 | 21,36 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 | 23,87 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 3,62 | 3,62 | 3,62 | 3,63 | 3,72 | 3,37 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 | 3,72 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,85 | 1,85 | 1,75 | 2,17 | 1,96 | 1,35 | 1,37 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,46 | 1,49 | 1,49 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 7,80 | 7,80 | 7,71 | 8,11 | 7,31 | 6,26 | 6,8 | 6,87 | 6,87 | 6,87 | 6,89 | 6,92 | 6,92 | 6,94 | 6,94 | 6,94 | 6,94 | 6,94 | 6,94 | 6,94 | 6,94 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 25,34 | 25,34 | 25,24 | 25,66 | 25,66 | 23,26 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 | 25,48 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 20,11 | 20,11 | 20,11 | 20,12 | 20,74 | 20,74 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 | 21,01 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 250,84 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 | 250,8 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,106 | 0,109 | 0,109 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| **Кутузова** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 | 4,5 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,90 | 2,90 | 3,08 | 3,08 | 3,08 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 | 3,11 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,03 | 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 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,24 | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,84 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 |
| 6.1 | в горячей воде | 3,85 | 3,85 | 3,85 | 3,84 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 | 3,66 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 | 3,57 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,10 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,38 | 1,31 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 1,74 | 1,74 | 1,74 | 1,38 | 1,31 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 | 1,26 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 1,70 | 1,70 | 1,70 | 1,35 | 1,28 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,04 | 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 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -1,22 | -1,22 | -1,04 | -1,03 | -0,85 | -0,82 | -0,82 | -0,82 | -0,82 | -0,82 | -0,82 | -0,82 | -0,82 | -0,82 | -0,82 | -0,82 | -0,82 | -0,82 | -0,82 | -0,82 | -0,82 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,89 | 0,89 | 1,07 | 1,43 | 1,50 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,36 | 1,36 | 1,54 | 1,54 | 1,54 | 1,61 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,19 | 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 | 1,13 | 1,13 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 566,51 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 | 566,5 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 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 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| **Госопытная** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 8,70 | 8,70 | 9,00 | 9,00 | 9,00 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 | 9,05 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,41 | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 |
| 6.1 | в горячей воде | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,59 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 | 4,58 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,21 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 | 4,26 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 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 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 4,16 | 4,16 | 4,15 | 4,01 | 4,40 | 3,99 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 | 4,4 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 4,16 | 4,16 | 4,15 | 4,01 | 4,40 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 | 3,99 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 3,77 | 3,77 | 3,76 | 3,68 | 4,08 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 | 3,71 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,33 | 0,32 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 3,51 | 3,51 | 3,81 | 3,82 | 3,82 | 3,9 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 | 3,4 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 3,94 | 3,94 | 4,25 | 4,39 | 4,00 | 4,49 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 | 3,58 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,22 | 0,22 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,59 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 3,31 | 3,31 | 3,31 | 3,24 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 | 3,59 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 68,68 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 | 68,7 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,061 | 0,061 | 0,060 | 0,058 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 | 0,064 |
| **Больничный Городок** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,10 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 | 26,1 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 24,30 | 25,50 | 25,10 | 24,94 | 24,95 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 | 24,3 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 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 | 0,67 |
| 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 17,74 | 17,74 | 17,74 | 17,74 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 | 18,18 |
| 6.1 | в горячей воде | 16,67 | 16,67 | 16,67 | 16,67 | 17,11 | 17,11 | 17,11 | 17,11 | 17,11 | 17,11 | 17,11 | 17,11 | 17,11 | 17,11 | 17,11 | 17,11 | 17,11 | 17,11 | 17,11 | 17,11 | 17,11 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 15,49 | 15,49 | 15,49 | 15,49 | 15,83 | 15,83 | 15,83 | 15,83 | 15,83 | 15,83 | 15,83 | 15,83 | 15,83 | 15,83 | 15,83 | 15,83 | 15,83 | 15,83 | 15,83 | 15,83 | 15,83 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 1,18 | 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 | 1,28 | 1,28 |
| 6.2 | в паре | 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 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 18,38 | 18,38 | 18,38 | 18,76 | 20,32 | 17,63 | 17,63 | 17,63 | 17,63 | 17,63 | 17,63 | 17,63 | 17,63 | 17,63 | 17,63 | 17,63 | 17,63 | 17,63 | 17,63 | 17,63 | 17,63 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 17,30 | 17,30 | 17,31 | 17,68 | 19,24 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 | 16,7 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 16,15 | 16,15 | 16,16 | 16,43 | 17,80 | 15,44 | 15,44 | 15,44 | 15,44 | 15,44 | 15,44 | 15,44 | 15,44 | 15,44 | 15,44 | 15,44 | 15,44 | 15,44 | 15,44 | 15,44 | 15,44 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 1,15 | 1,15 | 1,15 | 1,25 | 1,44 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 | 1,25 |
| 7.2 | в паре | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 1,07 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 5,60 | 6,80 | 6,40 | 6,24 | 5,81 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 | 5,19 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 4,96 | 6,16 | 5,76 | 5,23 | 3,67 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 | 5,74 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 17,49 | 18,69 | 18,29 | 18,13 | 18,14 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 | 17,54 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 14,21 | 14,21 | 14,22 | 14,46 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 15,67 | 15,67 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 292,05 | 292,0 | 292,0 | 292,0 | 292,0 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 | 292 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,061 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 | 0,066 |
| **Оранжерея** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 19,50 | 19,50 | 19,50 | 19,50 | Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки на ЦВК | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 15,60 | 14,30 | 14,51 | 14,51 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,91 | 0,91 | 0,91 | 0,91 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 6,12 | 6,12 | 6,12 | 6,12 |
| 6.1 | в горячей воде | 6,12 | 6,12 | 6,12 | 6,12 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 5,38 | 5,38 | 5,38 | 5,38 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 4,30 | 4,30 | 4,30 | 4,30 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,60 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 8,48 | 7,18 | 7,39 | 7,39 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 9,70 | 8,40 | 8,61 | 8,61 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 9,01 | 7,71 | 7,92 | 7,92 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 3,79 | 3,79 | 3,79 | 3,78 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 42,35 | 42,3 | 42,3 | 42,3 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,116 | 0,116 | 0,116 | 0,116 |
| **Рыбцех** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,30 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 | 1,3 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,00 | 1,00 | 1,01 | 1,01 | 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 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 | 0,13 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 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 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| 6.1 | в горячей воде | 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 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 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 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,50 | 0,50 | 0,49 | 0,49 | 0,50 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,50 | 0,50 | 0,49 | 0,49 | 0,50 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,50 | 0,50 | 0,49 | 0,49 | 0,50 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 | 0,51 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,09 | -0,09 | -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 | -0,06 | -0,06 | -0,06 | -0,06 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,28 | 0,28 | 0,30 | 0,30 | 0,31 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 | 0,3 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,22 | 0,22 | 0,23 | 0,23 | 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 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,44 | 0,44 | 0,43 | 0,43 | 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 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 14,09 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 | 14,1 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 | 0,036 |
| **Н. Чов** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,50 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 | 1,5 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 0,50 | 0,50 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,57 |
| 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,38 | 0,32 | 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 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,38 | 0,32 | 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 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,38 | 0,32 | 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 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,02 | 0,02 | 0,09 | 0,09 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,02 | 0,02 | 0,09 | 0,11 | 0,17 | 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 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,00 | 0,00 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,33 | 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 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 11,32 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 | 11,3 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,035 | 0,035 | 0,036 | 0,034 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 | 0,029 |
| **Верхний Чов** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 8,50 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 | 9,15 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 7,80 | 7,80 | 8,10 | 8,10 | 8,12 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 |
