

**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. Техничко-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 пе-

ревооружение 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 бесхозным 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
СОДЕРЖАНИЕ	4
СПИСОК ТАБЛИЦ.....	6
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	7
СОКРАЩЕНИЯ	9
Раздел 1. Условия организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	10
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
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
Раздел 4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	14
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
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
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
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
Раздел 9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	19
Раздел 10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.....	20

Раздел 11. Предложения по строительству котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок и (или) повышения эффективности системы теплоснабжения	21
Раздел 12. Предложения по реконструкции действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок и (или) повышения эффективности системы теплоснабжения	25
Раздел 13. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки города малоэтажными жилыми зданиями	28
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.....	29
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.....	63
Раздел 16. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории города.....	64
Раздел 17. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	65
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	71

СПИСОК 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 ООО «Комитеплоэнерго»	24
Таблица 5. Перечень мероприятий на котельных СТС ООО «Комитеплоэнерго»	26
Таблица 6. Сводные данные по результатам расчета резервов / дефицитов тепловой мощности источников теплоснабжения в г.о. Сыктывкар к 2040 году	30
Таблица 7. Балансы тепловой мощности ТЭЦ	32
Таблица 8. Балансы тепловой мощности по котельным г.о. Сыктывкар	32
Таблица 9. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения	68
Таблица 10. План и факт реализации мероприятий на источниках тепловой энергии г.о. Сыктывкар за 2024 г.	71

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
Топливоно-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 кор-

Термины	Определения
	пусе, 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 – редуционно-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;

Раздел 1. 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.

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

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.

Раздел 3. 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.

Раздел 4. 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 № 095, 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.

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

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.

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

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.

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

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.

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

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.

Раздел 9. 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

Раздел 10. 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 2025 году котельная «Оранжерея» СТС ООО «Комитеплоэнерго».

Раздел 11. 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 таблице 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 таблице 2.

В зоне действия ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис» планируется строительство новой газовой БМК «Центральная» мощностью 6,6 МВт для теплоснабжения существующих потребителей котельных «Центральная» и «Больница». Действующая котельная «Центральная» п. Седкыркеш 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. Седкыркеш 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 ООО «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 ООО «Комитеплоэнерго»;
- котельная ФАН (основное топливо – мазут) СТС ООО «Комитеплоэнерго»;
- котельная Рыбцех (основное топливо – мазут) СТС ООО «Комитеплоэнерго».

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

- ЕТО № 2 МУП «Жилкомсервис» в таблице Таблица 3.
- ЕТО № 4 СТС ООО «Комитеплоэнерго» таблице Таблица 4.

Таблица 1. 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	Площадь строительства	Источник тепла
		Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма				
Жилые дома в мкр. Югид Чой	2033-2039	6,624	6,182	12,806	17,002	26	1	Перспективная котельная Югид Чой
Общественно-деловая застройка в мкр. Югид Чой	2033-2039	3,091	1,104	4,195				

Таблица 2. 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 Югд 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 3. Мероприятия по строительству источников теплоснабжения МУП «Жилкомуслуги»

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 2025-2039	
ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги»																					
Центральная	Строительство модульной газовой котельной в п. Седкыркещ с переключением потребителей котельной «Больница» на новую котельную	2026				175 132,96														175 132,96	Собственные средства
Перспеткивная БМК «Банбан»	Строительство новой газовой БМК «Банбан»	2028						200 000,0												200 000,0	Собственные средства
№4	Газификация котельной «№4»	2029							78 141,03											78 141,03	Собственные средства
Лемью	Строительство модульной газовой котельной в м. Лемью с последующим закрытием существующей котельной	2025			68 824,97															68 824,97	Заемные средства
Мехлесхоз	Газификация котельной «Мехлесхоз»	2027					45 842,7													45842,7	Собственные средства
Вильтыдор	Строительство модульной газовой котельной в п. Вильтыдор с последующим закрытием существующей котельной	2024		51 821,33																51 821,33	Собственные средства
Итого по МУП «Жилкомуслуги»:			0	51821,33	68824,97	175133	45842,7	200000	78141,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	619762,99	

Таблица 4. Мероприятия по строительству источников теплоснабжения СТС ООО «Комитеплоэнерго»

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)																Источник финансирования
				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 ООО «Комитеплоэнерго»																			
004.01.00.000	Мероприятия СТС СТС ООО «Комитеплоэнерго» в зоне действия ЕТО № 4 СТС СТС ООО «Комитеплоэнерго»																			
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	2026 - 2030		20135,3	250784,0	460496,0		349520,0									1080935,3	Собственные средства	
004.01.01.002	РММТ	Установка БМК взамен котельной «РММТ»	2030 - 2032						9332,5		177317,0							186649,5	Собственные средства	
004.01.01.003	Нижний Чов	Газификация котельной «Нижний Чов» с установкой БМК	2029 - 2030					2363,1	44898,6									47261,7	Собственные средства	
004.01.01.004	Верхний Чов	Установка БМК взамен котельной «Верхний Чов»	2033 - 2035									12893,2		244971,3				257864,5	Собственные средства	
004.01.01.005	Госопытная	Установка БМК взамен котельной «Госопытная»	2035 - 2037											19203,4		364864,3		384067,7	Собственные средства	
004.01.01.006	Школьная	Установка БМК взамен котельной «Школьная»	2031 - 2033							14005,0		266094,5						280099,5	Собственные средства	
004.01.01.007	ФАН	Газификация котельной «ФАН» с установкой БМК	2028 - 2030				2316,3		44010,6									46326,9	Собственные средства	
004.01.01.008	Кочпон	Установка БМК взамен котельной «Кочпон»	2034 - 2036										18464,8		350831,1			369295,9	Собственные средства	
004.01.01.009	Кутузова	Установка БМК взамен котельной «Кутузова»	2032 - 2034								6097,0		115843,9					121940,9	Собственные средства	
	Всего			0	20135,3	250784	462812,3	2363,1	447761,7	14005	183414	278987,7	134308,7	264174,7	350831,1	364864,3	0	0	2774441,9	

Примечание: указан объем инвестиций для варианта №2 перспективного развития систем теплоснабжения

Раздел 12. 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 ООО «Коми-теплоэнерго» таблице 5.1.

Для остальных ЕТО мероприятия не запланированы.

Таблица 5.1. Перечень мероприятий на котельных СТС ООО «Комитеплоэнерго» для Варианта 2

№ п/п	Наименование мероприятия	ед. изм.	Источники финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)															
				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	Строительство котельной в м. Давпон СТС (ПИР)	шт	Собств. средства (АМО, НП)		20135,3														
2	Строительство котельной в м. Давпон СТС	шт	Собств. средства (АМО, НП)			250784,0	460496,0		349520,0										
3	Модернизация к.а. №11 ЦБК СТС с заменой конвективной части, заднего экрана	шт	Собственные средства (АМО, НП)	45432,7															
4	Модернизация к.а. №4 ЦБК СТС с заменой конвективной части, боковых экранов	шт	Собственные средства (АМО, НП)	523,6	31625,2														
5	Модернизация котлов КВГ-4-115 котельной Серова	шт	Собственные средства (АМО, НП)	792,0	7183,3														
6	Модернизация котлов Е-1/9 котельной Фан	шт	Собственные средства (АМО, НП)	792,0	7183,3														
7	Модернизация к.а. №5 ЦБК СТС с заменой фронтowego, заднего, левого и правого экранов	шт	Собственные средства (АМО, НП)	10805,0															
8	Реконструкция дымовой трубы с газоходами блока №1 ЦБК	шт	Собственные средства (АМО, НП)	550,0	10910,6														
9	Газопровод от точки врезки на участке от распределительной сети до точки присоединения на границе земельного участка с кад. № 11:04:0401001:49	шт	Собственные средства (АМО, НП)	1150,1															
10	Реконструкция кровли блока №2 ЦБК	шт	Собственные средства (АМО, НП)	10934,0															
11	Строительство дренажа с т/к 1К22-28 (Ленина, 82) до существующей ливневой канализации	шт	Собственные средства (АМО, НП)	881,4															
12	Модернизация подогревателей мазута ст. №2 и №3 мазутонасосной №1 ЦБК	шт	Собственные средства (АМО, НП)	3524,6															
13	Модернизация к.а. №8 ЦБК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет)	шт	Собственные средства (АМО, НП)		33544,5														
14	Модернизация к.а. №3 ЦБК СТС с заменой фронтowego, заднего, левого и правого экранов	шт	Собственные средства (АМО, НП)		526,6	12630,2													
15	Модернизация к.а. №8 ЦБК СТС с заменой фронтowego, заднего, левого и правого экранов	шт	Собственные средства (АМО, НП)		526,6		13751,5												
16	Модернизация дымовой трубы котельной ФАН	шт	Собственные средства (АМО, НП)		135,1	3081,4													
17	Модернизация системы газоснабжения котельной Верхний Чов	шт	Собственные средства (АМО, НП)		770,0		5553,3												
18	Реконструкция газового оборудования котлоагрегатов ЦБК	шт	Собственные средства (АМО, НП)		770,0	10969,6													
19	Модернизация пожарной сигнализации ЦБК для нужд Сыктывкарских тепловых сетей	шт	Собственные средства (АМО, НП)	5060,0															
20	Модернизация систем аварийного освещения путей эвакуации ЦБК	шт	Собственные средства (АМО, НП)		4772,8														
21	Модернизация пожарной сигнализации на объектах СТС	шт	Собственные средства (АМО, НП)		5575,7														
22	Реконструкция котельной "Серова" с установкой доп.котла и увеличением диаметра сети	шт	Собственные средства (АМО, НП)					65049,2											
23	Перевод котельной "Рыбцех" с мазута на природный газ	шт	Собственные средства (АМО, НП)					37590,0											