| 6.1 | в горячей воде | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 | 5,44 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,90 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 | 4,98 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,56 | 4,68 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 5,62 | 5,62 | 5,62 | 5,56 | 4,68 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 | 4,66 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 4,52 | 4,52 | 4,52 | 4,46 | 4,38 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 | 4,37 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 1,11 | 1,11 | 1,10 | 1,10 | 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 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,62 | 1,62 | 1,92 | 1,92 | 1,86 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 | 1,83 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,36 | 1,36 | 1,66 | 1,72 | 2,62 | 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 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 4,97 | 4,97 | 5,27 | 5,27 | 5,29 | 5,31 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 | 5,29 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 3,97 | 3,97 | 3,98 | 3,92 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,86 | 3,35 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 95,56 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 | 95,6 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,059 | 0,059 | 0,059 | 0,058 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,049 | 0,043 |
| **Кочпон** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 | 12,6 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 12,60 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 | 13,87 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 | 0,31 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 2,39 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 | 1,68 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 8,76 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 |
| 6.1 | в горячей воде | 7,94 | 7,94 | 7,94 | 8,76 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 | 6,49 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 7,10 | 7,10 | 7,10 | 7,91 | 5,90 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 | 5,9 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 0,84 | 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 | 0,59 | 0,59 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 8,74 | 8,74 | 9,63 | 7,08 | 10,10 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 8,74 | 8,74 | 9,63 | 7,08 | 10,10 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 | 11,02 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 7,77 | 7,77 | 8,66 | 6,40 | 9,18 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 | 10,02 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,97 | 0,97 | 0,97 | 0,68 | 0,92 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,93 | 1,93 | 1,93 | 1,11 | 3,38 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 | 5,39 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,13 | 1,13 | 0,24 | 2,79 | -0,23 | 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 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 8,06 | 9,36 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 | 9,32 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 6,84 | 6,84 | 7,62 | 5,63 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 | 8,08 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 258,19 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 | 258,2 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,034 | 0,034 | 0,037 | 0,027 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 |
| **РММТ** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 | 7,45 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,36 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 | 6,37 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,22 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,15 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,17 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 |
| 6.1 | в горячей воде | 3,16 | 3,16 | 3,16 | 3,17 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 3,15 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 | 2,46 |
| 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,17 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 | 2,13 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,16 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 | 2,12 |
| 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 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,83 | 2,83 | 2,83 | 2,82 | 3,53 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 | 3,49 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,82 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 | 3,83 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,94 | 1,95 | 1,93 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 | 1,96 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 | 1,9 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 87,17 | 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 | 87,2 | 87,2 | 87,2 | 87,2 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 | 0,025 |
| **ФАН** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 1,60 | 1,60 | 1,68 | 1,68 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 | 1,79 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| 6.1 | в горячей воде | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,09 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 | 1,05 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,61 | 0,61 | 0,60 | 0,41 | 0,40 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,61 | 0,61 | 0,60 | 0,41 | 0,40 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 | 0,45 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,23 | 0,23 | 0,21 | 0,02 | 0,02 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 0,27 | 0,27 | 0,35 | 0,35 | 0,50 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,75 | 0,75 | 0,84 | 1,04 | 1,15 | 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 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,73 | 0,73 | 0,81 | 0,81 | 0,92 | 0,91 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 | 0,92 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 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 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 18,07 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,034 | 0,034 | 0,033 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 | 0,022 |
| **Школьная** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 | 10,75 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,32 | 10,37 | 10,39 | 10,39 | 10,39 | 10,39 | 10,39 | 10,39 | 10,39 | 10,39 | 10,39 | 10,39 | 10,39 | 10,39 | 10,39 | 10,39 | 10,39 | 10,39 |
| 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 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,06 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 1,22 | 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 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 9,19 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 |
| 6.1 | в горячей воде | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 9,19 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 | 8,92 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 9,38 | 9,38 | 9,38 | 8,57 | 8,30 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 | 0,62 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 7,39 | 7,39 | 6,77 | 6,47 | 7,59 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 7,39 | 7,39 | 6,77 | 6,47 | 7,59 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 | 8,57 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 7,12 | 7,12 | 6,51 | 6,21 | 7,57 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 | 8,55 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,27 | 0,27 | 0,26 | 0,27 | 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 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,96 | -0,96 | -0,96 | -0,15 | 0,17 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 1,65 | 1,65 | 2,27 | 2,57 | 1,50 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,11 | 8,16 | 8,18 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 | 8,16 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 6,27 | 6,27 | 5,73 | 5,46 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,66 | 6,51 | 5,92 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 | 5,67 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 121,50 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 | 121,5 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,061 | 0,061 | 0,056 | 0,053 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,063 | 0,061 | 0,055 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 | 0,053 |
| **Серова** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 7,10 | 7,10 | 7,32 | 7,32 | 7,36 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 | 7,4 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 1,08 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 | 0,82 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,20 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 |
| 6.1 | в горячей воде | 6,19 | 6,19 | 6,19 | 6,20 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 | 7,62 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 5,98 | 5,98 | 5,98 | 5,98 | 7,20 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 | 7,2 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 5,00 | 5,00 | 5,01 | 4,66 | 5,34 | 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 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 5,00 | 5,00 | 5,01 | 4,66 | 5,34 | 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 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 4,98 | 4,98 | 4,99 | 4,64 | 5,32 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 | 5,36 |
| 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 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,20 | -0,20 | 0,02 | 0,01 | -1,37 | -1,06 | -1,06 | -1,06 | -1,06 | -1,06 | -1,06 | -1,06 | -1,06 | -1,06 | -1,06 | -1,06 | -1,06 | -1,06 | -1,06 | -1,06 | -1,06 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,99 | 0,99 | 1,20 | 1,55 | 0,91 | 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 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,07 | 3,07 | 3,29 | 3,29 | 3,33 | 3,38 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 | 3,37 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 4,39 | 4,39 | 4,39 | 4,08 | 4,68 | 4,68 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,86 | 4,55 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 4,44 | 3,8 | 3,43 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 123,23 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 | 123,2 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,041 | 0,041 | 0,041 | 0,038 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| **ЕТО №5 АО «Комитекс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **АО «Комитекс»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная по адресу: ул. 2-я Промышленная, д. 10** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58,00 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 | 58 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 | 3,51 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 27,40 | 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 |
| 6.1 | в горячей воде | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,40 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 | 25,4 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6.2 | в паре | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 | 23,92 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 | 21,92 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7.2 | в паре | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,09 | 26,35 | 26,35 | 26,35 | 26,35 | 26,35 | 26,35 | 26,35 | 26,35 | 26,35 | 26,35 | 26,35 | 26,35 | 26,35 | 26,35 | 26,35 | 26,35 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,57 | 29,83 | 29,83 | 29,83 | 29,83 | 29,83 | 29,83 | 29,83 | 29,83 | 29,83 | 29,83 | 29,83 | 29,83 | 29,83 | 29,83 | 29,83 | 29,83 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 42,50 | 42,50 | 42,50 | 42,50 | 42,50 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 | 42,5 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 | 19,29 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 972,26 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 | 972,3 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 | 0,023 |
| **ЕТО №6 ООО «Агро-Тепло»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140,00 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 | 140 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120,00 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 3,61 | 3,54 | 4,45 | 3,98 | 3,98 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 | 9,2 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 12,03 | 9,758 | 17,741 | 5,666 | 5,666 | 5,666 | 5,666 | 5,666 | 5,666 | 5,666 | 5,666 | 5,666 | 5,666 | 5,666 | 5,666 | 5,666 | 5,666 | 5,666 | 5,666 | 5,666 | 5,666 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 33,40 | 40,74 | 42,70 | 45,55 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 46,31 | 49,79 | 53,27 | 56,75 | 60,23 | 63,71 | 67,19 | 70,67 | 74,53 | 78,2 | 81,93 | 85,41 |
| 6.1 | в горячей воде | 33,40 | 40,74 | 42,70 | 45,55 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 46,31 | 49,79 | 53,27 | 56,75 | 60,23 | 63,71 | 67,19 | 70,67 | 74,53 | 78,2 | 81,93 | 85,41 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 33,40 | 40,74 | 42,70 | 45,55 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 45,59 | 46,12 | 47,92 | 49,72 | 51,52 | 53,32 | 55,12 | 56,92 | 58,72 | 60,75 | 62,65 | 64,6 | 66,4 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,19 | 1,87 | 3,55 | 5,23 | 6,91 | 8,59 | 10,27 | 11,95 | 13,79 | 15,54 | 17,33 | 19,01 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 28,39 | 34,63 | 36,30 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 39,28 | 41,56 | 43,84 | 46,12 | 48,4 | 50,68 | 52,96 | 55,24 | 57,79 | 60,2 | 62,66 | 64,94 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 28,39 | 34,63 | 36,30 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 39,28 | 41,56 | 43,84 | 46,12 | 48,4 | 50,68 | 52,96 | 55,24 | 57,79 | 60,2 | 62,66 | 64,94 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 28,39 | 34,63 | 36,30 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 38,72 | 39,25 | 41,05 | 42,85 | 44,65 | 46,45 | 48,25 | 50,05 | 51,85 | 53,87 | 55,78 | 57,73 | 59,53 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,04 | 0,52 | 1 | 1,48 | 1,96 | 2,44 | 2,92 | 3,4 | 3,92 | 4,42 | 4,93 | 5,41 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 70,96 | 65,96 | 55,11 | 64,80 | 64,76 | 59,544 | 59,544 | 59,544 | 59,544 | 58,824 | 55,344 | 51,864 | 48,384 | 44,904 | 41,424 | 37,944 | 34,464 | 30,604 | 26,934 | 23,204 | 19,724 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 75,97 | 72,07 | 61,51 | 71,63 | 71,63 | 66,414 | 66,414 | 66,414 | 66,414 | 65,854 | 63,574 | 61,294 | 59,014 | 56,734 | 54,454 | 52,174 | 49,894 | 47,344 | 44,934 | 42,474 | 40,194 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 95,80 | 75,8 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 | 81,02 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 | 40 | 34,07 | 34,07 | 34,07 | 34,54 | 36,12 | 37,7 | 39,29 | 40,87 | 42,46 | 44,04 | 45,62 | 47,41 | 49,09 | 50,8 | 52,38 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 282,05 | 282,0 | 282,0 | 282,0 | 282,0 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,110 | 0,118 | 0,144 | 0,151 | 0,162 | 0,162 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,139 | 0,147 | 0,155 | 0,164 | 0,172 | 0,18 | 0,188 | 0,196 | 0,205 | 0,213 | 0,222 | 0,23 |
| **ЕТО №7 ООО «Сыктывкарская тепловая компания»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 4,26 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 | 4,6 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 5,10 | 4,26 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 | 4,2 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 4,08 | 4,08 | 5,31 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 |
| 6.1 | в горячей воде | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 2,47 | 4,08 | 4,08 | 5,31 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 | 5,43 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 1,77 | 2,44 | 2,44 | 3,1 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 | 3,19 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 0,70 | 1,65 | 1,65 | 2,21 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 | 2,24 |
| 6.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 1,53 | 1,53 | 2,19 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 0,93 | 1,53 | 1,53 | 2,19 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 | 2,29 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,91 | 0,91 | 1,49 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,62 | 0,62 | 0,7 | 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 |
| 7.2 | в паре | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 2,53 | 0,08 | 0,05 | -1,18 | -1,3 | -1,3 | -1,3 | -1,3 | -1,3 | -1,3 | -1,3 | -1,3 | -1,3 | -1,3 | -1,3 | -1,3 | -1,3 | -1,3 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 4,07 | 2,63 | 2,6 | 1,94 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 | 1,84 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 3,61 | 2,77 | 2,6 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 | 2,77 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,80 | 0,8 | 1,31 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 | 1,39 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 23,51 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,039 | 0,065 | 0,065 | 0,093 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 | 0,097 |
| **ЕТО №8 РГУСП «Коми» по племенной работе** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная РГУСП «Коми» по племенной работе** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 | 2,58 |
| 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 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 6.1 | в горячей воде | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,65 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 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 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 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 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 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 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 | 0,52 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 | 1,87 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 | 2,54 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 | 0,46 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 12,91 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 | 12,9 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 | 0,040 |
| **ЕТО №9 ООО «АВКО»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная ООО «АВКО»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 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 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 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 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 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 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| 6.1 | в горячей воде | 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 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | 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 | 0,87 | 0,87 | 0,87 | 0,87 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 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 | 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 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 | -0,32 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 | 0,58 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | 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 | 0,44 | 0,44 | 0,44 | 0,44 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | 1,05 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 | 1,1 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 | 0,474 |
| **Перспективные источники** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Котельная Югыд Чой** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 | 26,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,05 | 0,11 | 0,16 | 0,22 | 0,27 | 0,32 |
| 5 | Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,13 | 4,25 | 6,38 | 8,50 | 10,63 | 12,75 | 17,00 |
| 6.1 | в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,13 | 4,25 | 6,38 | 8,50 | 10,63 | 12,75 | 17,00 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,21 | 2,43 | 3,64 | 4,86 | 6,07 | 7,29 | 9,72 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,91 | 1,82 | 2,73 | 3,64 | 4,55 | 5,46 | 7,29 |
| 6.2 | в паре | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,46 | 2,93 | 4,39 | 5,85 | 7,31 | 8,78 | 11,70 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,21 | 2,43 | 3,64 | 4,86 | 6,07 | 7,29 | 9,72 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,25 | 0,50 | 0,75 | 0,99 | 1,24 | 1,49 | 1,99 |
| 7.2 | в паре | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 23,61 | 21,44 | 19,26 | 17,08 | 14,90 | 12,72 | 8,42 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 25,74 | 25,69 | 25,63 | 25,58 | 25,52 | 25,47 | 25,42 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 | 17,07 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,07 | 2,14 | 3,21 | 4,27 | 5,34 | 6,41 | 8,55 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **Котельная Давпон** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Установленная тепловая мощность, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | 30,00 | 60,00 | 60,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 |
| 2 | Располагаемая тепловая мощность | - | - | - | - | - | - | - | 30,00 | 60,00 | 60,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 |
| 3 | Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре | - | - | - | - | - | - | - | 0,30 | 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 | - | - | - | - | - | - | - | 1,50 | 3,00 | 3,00 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 |
| 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: | - | - | - | - | - | - | - | 22,02 | 43,29 | 43,29 | 64,55 | 64,55 | 64,55 | 65,74 | 65,92 | 66,10 | 66,28 | 66,34 | 66,52 | 66,71 | 66,71 |
| 6.1 | в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | 22,02 | 43,29 | 43,29 | 64,55 | 64,55 | 64,55 | 65,74 | 65,92 | 66,10 | 66,28 | 66,34 | 66,52 | 66,71 | 66,71 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 18,25 | 35,99 | 35,99 | 53,72 | 53,72 | 53,72 | 54,56 | 54,66 | 54,76 | 54,87 | 54,90 | 55,00 | 55,10 | 55,10 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | 3,77 | 7,30 | 7,30 | 10,83 | 10,83 | 10,83 | 11,18 | 11,26 | 11,34 | 11,42 | 11,44 | 11,52 | 11,60 | 11,60 |
| 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: | - | - | - | - | - | - | - | 19,01 | 37,56 | 37,56 | 56,11 | 56,11 | 56,11 | 57,02 | 57,15 | 57,28 | 57,40 | 57,44 | 57,56 | 57,69 | 57,69 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | 19,01 | 37,56 | 37,56 | 56,11 | 56,11 | 56,11 | 57,02 | 57,15 | 57,28 | 57,40 | 57,44 | 57,56 | 57,69 | 57,69 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | 15,86 | 31,33 | 31,33 | 46,80 | 46,80 | 46,80 | 47,64 | 47,74 | 47,84 | 47,95 | 47,98 | 48,08 | 48,18 | 48,18 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | 3,15 | 6,23 | 6,23 | 9,31 | 9,31 | 9,31 | 9,39 | 9,41 | 9,43 | 9,45 | 9,46 | 9,48 | 9,51 | 9,51 |
| 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) | - | - | - | - | - | - | - | 6,18 | 13,12 | 13,12 | 20,36 | 20,36 | 20,36 | 19,17 | 18,98 | 18,80 | 18,62 | 18,56 | 18,38 | 18,20 | 18,20 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | 9,19 | 18,84 | 18,84 | 28,79 | 28,79 | 28,79 | 27,88 | 27,75 | 27,63 | 27,50 | 27,46 | 27,34 | 27,21 | 27,21 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | 19,70 | 39,40 | 39,40 | 59,40 | 59,40 | 59,40 | 59,40 | 59,40 | 59,40 | 59,40 | 59,40 | 59,40 | 59,40 | 59,40 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | - | - | - | - | - | - | - | 13,95 | 27,57 | 27,57 | 41,19 | 41,19 | 41,19 | 41,92 | 42,01 | 42,10 | 42,19 | 42,22 | 42,31 | 42,40 | 42,40 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| **БМК «Банбан»** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 |
| 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 | 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 |
| 4 | Потери в тепловых сетях в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,00 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 |
| 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 |
| 6 | Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 |
| 6.1 | в горячей воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,18 |
| 6.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 | 1,90 |
| 6.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 | 0,28 |
| 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 |
| 7 | Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| 7.1 | в горячей воде , в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 | 1,65 |
| 7.1.1 | отопление и вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 | 1,41 |
| 7.1.2 | горячее водоснабжение | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 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 |
| 8 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,99 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| 9 | Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,51 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 |
| 10 | Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 | 2,10 |
| 11 | Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 |
| 12 | Зона действия источника тепловой мощности, Га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 | 22,38 |
| 13 | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 | 0,074 |