№ п/п	Наименование мероприятия	ед. изм.	Источники финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб. (без НДС)															
				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.
24	Установка БМК взамен котельной "РММТ"	шт	Собственные средства (АМО, НП)						9332,5		177317,0								
25	Газификация котельной "Нижний Чов" с установкой БМК	шт	Собственные средства (АМО, НП)					2363,1	44898,6										
26	Установка БМК взамен котельной "Верхний Чов"	шт	Собственные средства (АМО, НП)									12893,2		244971,3					
27	Установка БМК взамен котельной "Гос-опытная"	шт	Собственные средства (АМО, НП)											19203,4		364864,3			
28	Установка БМК взамен котельной "Школьная"	шт	Собственные средства (АМО, НП)							14005,0		266094,5							
29	Модернизация котельной "Орбита" (с закрытием кот.Оранжерея)	шт	Собственные средства (АМО, НП)				4441,6		84390,6										
30	Газификация котельной "ФАН" с установкой БМК	шт	Собственные средства (АМО, НП)				2316,3		44010,6										
31	Установка БМК взамен котельной "Кочпон"	шт	Собственные средства (АМО, НП)										18464,8		350831,1				
32	Установка БМК взамен котельной "Кутова"	шт	Собственные средства (АМО, НП)								6097,0		115843,9						
	Итого:			80445,3	123659,2	277465,1	486558,8	105002,3	532152,3	14005,0	183414,1	278987,7	134308,7	264174,7	350831,1	364864,3			

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

ИТОГО: затраты по котельным 2 Вариант 3 195 868,6 тыс. руб. (без НДС)

Таблица 5.2. Перечень мероприятий на котельных МУП «Жилкомуслуги»

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 2025-2039
ЕТО № 2 МУП «Жилкомуслуги»																					
Котельная №1, ул. Речная 9	Модернизация источников тепловой энергии: котельной №1 (установка атмосферного деаэратора)	2026				6 600													6 600	Заемные средства, собственные средства	
Итого по МУП «Жилкомуслуги»:						6 600													6 600		

Раздел 13. 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.

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

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 2025 году котельной «Оранжевая» СТС ООО «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 таблицах 7, 8. Сводные данные по результатам расчета резервов / дефицитов тепловой мощности источников теплоснабжения в г.о. Сыктывкар к 2040 году приведены в таблице 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» - 2,52 Гкал/ч;
2. котельная ЦВК СТС ООО «Комитеплоэнерго» - 34,02 Гкал/ч;
3. котельная Кутузова СТС ООО «Комитеплоэнерго» - 0,82 Гкал/ч;
4. котельная Рыбцех СТС ООО «Комитеплоэнерго» - 0,06 Гкал/ч;
5. котельная Серова СТС ООО «Комитеплоэнерго» - 1,06 Гкал/ч;
6. котельная ООО «АВКО» - 0,32 Гкал/ч.