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

На начало 2025 г. на территории республики Коми отсутствуют возобновляемые и альтернативные источников энергии.

Схемой и Программой развития электроэнергетики Республики Коми на 2022-2026 годы в границах МО ГО «Сыктывкар» и в целом, на территории Республики Коми, не планируется ввод новых генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

# Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории города

Утвержденной Схемой теплоснабжения не планировалось приростов потребления тепловой энергии объектами, расположенными в производственных зонах. В ходе актуализации данные о возможных подключениях объектов в производственных зонах предоставлены не были.

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.

Если при тепловой нагрузке заявителя Qсум < 0,1 Гкал/ч, то дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с [Общероссийским классификатором](http://internet.garant.ru/document/redirect/10136363/0) основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой, лет:

,

где  - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с [пунктом 6](http://internet.garant.ru/document/redirect/70246150/3006) Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных [постановлением](http://internet.garant.ru/document/redirect/70246150/0) Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022; 2014, N 14, ст. 1627; N 23, ст. 2996; 2017, N 18, ст. 2780);

 - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

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

Таблица . Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения

| Наименование объекта строительства | Год ввода | 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 220 мест, ул. Ручейная | 2024 | 0,0924 | 0,0055 | 0,0979 | 20 | Котельная по адресу: ул. Панева, 1/2 | 4 677,9 | 10 715,0 | 10 223,9 | 4,4 | 4,6 | 4 435,2 | 250,4 | 0,316 | 36,31 | 0,301 | входит в радиус |
| Жилой дом №3 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2033 | 0,0632 | 0,0140 | 0,0772 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 4 716,2 | 745 070,6 | 452 736,9 | 233,1 | 268,6 | 4 711,8 | 312,9 | 0,307 | 50,14 | 0,292 | входит в радиус |
| Жилой дом №4 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2034 | 0,0711 | 0,0158 | 0,0869 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 4 904,8 | 776 228,6 | 471 795,1 | 233,6 | 269,0 | 4 899,7 | 366,6 | 0,345 | 58,75 | 0,329 | входит в радиус |
| Жилой дом №5 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2034 | 0,0316 | 0,0070 | 0,0386 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 4 904,8 | 776 228,6 | 471 795,1 | 233,6 | 269,0 | 4 902,5 | 162,7 | 0,153 | 26,07 | 0,146 | входит в радиус |
| Жилой дом №6 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2035 | 0,0711 | 0,0158 | 0,0869 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 101,0 | 808 687,1 | 491 653,4 | 234,1 | 269,5 | 5 095,7 | 381,3 | 0,345 | 61,10 | 0,329 | входит в радиус |
| Жилой дом №7 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2035 | 0,0316 | 0,0070 | 0,0386 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 101,0 | 808 687,1 | 491 653,4 | 234,1 | 269,5 | 5 098,6 | 169,2 | 0,153 | 27,11 | 0,146 | входит в радиус |
| Жилой дом №8 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2036 | 0,0711 | 0,0158 | 0,0869 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 305,1 | 842 500,4 | 512 345,6 | 234,5 | 270,0 | 5 299,5 | 396,5 | 0,345 | 63,54 | 0,329 | входит в радиус |
| Жилой дом №9 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2036 | 0,0316 | 0,0070 | 0,0386 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 305,1 | 842 500,4 | 512 345,6 | 234,5 | 270,0 | 5 302,6 | 176,0 | 0,153 | 28,20 | 0,146 | входит в радиус |
| Жилой дом №10 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2037 | 0,0711 | 0,0158 | 0,0869 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 517,3 | 877 724,8 | 533 906,5 | 235,0 | 270,4 | 5 511,5 | 412,4 | 0,345 | 66,08 | 0,329 | входит в радиус |
| Жилой дом №11 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2037 | 0,0316 | 0,0070 | 0,0386 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 517,3 | 877 724,8 | 533 906,5 | 235,0 | 270,4 | 5 514,7 | 183,0 | 0,153 | 29,33 | 0,146 | входит в радиус |
| Жилой дом №12 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2038 | 0,0711 | 0,0158 | 0,0869 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 738,0 | 914 419,1 | 556 372,5 | 235,5 | 270,9 | 5 732,0 | 428,9 | 0,345 | 68,73 | 0,329 | входит в радиус |
| Жилой дом №13 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2038 | 0,0316 | 0,0070 | 0,0386 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 738,0 | 914 419,1 | 556 372,5 | 235,5 | 270,9 | 5 735,3 | 190,3 | 0,153 | 30,50 | 0,146 | входит в радиус |
| Жилой дом №14 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2039 | 0,0711 | 0,0158 | 0,0869 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 967,5 | 952 644,7 | 579 781,6 | 236,0 | 271,4 | 5 961,2 | 446,0 | 0,345 | 71,48 | 0,329 | входит в радиус |
| Жилой дом №15 мкр. Давпон, район ул. Станционной | 2039 | 0,0316 | 0,0070 | 0,0386 | 31 | Перспективная котельная Давпон | 5 967,5 | 952 644,7 | 579 781,6 | 236,0 | 271,4 | 5 964,7 | 197,9 | 0,153 | 31,72 | 0,146 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо домов №9, 11, пр-д Нагорный (МКД-3) | 2027 | 0,4788 | 0,1064 | 0,5852 | 53 | ЦВК | 3 727,3 | 3 219 230,5 | 1 844 665,9 | 1 201,9 | 1 468,3 | 3 722,5 | 1 925,0 | 2,328 | 300,84 | 2,217 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо домов №13, 15, 104, пр-д Нагорный | 2028 | 0,5817 | 0,1551 | 0,7368 | 52 | ЦВК | 3 876,4 | 3 367 874,7 | 1 932 365,1 | 1 210,6 | 1 477,0 | 3 869,9 | 2 629,1 | 3,058 | 410,96 | 2,912 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо дома №102, Октябрьский пр-т | 2029 | 0,0945 | 0,0252 | 0,1197 | 51 | ЦВК | 4 031,4 | 3 522 476,9 | 2 023 580,7 | 1 219,0 | 1 485,4 | 4 030,3 | 444,1 | 0,497 | 69,42 | 0,473 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо домов №62, 64, 66, ул. Орджоникидзе | 2026 | 0,4032 | 0,0896 | 0,4928 | 50 | ЦВК | 3 583,9 | 3 069 315,4 | 1 755 448,3 | 1 189,5 | 1 455,9 | 3 580,0 | 1 559,2 | 1,960 | 243,60 | 1,867 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо домов №52, 54, 58, ул. Орджо-никидзе | 2026 | 0,5270 | 0,1171 | 0,6441 | 54 | ЦВК | 3 583,9 | 3 069 315,4 | 1 755 448,3 | 1 189,5 | 1 455,9 | 3 578,9 | 2 037,7 | 2,562 | 318,37 | 2,440 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо домов №53, 