Для уточнения договорных нагрузок по потребителям одним из направлений развития системы теплоснабжения территории г.о. Сыктывкар, является проведение

исследований и теплотехнических расчетов по потребителям, с учетом КР зданий и мероприятий по энергосбережению (согласно СП50.13330.2024).

Таким образом можно будет уточнить договорные нагрузки, выявит не учтенных потребителей и нагрузки по ним, построить более точные балансы по котельным.

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 6. 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 «Жилкомсервис»	Горбольница	1,129	1,361
3	МУП «Жилкомсервис»	№1	-2,52	0,743
4	МУП «Жилкомсервис»	Центральная (В. Максаковка)	10,458	11,46
5	МУП «Жилкомсервис»	Спецшкола	0,222	0,531
6	МУП «Жилкомсервис»	№4	2,938	2,92
7	МУП «Жилкомсервис»	Мехлесхоз	1,058	1,084
8	МУП «Жилкомсервис»	Выльтыдор	0,446	0,694
9	МУП «Жилкомсервис»	Лемью	0,587	0,748
10	МУП «Жилкомсервис»	Центральная (Седькырекш)	0,672	1,164
11	МУП «Жилкомсервис»	Аэропорт	1,307	0,365
12	МУП «Жилкомсервис»	Больница	1,555	1,61
13	МУП «Жилкомсервис»	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 ООО «Комитетпо-энерго»	ЦВК	-34,02	88,7
20	СТС ООО «Комитетпо-энерго»	Винзавод	4,38	6,17
21	СТС ООО «Комитетпо-энерго»	Орбита	1,35	6,26
22	СТС ООО «Комитетпо-энерго»	Кутузова	-0,82	1,58
23	СТС ООО «Комитетпо-энерго»	Госопытная	3,9	4,49
24	СТС ООО «Комитетпо-энерго»	Больничный Городок	5,19	5,74
25	СТС ООО «Комитетпо-энерго»	Оранжерея* *Котельная в период 2023-2024 год не вырабатывала тепловой энергии	-	-
26	СТС ООО «Комитетпо-	Рыбцех	-0,06	0,3

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Источник теплоснабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по фактической нагрузке, Гкал/ч
	энерго»			
27	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Н. Чов	0,11	0,06
28	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Верхний Чов	1,83	2,61
29	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Кочпон	5,39	0,86
30	СТС ООО «Комитепло-энерго»	РММТ	3,49	3,83
31	СТС ООО «Комитепло-энерго»	ФАН	0,55	1,12
32	СТС ООО «Комитепло-энерго»	Школьная	0,38	0,73
33	СТС ООО «Комитепло-энерго»	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	63,365	63,365
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 7. Балансы тепловой мощности ТЭЦ

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч																			
		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.:	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	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
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
2	Располагаемая тепловая мощность	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	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	28,29	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
6	Нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	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:	196,67	200,67	203,67	203,67	203,67	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	196,67	200,67	203,67	203,67	203,67	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	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:	161,11	163,52	163,52	163,52	163,52	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	161,11	163,52	163,52	163,52	163,52	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	0,15	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	392,00	417,00	383,00	383,00	383,00	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	516,36	483,56	607,46	610,76	610,76	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)	303,54	297,33	390,23	393,53	393,53	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	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	141,78	143,90	143,90	143,90	143,90	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	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6	2426,6
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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 8. Балансы тепловой мощности по котельным г.о. Сыктывкар

№ п/п	Наименование показателя																				
		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 пгт. Краснозатонский, Нювчимское шоссе, 36																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	2,92	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	0,079	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	1,242	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	1,062	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	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:																				
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
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
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
7.2	в паре	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	1,129	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	1,361	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	2,241	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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	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
	№1 пгт. Краснозатонский, ул. Речная, 9																				
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	13,093	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	12,373	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
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
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
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
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
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
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-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	0,743	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	5,763	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	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла																				
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
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
Центральная (В. Максаковка) пгт. В. Максаковка, ул. Снежная 37																					
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
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
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	7,007	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	7,007	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	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
6.2	в паре	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
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
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
7.1.2	горячее водоснабжение	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	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	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	11,455	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	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
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
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
Спецшкола пгт. В. Максаковка, Ньючимское шоссе, 60																					
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	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
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	1,779	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	1,639	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
6.2	в паре	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
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
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
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
7.2	в паре	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	0,222	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	0,531	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	1,691	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	1,2	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
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
№4 пгт. Краснозатонский, ул. Ломоносова 47/1																					
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
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	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	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	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	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	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	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	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	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	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
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
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
7.1.2	горячее водоснабжение	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	нагрузке)																				
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	3,25	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
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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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 пгт. Краснозатонский, ул. Извилистая , 29																					
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	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
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	0,306	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	0,306	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	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
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
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
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
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
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	1,084	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	1,544	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
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
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
Вильтыдор п. Вильтыдор, ул. Механическая 4/3																					
1	Установленная тепловая	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	мощность, в том числе:																				
2	Располагаемая тепловая мощность	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	0,056	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	0,4	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	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	1,348	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	1,348	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	1,348	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	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	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	1,1	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	1,1	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	1,1	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	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	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	0,446	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	0,694	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	1,444	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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	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
Лемью м. Лемью, 21																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	2,30	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	0,132	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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	0,851	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	0,751	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	0,1	0,1	0,1	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная расчетная	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:																				
7.1	в горячей воде , в том числе:	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
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
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,82	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	1,59	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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	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
Центральная (Седкыркеш) пгт. Седкыркеш, ул. Уральская ,35																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	3,99	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	0,186	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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	2,472	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	2,462	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
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
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
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
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
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
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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	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	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	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла																				
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	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
Аэропорт г. Сыктывкар, пер. Авиационный, 14																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,45	5,36	5,36	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую газовую БМК «Банбан» и перевод части потребителей на индивидуальные системы теплоснабжения										
2	Располагаемая тепловая мощность	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	0,211	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											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	2,77	2,77	2,77	2,77	2,682	2,41	2,18	2,18	2,18											
6.1	в горячей воде	2,77	2,77	2,77	2,77	2,682	2,41	2,18	2,18	2,18											
6.1.1	отопление и вентиляция	2,45	2,45	2,45	2,45	2,362	2,13	1,9	1,9	1,9											
6.1.2	горячее водоснабжение	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											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	3,624	1,88	1,65	1,65	1,65											
7.1.1	отопление и вентиляция	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	0,24	0,24	0,24	0,24											
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,19	1,19	1,19	1,29	1,307	1,579	1,809	1,809	1,809											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	4,66	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	1,44	1,24	1,24	1,24											
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	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	0,084	0,074	0,074	0,074											
Больница пгт. Седкыркеш, ул. Уральская , 8/1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,00	1,58	1,58	1,58	2,34	2,34														
2	Располагаемая тепловая мощность	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	0,05	0,05														
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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														

№ п/п	Наименование показателя																																		
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039														
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	0,46	0,46	0,46	0,46	0,425	0,425	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную Центральная МУП «Жилкомуслуги»																											
6.1	в горячей воде	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	0,425	0,425																												
6.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0																												
6.2	в паре	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																												
7.1	в горячей воде , в том числе:	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																												
7.1.2	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0																												
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0																												
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,21	0,79	0,79	0,79	1,555	1,555																												
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	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																												
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	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																												
Трехозерка п. Трехозерка , 16/3																																			
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														
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														
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	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														
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,626	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	0,626	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	0,626	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	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	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														
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														
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														
7.1.2	горячее водоснабжение	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0														
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной	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														