57, ул. Орджоникидзе | 2027 | 0,8057 | 0,1790 | 0,9847 | 57 | ЦВК | 3 727,3 | 3 219 230,5 | 1 844 665,9 | 1 201,9 | 1 468,3 | 3 719,3 | 3 239,6 | 3,918 | 506,29 | 3,731 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо дома №61, ул. Орджоникидзе | 2028 | 0,1260 | 0,0336 | 0,1596 | 56 | ЦВК | 3 876,4 | 3 367 874,7 | 1 932 365,1 | 1 210,6 | 1 477,0 | 3 875,0 | 569,7 | 0,663 | 89,05 | 0,631 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо дома №63, ул. Орджоникидзе | 2029 | 0,1260 | 0,0336 | 0,1596 | 49 | ЦВК | 4 031,4 | 3 522 476,9 | 2 023 580,7 | 1 219,0 | 1 485,4 | 4 030,0 | 592,4 | 0,663 | 92,61 | 0,631 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо домов №96, 100, Октябрьский пр-т | 2030 | 0,5454 | 0,1454 | 0,6908 | 48 | ЦВК | 4 192,7 | 3 671 476,3 | 2 110 194,1 | 1 222,3 | 1 488,7 | 4 186,2 | 2 665,3 | 2,867 | 416,71 | 2,730 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо домов №86, 88, Октябрьский пр-т | 2031 | 0,4194 | 0,1118 | 0,5312 | 47 | ЦВК | 4 360,4 | 3 825 820,7 | 2 199 841,6 | 1 225,2 | 1 491,6 | 4 355,2 | 2 131,1 | 2,204 | 333,21 | 2,099 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо дома №22, ул. Оплеснина | 2029 | 0,3906 | 0,1042 | 0,4948 | 59 | ЦВК | 4 031,4 | 3 522 476,9 | 2 023 580,7 | 1 219,0 | 1 485,4 | 4 027,0 | 1 836,3 | 2,054 | 287,08 | 1,956 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо дома №26, ул. Оплеснина | 2032 | 0,5832 | 0,1555 | 0,7387 | 58 | ЦВК | 4 534,8 | 3 992 911,9 | 2 297 676,2 | 1 230,5 | 1 496,9 | 4 527,4 | 3 081,8 | 3,065 | 481,92 | 2,919 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо дома №20, ул. Оплеснина | 2026 | 0,3175 | 0,0706 | 0,3881 | 60 | ЦВК | 3 583,9 | 3 069 315,4 | 1 755 448,3 | 1 189,5 | 1 455,9 | 3 580,9 | 1 228,5 | 1,545 | 191,93 | 1,471 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо домов №16, 18, ул. Оплеснина | 2027 | 0,2772 | 0,0616 | 0,3388 | 61 | ЦВК | 3 727,3 | 3 219 230,5 | 1 844 665,9 | 1 201,9 | 1 468,3 | 3 724,5 | 1 114,9 | 1,348 | 174,24 | 1,284 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо дома №14, ул. Оплеснина | 2028 | 0,2117 | 0,0564 | 0,2681 | 63 | ЦВК | 3 876,4 | 3 367 874,7 | 1 932 365,1 | 1 210,6 | 1 477,0 | 3 874,0 | 956,1 | 1,112 | 149,45 | 1,059 | входит в радиус |
| Блок нового жилого дома вместо дома №198, ул. К. Маркса | 2029 | 0,1680 | 0,0448 | 0,2128 | 64 | ЦВК | 4 031,4 | 3 522 476,9 | 2 023 580,7 | 1 219,0 | 1 485,4 | 4 029,5 | 788,6 | 0,882 | 123,29 | 0,840 | входит в радиус |
| Общеобразовательное учреждение на 600 мест границах улиц Юхнина-Орджоникидзе – Карла Маркса – Красных партизан | 2026 | 0,3360 | 0,0200 | 0,3560 | 55 | ЦВК | 3 583,9 | 3 069 315,4 | 1 755 448,3 | 1 189,5 | 1 455,9 | 3 581,6 | 914,5 | 1,150 | 142,87 | 1,095 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №1 | 2025 | 0,1505 | 0,0334 | 0,1839 | 44 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 444,7 | 559,1 | 0,731 | 87,32 | 0,696 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №2 | 2026 | 0,1505 | 0,0334 | 0,1839 | 44 | ЦВК | 3 583,9 | 3 069 315,4 | 1 755 448,3 | 1 189,5 | 1 455,9 | 3 582,5 | 581,2 | 0,731 | 90,81 | 0,696 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №3 | 2027 | 0,1505 | 0,0334 | 0,1839 | 44 | ЦВК | 3 727,3 | 3 219 230,5 | 1 844 665,9 | 1 201,9 | 1 468,3 | 3 725,8 | 604,3 | 0,731 | 94,45 | 0,696 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №4 | 2028 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 3 876,4 | 3 367 874,7 | 1 932 365,1 | 1 210,6 | 1 477,0 | 3 875,0 | 566,1 | 0,658 | 88,49 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №5 | 2028 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 3 876,4 | 3 367 874,7 | 1 932 365,1 | 1 210,6 | 1 477,0 | 3 875,0 | 566,1 | 0,658 | 88,49 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №6 | 2029 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 4 031,4 | 3 522 476,9 | 2 023 580,7 | 1 219,0 | 1 485,4 | 4 030,0 | 588,6 | 0,658 | 92,03 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №7 | 2030 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 4 192,7 | 3 671 476,3 | 2 110 194,1 | 1 222,3 | 1 488,7 | 4 191,2 | 612,1 | 0,658 | 95,71 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №8 | 2030 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 4 192,7 | 3 671 476,3 | 2 110 194,1 | 1 222,3 | 1 488,7 | 4 191,2 | 612,1 | 0,658 | 95,71 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №9 | 2031 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 4 360,4 | 3 825 820,7 | 2 199 841,6 | 1 225,2 | 1 491,6 | 4 358,8 | 636,6 | 0,658 | 99,53 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №10 | 2031 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 4 360,4 | 3 825 820,7 | 2 199 841,6 | 1 225,2 | 1 491,6 | 4 358,8 | 636,6 | 0,658 | 99,53 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №11 | 2032 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 4 534,8 | 3 992 911,9 | 2 297 676,2 | 1 230,5 | 1 496,9 | 4 533,2 | 662,0 | 0,658 | 103,52 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №12 | 2033 | 0,1254 | 0,0334 | 0,1588 | 44 | ЦВК | 4 716,2 | 4 152 424,3 | 2 389 440,4 | 1 230,4 | 1 496,8 | 4 714,5 | 688,5 | 0,658 | 107,66 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Жил. секция №13 | 2034 | 0,1253 | 0,0334 | 0,1587 | 44 | ЦВК | 4 904,8 | 4 320 857,3 | 2 486 653,2 | 1 231,2 | 1 497,6 | 4 903,1 | 716,0 | 0,658 | 111,96 | 0,627 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Кирпичная - Катаева - Октябрьский пр-т. Детское образовательное учреждение и ОДФ помещения | 2030 | 0,2093 | 0,0150 | 0,2243 | 44 | ЦВК | 4 192,7 | 3 671 476,3 | 2 110 194,1 | 1 222,3 | 1 488,7 | 4 191,0 | 686,3 | 0,738 | 107,31 | 0,703 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №1 | 2027 | 0,1166 | 0,0216 | 0,1382 | 45 | ЦВК | 3 727,3 | 3 219 230,5 | 1 844 665,9 | 1 201,9 | 1 468,3 | 3 726,2 | 437,6 | 0,529 | 68,39 | 0,504 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №2 | 2028 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 3 876,4 | 3 367 874,7 | 1 932 365,1 | 1 210,6 | 1 477,0 | 3 875,4 | 406,3 | 0,473 | 63,51 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №3 | 2029 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 4 031,4 | 3 522 476,9 | 2 023 580,7 | 1 219,0 | 1 485,4 | 4 030,4 | 422,5 | 0,473 | 66,05 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №4 | 2030 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 4 192,7 | 3 671 476,3 | 2 110 194,1 | 1 222,3 | 1 488,7 | 4 191,6 | 439,3 | 0,473 | 68,69 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №5 | 2031 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 4 360,4 | 3 825 820,7 | 2 199 841,6 | 1 225,2 | 1 491,6 | 4 359,3 | 456,9 | 0,473 | 71,44 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №6 | 2032 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 4 534,8 | 3 992 911,9 | 2 297 676,2 | 1 230,5 | 1 496,9 | 4 533,7 | 475,1 | 0,473 | 74,29 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №7 | 2033 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 4 716,2 | 4 152 424,3 | 2 389 440,4 | 1 230,4 | 1 496,8 | 4 715,0 | 494,1 | 0,473 | 77,27 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №8 | 2034 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 4 904,8 | 4 320 857,3 | 2 486 653,2 | 1 231,2 | 1 497,6 | 4 903,6 | 513,9 | 0,473 | 80,36 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №9 | 2035 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 5 101,0 | 4 489 118,6 | 2 582 918,3 | 1 229,7 | 1 496,1 | 5 099,7 | 534,4 | 0,473 | 83,57 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №10 | 2036 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 5 305,1 | 4 661 432,2 | 2 681 159,1 | 1 227,4 | 1 493,7 | 5 303,7 | 555,8 | 0,473 | 86,91 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №11 | 2037 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 5 517,3 | 4 841 118,5 | 2 783 665,8 | 1 225,3 | 1 491,7 | 5 515,9 | 578,1 | 0,473 | 90,39 | 0,450 | входит в радиус |
| Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №12 | 2038 | 0,0972 | 0,0216 | 0,1188 | 45 | ЦВК | 5 738,0 | 5 034 519,2 | 2 894 841,6 | 1 225,2 | 1 491,6 | 5 736,5 | 601,2 | 0,473 | 94,01 | 0,450 | входит в радиус |
| Общественно-деловая застройка в границах улиц: Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Чкалова - Невельской дивизии | 2026 | 0,2100 | 0,0125 | 0,2225 | 46 | ЦВК | 3 583,9 | 3 069 315,4 | 1 755 448,3 | 1 189,5 | 1 455,9 | 3 582,5 | 571,2 | 0,718 | 89,25 | 0,684 | входит в радиус |
| Общественно-деловая застройка в границах улиц: Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Чкалова - Невельской дивизии | 2027 | 0,2100 | 0,0125 | 0,2225 | 46 | ЦВК | 3 727,3 | 3 219 230,5 | 1 844 665,9 | 1 201,9 | 1 468,3 | 3 725,8 | 593,9 | 0,718 | 92,82 | 0,684 | входит в радиус |
| Общественно-деловая застройка в границах улиц: Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Чкалова - Невельской дивизии | 2028 | 0,1750 | 0,0125 | 0,1875 | 46 | ЦВК | 3 876,4 | 3 367 874,7 | 1 932 365,1 | 1 210,6 | 1 477,0 | 3 875,1 | 530,9 | 0,617 | 82,98 | 0,588 | входит в радиус |
| Общественно-деловая застройка в границах улиц: Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Чкалова - Невельской дивизии | 2029 | 0,1750 | 0,0125 | 0,1875 | 46 | ЦВК | 4 031,4 | 3 522 476,9 | 2 023 580,7 | 1 219,0 | 1 485,4 | 4 030,1 | 552,0 | 0,617 | 86,30 | 0,588 | входит в радиус |
| Общественно-деловая застройка в границах улиц: Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Чкалова - Невельской дивизии | 2030 | 0,1750 | 0,0125 | 0,1875 | 46 | ЦВК | 4 192,7 | 3 671 476,3 | 2 110 194,1 | 1 222,3 | 1 488,7 | 4 191,3 | 574,1 | 0,617 | 89,75 | 0,588 | входит в радиус |
| Общественно-деловая застройка в границах улиц: Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Чкалова - Невельской дивизии | 2031 | 0,1750 | 0,0125 | 0,1875 | 46 | ЦВК | 4 360,4 | 3 825 820,7 | 2 199 841,6 | 1 225,2 | 1 491,6 | 4 358,9 | 597,0 | 0,617 | 93,34 | 0,588 | входит в радиус |
| Общественно-деловая застройка в границах улиц: Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Чкалова - Невельской дивизии | 2032 | 0,1750 | 0,0125 | 0,1875 | 46 | ЦВК | 4 534,8 | 3 992 911,9 | 2 297 676,2 | 1 230,5 | 1 496,9 | 4 533,3 | 620,8 | 0,617 | 97,08 | 0,588 | входит в радиус |
| Реконструируемое здание под крытую парковку, район нежилого здания Морозова, 186 | 2023 | 0,0383 | 0,0023 | 0,0406 | 29 | ЦВК | 3 158,8 | 2 626 450,6 | 1 492 073,4 | 1 147,2 | 1 413,5 | 3 158,5 | 92,1 | 0,131 | 14,38 | 0,125 | входит в радиус |
| Многоквартирный жилой дом по ул. Коммунистической | 2025 | 0,6120 | 0,1360 | 0,7480 | 39 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 440,3 | 2 276,6 | 2,976 | 355,55 | 2,834 | входит в радиус |
| Многоквартирные жилые дома по Октябрьскому проспекту, дом №1 | 2025 | 1,7108 | 0,3802 | 2,0910 | 8 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 430,1 | 6 364,8 | 8,319 | 994,02 | 7,923 | входит в радиус |
| Многоквартирные жилые дома по Октябрьскому проспекту, дом №2 | 2026 | 1,6861 | 0,3747 | 2,0608 | 8 | ЦВК | 3 583,9 | 3 069 315,4 | 1 755 448,3 | 1 189,5 | 1 455,9 | 3 567,8 | 6 520,6 | 8,198 | 1 018,78 | 7,808 | входит в радиус |
| Многоквартирный жилой дом по ул. Громова | 2023 | 0,3378 | 0,0751 | 0,4129 | 13 | ЦВК | 3 158,8 | 2 626 450,6 | 1 492 073,4 | 1 147,2 | 1 413,5 | 3 155,8 | 1 153,0 | 1,643 | 179,98 | 1,565 | входит в радиус |
| Реконструкция нежилого здания ангара-склада для размещения офисных, выставочных и торговых помещений по ул. Станционная, 150 | 2024 | 0,0484 | 0,0029 | 0,0513 | 30 | ЦВК | 3 313,5 | 2 760 036,7 | 1 568 608,0 | 1 149,7 | 1 416,0 | 3 313,2 | 122,1 | 0,166 | 19,06 | 0,158 | входит в радиус |
| Многоэтажный комплекс по адресу: Октябрьский проспект, 129/1 | 2023 | 0,0361 | 0,0067 | 0,0428 | 12 | ЦВК | 3 158,8 | 2 626 450,6 | 1 492 073,4 | 1 147,2 | 1 413,5 | 3 158,5 | 114,9 | 0,164 | 17,94 | 0,156 | входит в радиус |
| Жилой дом на пересечении улиц Карла Маркса - Чкалова - Водопьянова (ЖК "Прага 4") | 2023 | 0,5048 | 0,1122 | 0,6170 | 15 | ЦВК | 3 158,8 | 2 626 450,6 | 1 492 073,4 | 1 147,2 | 1 413,5 | 3 154,3 | 1 722,5 | 2,455 | 268,87 | 2,338 | входит в радиус |
| Многоквартирные дома по ул. Папанина и Огородной. Жилой дом №1 (ЖК "Прага 6") | 2023 | 0,1338 | 0,0297 | 0,1635 | 14 | ЦВК | 3 158,8 | 2 626 450,6 | 1 492 073,4 | 1 147,2 | 1 413,5 | 3 157,6 | 456,0 | 0,650 | 71,19 | 0,619 | входит в радиус |
| Жилая застройка в квартале 11:05:0105024 | 2025 | 1,2082 | 0,2685 | 1,4767 | 27 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 434,8 | 4 494,6 | 5,875 | 701,95 | 5,595 | входит в радиус |
| Жилая застройка в квартале 11:05:0105024 | 2026 | 1,2082 | 0,2685 | 1,4767 | 27 | ЦВК | 3 583,9 | 3 069 315,4 | 1 755 448,3 | 1 189,5 | 1 455,9 | 3 572,3 | 4 672,5 | 5,875 | 730,03 | 5,595 | входит в радиус |
| Жилая застройка в квартале 11:05:0105024 | 2027 | 1,2082 | 0,2685 | 1,4767 | 27 | ЦВК | 3 727,3 | 3 219 230,5 | 1 844 665,9 | 1 201,9 | 1 468,3 | 3 715,3 | 4 858,1 | 5,875 | 759,23 | 5,595 | входит в радиус |