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	нагрузке)																				
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	0,727	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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	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	0,16	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 ул. Магистральная 27/1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	10,8	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	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	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	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	7,68	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	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	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	7,81	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	7,81	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	6,14	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	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	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	-0,54	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	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	6,908	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	5,41	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	53,9	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	0,145	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
Чит 1 ул. 65-летия Победы, 15/1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
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
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	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	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	0,92	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	0,22	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	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	0,91	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	0,91	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	0,73	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	0,17	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	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	-0,17	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	0,05	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	0,722	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	0,65	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	1,1	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	0,850	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 ул. 65-летия Победы, 7/1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	1,599	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
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	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	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	0,91	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	0,43	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
6.2	в паре	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	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	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	0,73	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	0,35	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	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	0,02	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	0,29	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	1,026	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	0,64	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	1,1	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	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 ул. 65-летия Победы, 8/1																				
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
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
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
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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	2,28	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	1,55	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	0,73	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	1,83	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	1,24	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	0,58	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	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	-0,18	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	0,27	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	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	самого мощного котла																				
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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	1,2	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	1,586	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	3,973	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	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	2,74	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	2,74	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	1,72	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	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	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	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	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	1,37	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	0,82	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	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	1,14	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	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
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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	14,2	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	0,155	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
ул. Стахановская, д. 17/1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,43	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	0,01	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	0,02	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
5	Расчетная нагрузка на хозяй- ственные 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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	0,40	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	0,37	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	0,03	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	0,32	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	0,30	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	0,03	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
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,08	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 нуж- ды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,26	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	1,1	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 нагруз- ки, Гкал/ч/Га	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
пгт. Краснозатонской, ул. Михайловская,д.19,стр.1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	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	-	-	-	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 собствен- ные нужды в горячей воде и паре	-	-	-	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	-	-	-	0,02	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 хозяй- ственные нужды	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	-	-	-	1,43	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	-	-	-	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	-	-	-	1,14	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
6.1.2	горячее водоснабжение	-	-	-	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	-	-	-	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
7.1	в горячей воде , в том числе:	-	-	-	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
7.1.1	отопление и вентиляция	-	-	-	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	-	-	-	0,23	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	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)	-	-	-	0,62	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	-	-	-	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	-	-	-	0,80	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	-	-	-	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	-	-	-	0,992	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 ООО «Комитеплоэнерго»																					
СТС ООО «Комитеплоэнерго» (в период 2020-2024 гг., объекты эксплуатировались СТС филиала «Коми» ПАО «Т Плюс»)																					
ЦБК, ул. Орджоникидзе, 74																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	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	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	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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	473,77	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	422,29	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	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	0,00	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	417,13	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	417,13	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	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	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	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	-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	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	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	326,96	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	4689,6	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

№ п/п	Наименование показателя																					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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, ул. Печорская, 74																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	11,19	11,19	11,19														
3	Затраты тепла на собственные нужды в горячей воде и паре	0,62	0,62	0,62	0,62	0,49	0,41	0,41														
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0	0														
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	3,82	3,82	3,82	3,82														
6.1.1	отопление и вентиляция	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														
6.2	в паре	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	4,31	4,53	1,7	4,53	4,53														
7.1	в горячей воде , в том числе:	1,84	1,84	1,81	2,03	0,76	2,03	2,03														
7.1.1	отопление и вентиляция	1,67	1,67	1,65	1,84	0,69	1,84	1,84														
7.1.2	горячее водоснабжение	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	0,94	2,5	2,5														
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	6,36	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	6,5	6,58	6,58														
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	1,47	1,47	1,45	1,62	1,62	1,62	1,62														
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	26,0	26,0	26,0	26,0	26	26	26														
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,071	0,071	0,070	0,078	0,078	0,078	0,078														
Котельная «Орбита», ул. Печорская, 34																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	35,60	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	0,12	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	1,27	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	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	32,64	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	32,64	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	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	

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
6.1.2	горячее водоснабжение	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	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	26,47	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	26,47	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	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	3,63	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	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	1,75	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	7,71	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	25,24	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	20,12	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	250,8	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	0,109	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, ул. Кутузова, 18/1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	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	0,03	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	0,24	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	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	3,84	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	3,84	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	3,57	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	0,09	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	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	1,38	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	1,38	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	1,35	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	0,03	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	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	-1,04	-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	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	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	затрат на собственные нуж- ды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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	566,5	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 нагруз- ки, Гкал/ч/Га	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, ул. Ручейная, 31/3																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	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 собствен- ные нужды в горячей воде и паре	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	0,41	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 хозяй- ственные нужды	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	4,58	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	4,58	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	4,26	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	0,32	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	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	4,15	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	4,15	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	3,76	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	0,33	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	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	3,81	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	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 нуж- ды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	3,24	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	68,7	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 нагруз- ки, Гкал/ч/Га	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, ул. Гаражная, 6/5																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	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 собствен- ные нужды в горячей воде и паре	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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 хозяй- ственные 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
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	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	15,83	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	1,28	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	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	17,31	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	16,16	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	1,25	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	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)	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)	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 нуж- ды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	14,22	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	292,0	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 нагруз- ки, Гкал/ч/Га	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, м. Дырнос, 116* *Котельная в период 2023-2024 год не вырабатывала тепловой энергии																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,50	19,50	19,50	-	-	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки на ЦВК														
2	Располагаемая тепловая мощность	14,30	14,51	14,51	-	-															
3	Затраты тепла на собствен- ные нужды в горячей воде и паре	0,09	0,09	0,09	-	-															
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,91	0,91	0,91	-	-															
5	Расчетная нагрузка на хозяй- ственные нужды	0,00	0,00	0,00	-	-															
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	6,12	6,12	6,12	-	-															
6.1	в горячей воде	6,12	6,12	6,12	-	-															
6.1.1	отопление и вентиляция	5,38	5,38	5,38	-	-															
6.1.2	горячее водоснабжение	0,74	0,74	0,74	-	-															
6.2	в паре	0,00	0,00	0,00	-	-															
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:	4,90	4,90	4,90	-	-															
7.1	в горячей воде , в том числе:	4,90	4,90	4,90	-	-															
7.1.1	отопление и вентиляция	4,30	4,30	4,30	-	-															