| Жилая застройка в квартале 11:05:0105024 | 2028 | 1,0068 | 0,2685 | 1,2753 | 27 | ЦВК | 3 876,4 | 3 367 874,7 | 1 932 365,1 | 1 210,6 | 1 477,0 | 3 865,3 | 4 550,4 | 5,292 | 711,27 | 5,040 | входит в радиус |
| Жилая застройка в квартале 11:05:0105024 | 2029 | 1,0995 | 0,2932 | 1,3927 | 27 | ЦВК | 4 031,4 | 3 522 476,9 | 2 023 580,7 | 1 219,0 | 1 485,4 | 4 018,9 | 5 166,3 | 5,778 | 807,68 | 5,503 | входит в радиус |
| Остановочный комплекс с торговым павильоном по адресу г. Сыктывкар, Республика Коми, ул. Ручейная, д.22/1 | 2023 | 0,0182 | 0,0011 | 0,0193 | 21 | Госопытная | 3 158,8 | 22 914,9 | 13 293,5 | 10,2 | 12,3 | 3 146,7 | 49,8 | 0,062 | 6,79 | 0,059 | входит в радиус |
| Многоквартирные дома по ул. Папанина и Огородной. Жилой дом №2 (ЖК "Прага 7") | 2023 | 0,1330 | 0,0296 | 0,1626 | 14 | ЦВК | 3 158,8 | 2 626 450,6 | 1 492 073,4 | 1 147,2 | 1 413,5 | 3 157,6 | 453,8 | 0,647 | 70,84 | 0,616 | входит в радиус |
| Республиканская инфекционная больница в г. Сыктывкаре (I этап) | 2025 | 1,8386 | 0,1094 | 1,9480 | 36 | Больничный Городок | 3 446,1 | 95 279,0 | 60 761,2 | 42,8 | 47,0 | 3 219,2 | 9 133,0 | 6,294 | 752,01 | 5,994 | входит в радиус |
| Многоквартирный жилой дом по адресу, ул. Интернациональная, 58 | 2024 | 0,0815 | 0,0151 | 0,0966 | 18 | ЦВК | 3 313,5 | 2 760 036,7 | 1 568 608,0 | 1 149,7 | 1 416,0 | 3 312,8 | 272,0 | 0,370 | 42,46 | 0,352 | входит в радиус |
| Реконструкция пристройки главного корпуса и приемного отделения ГУ «Республиканская детская клиническая больница» под открытие специализированных педиатрических подразделений по адресу: ул. Пушкина, д. 116/6 | 2024 | 1,0656 | 0,0634 | 1,1290 | 33 | Больничный Городок | 3 313,5 | 76 135,8 | 47 589,1 | 34,9 | 39,1 | 3 154,0 | 5 107,1 | 3,648 | 419,09 | 3,474 | входит в радиус |
| Реконструкция главного учебного корпуса ФГБОУ ВО «Сыктывкарский государственный университет имени Питирима Сорокина», находящегося в аварийном состоянии, по адресу: ул. Коммунистическая, д. 21 | 2023 | 0,2562 | 0,0152 | 0,2714 | 40 | ЦВК | 3 158,8 | 2 626 450,6 | 1 492 073,4 | 1 147,2 | 1 413,5 | 3 157,2 | 615,2 | 0,877 | 96,03 | 0,835 | входит в радиус |
| Многоквартирные жилые дома по ул. Тентюковской (район жилого дома №212 по Октябрьскому пр-ту). Жилой дом №5 (ЖК "Платон"), ул. Тентюковская, 320к3 | 2023 | 0,4565 | 0,1014 | 0,5579 | 6 | Котельная по адресу: ул. Тентюковская, д. 425 | 2 410,3 | 124 122,3 | 113 947,3 | 94,6 | 103,0 | 2 377,7 | 1 755,9 | 2,219 | 243,00 | 2,113 | входит в радиус |
| Реконструкция радиологического отделения Коми Республиканского онкологического диспансера (корректировка проектной документации 2 этапа). Диспансер, ул. Гаражная, 4 | 2025 | 0,1090 | 0,0050 | 0,1140 | 38 | Больничный Городок | 3 446,1 | 95 279,0 | 60 761,2 | 42,8 | 47,0 | 3 431,4 | 522,6 | 0,360 | 43,03 | 0,343 | входит в радиус |
| Реконструкция радиологического отделения Коми Республиканского онкологического диспансера (корректировка проектной документации 2 этапа). Поликлиника, ул. Гаражная | 2025 | 0,5400 | 0,0300 | 0,5700 | 38 | Больничный Городок | 3 446,1 | 95 279,0 | 60 761,2 | 42,8 | 47,0 | 3 373,9 | 2 655,8 | 1,830 | 218,68 | 1,743 | входит в радиус |
| Склад строительных материалов, м. Дырнос | 2024 | 0,2000 | 0,0000 | 0,2000 | 19 | ЦВК | 3 313,5 | 2 760 036,7 | 1 568 608,0 | 1 149,7 | 1 416,0 | 3 312,4 | 426,6 | 0,580 | 66,59 | 0,552 | входит в радиус |
| Строительство корпуса школы на территории МАОУ "СОШ №38", ул. Коммунистическая, 74 | 2025 | 0,6300 | 0,0375 | 0,6675 | 43 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 441,9 | 1 650,0 | 2,157 | 257,70 | 2,054 | входит в радиус |
| Здание (реставрация) по адресу: ул. Савина,37 | 2025 | 0,1600 | 0,0000 | 0,1600 | 71 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 445,2 | 354,3 | 0,463 | 55,33 | 0,441 | входит в радиус |
| Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями на пересечении ул. Петрозаводская-Тентюковская | 2025 | 0,3600 | 0,0800 | 0,4400 | 10 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 442,7 | 1 339,2 | 1,750 | 209,14 | 1,667 | входит в радиус |
| Здание поликлиники в м. Лесозавод | 2025 | 0,2100 | 0,0125 | 0,2225 | 72 | Серова | 3 446,1 | 54 135,8 | 31 823,3 | 22,4 | 26,7 | 3 376,0 | 584,4 | 0,718 | 85,81 | 0,684 | входит в радиус |
| Реконструкция здания ГАУ РК «Театр оперы и балета", ул. Коммунистическая, 32 | 2025 | 0,1260 | 0,0075 | 0,1335 | 41 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 445,2 | 330,2 | 0,432 | 51,56 | 0,411 | входит в радиус |
| Многоэтажная жилая застройка по ул. Клары Цеткин | 2025 | 0,3600 | 0,0800 | 0,4400 | 16 | ЦВК | 3 446,1 | 2 912 495,9 | 1 660 792,7 | 1 170,4 | 1 436,8 | 3 442,7 | 1 339,2 | 1,750 | 209,14 | 1,667 | входит в радиус |
| Реконструкция здания, ул. Советская, 15 | 2024 | 0,0129 | 0,0008 | 0,0137 | 66 | ЦВК | 3 313,5 | 2 760 036,7 | 1 568 608,0 | 1 149,7 | 1 416,0 | 3 313,4 | 33,2 | 0,045 | 5,19 | 0,043 | входит в радиус |
| Пристрой к МКД, ул. Малышева, 14/2 | 2023 | 0,1400 | 0,0008 | 0,1408 | 9 | Орбита | 3 158,8 | 179 988,6 | 114 698,4 | 88,2 | 96,9 | 3 148,6 | 289,1 | 0,413 | 45,20 | 0,393 | входит в радиус |
| Многоквартирный жилой дом, ул. Орджорникидзе, 49/3 | 2024 | 0,2520 | 0,0560 | 0,3080 | 62 | ЦВК | 3 313,5 | 2 760 036,7 | 1 568 608,0 | 1 149,7 | 1 416,0 | 3 311,2 | 901,8 | 1,225 | 140,78 | 1,167 | входит в радиус |
| Многоквартирный жилой дом, ул. Клары Цеткин, 61 | 2024 | 0,4320 | 0,0960 | 0,5280 | 17 | ЦВК | 3 313,5 | 2 760 036,7 | 1 568 608,0 | 1 149,7 | 1 416,0 | 3 309,6 | 1 546,4 | 2,101 | 241,39 | 2,001 | входит в радиус |
| Перинатальный центр | 2027 | 0,4200 | 0,0250 | 0,4450 | 37 | Больничный Городок | 3 727,3 | 106 004,9 | 67 785,1 | 44,2 | 48,3 | 3 667,2 | 2 256,7 | 1,439 | 185,91 | 1,370 | входит в радиус |
| Общеобразовательное и дошкольное учреждения (№12) в районе ул. Станционной - Ярославской | 2032 | 0,7000 | 0,0500 | 0,7500 | 32 | ЦВК | 4 534,8 | 3 992 911,9 | 2 297 676,2 | 1 230,5 | 1 496,9 | 4 528,8 | 2 483,2 | 2,470 | 388,31 | 2,352 | входит в радиус |
| Общеобразовательное учреждение в районе Пушкинского проезда | 2031 | 0,2800 | 0,0200 | 0,3000 | 34 | ЦВК | 4 360,4 | 3 825 820,7 | 2 199 841,6 | 1 225,2 | 1 491,6 | 4 358,1 | 954,4 | 0,987 | 149,22 | 0,940 | входит в радиус |
| Склад материалов по адресу: ул. Бабушкина, д.21а | 2023 | 0,0820 | 0,0015 | 0,0835 | 65 | ЦВК | 3 158,8 | 2 626 450,6 | 1 492 073,4 | 1 147,2 | 1 413,5 | 3 158,3 | 176,1 | 0,251 | 27,49 | 0,239 | входит в радиус |
| Склад-ангар, ул. Пушкина, 112/5 | 2023 | 0,0400 | 0,0000 | 0,0400 | 35 | Больничный Городок | 3 158,8 | 66 234,4 | 40 924,7 | 31,5 | 35,6 | 3 152,9 | 154,5 | 0,116 | 12,65 | 0,110 | входит в радиус |

Примечание: в таблице приводятся расчетные тепловые нагрузки подключаемых перспективных объектов строительства (см. Главу 2).

# Описание изменений в предложениях по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых, реконструированных и прошедших техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

Перечень запланированных в утвержденной схемы теплоснабжения г.о. Сыктывкар (актуализация на 2024 год) мероприятий на 2024 год, а также список фактически выполненных мероприятий приведен в таблицеТаблица 10.

Таблица . План и факт реализации мероприятий на источниках тепловой энергии г.о. Сыктывкар за 2024 г.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Мероприятия за 2024 г. | Адрес теплоисточника | Затраты, тыс. руб. |
| 1 | Модернизация тепловых сетей 1К32-1К31 (Советская, 24) | ЦВК | 17584,50 |
| 2 | Модернизация тепловых сетей 5К16-5К17 (Первомайская) | ЦВК | 56473,42 |
| 3 | Модернизация тепловых сетей 1К33-1К32 (Советская, 22) | ЦВК | 21536,99 |
| 4 | Модернизация тепловых сетей 1К31-1К25 (Советская, 30) | ЦВК | 42315,83 |
| 5 | Модернизация тепловых сетей 3ПАВ1-3УТГ (ЦВК) | ЦВК | 30337,65 |
| 6 | Модернизация тепловых сетей 1К20-62-1К20-66 (Пушкина,51) | ЦВК | 480,45 |
| 7 | Модернизация тепловых сетей 3К12-21-3К12-33 (Малышева, 14) | ЦВК | 469,50 |
| 8 | Модернизация к.а. №7 ЦВК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет) | ЦВК | 14885,26 |
| 9 | Модернизация к.а. №8 ЦВК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет) | ЦВК | 848,80 |
| 10 | Реконструкция кровли блока №2 ЦВК СТС | ЦВК | 19557,05 |
| 11 | Модернизация к.а. №1 кот. Госопытная СТС | Госопытная | 2067,48 |
| 12 | Строительство тепловой сети от ТК 10 К3-5 до ПНС-3 мкр. Заречье СТС | ЦВК | 2205,98 |
| 13 | Модернизация к.а. №8 ЦВК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет) | ЦВК | 475,00 |
| 14 | Модернизация тепловых сетей 2К2-13-15 - Карьерная, 18 | ЦВК | 4663,43 |
| 15 | Модернизация тепловых сетей 2К16-6 - 2К16-7 (Морозова, 112) | ЦВК | 32928,69 |
|  |  |  | **246830,04** |