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
7.1.2	горячее водоснабжение	0,59	0,59	0,60	-	-															
7.2	в паре	0,00	0,00	0,00	-	-															
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,18	7,39	7,39	-	-															
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,40	8,61	8,61	-	-															
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	3,78	-	-															
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	42,3	42,3	42,3	-	-															
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,116	0,116	0,116	-	-															
Рыбцех, ул. Микушева,50																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	1,01	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
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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
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
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
6.1.2	горячее водоснабжение	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	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	0,49	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	0,49	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	0,49	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	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	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	-0,08	-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	0,30	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	0,23	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	0,43	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	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	тепловой мощности, Га																				
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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, ул. Парижской коммуны, 1/1																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,57	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
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	0,38	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	0,38	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	0,38	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	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	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	0,38	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	0,38	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	0,38	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	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	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	0,09	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	0,09	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	0,06	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	0,33	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	11,3	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	0,036	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, м. Верхний Чов, 82																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	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	0,2	0,2	0,2	0,2	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	0,64	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	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	5,44	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	5,44	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
	отопление и вентиляция	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
6.1.1																					
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
6.2	в паре	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	5,56	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	5,56	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	4,46	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	1,10	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	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	1,92	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	1,66	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	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	3,98	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	95,6	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	0,058	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, ул. Пермская, 1/2																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	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	0,31	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	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	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	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	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	7,91	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	0,59	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	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	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	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	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	0,68	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	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	1,11	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	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	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла																				
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла	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	258,2	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	0,037	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, ул. Лесопарковая, 65/1																					
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
2	Располагаемая тепловая мощность	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	0,24	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	0,17	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	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	3,17	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	3,17	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	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
6.2	в паре	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	2,13	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	2,13	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	2,12	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
7.2	в паре	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	2,82	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	3,83	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	1,95	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	1,9	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	87,2	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
ФАН, ул. Радиобиологическая, 3																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	1,68	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	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	паре																				
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
5	Расчетная нагрузка на хозяй- ственные нужды	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	1,05	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	1,05	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
6.1.2	горячее водоснабжение	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	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	0,60	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	0,60	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	0,45	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	0,21	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	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	0,35	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	0,84	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 нуж- ды) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,33	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	18,1	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 нагруз- ки, Гкал/ч/Га	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
Котельная «Школьная», ул. Школьная, 6/1																					
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
2	Располагаемая тепловая мощность	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 собствен- ные 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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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 хозяй- ственные нужды	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	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	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	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
6.2	в паре	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	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	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	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
7.1.2	горячее водоснабжение	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	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	-0,15	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	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	8,16	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	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	121,5	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	0,056	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
Котельная «Серова», ул. Серова, 66/3																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	7,32	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	0,02	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	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	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	6,20	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	6,20	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	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	0,42	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	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	5,01	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	5,01	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	4,99	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
7.2	в паре	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	0,02	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	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	3,29	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	4,08	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	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	тепловой мощности, Га																				
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	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	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	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	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	27,4	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	25,4	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	25,4	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	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	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
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
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
7.1.2	горячее водоснабжение	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	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	26,35	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	29,83	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	42,5	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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	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
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	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	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	3,54	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка конечных	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	потребителей, в том числе:																				
6.1	в горячей воде	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	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	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	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:	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:	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	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	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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)	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	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	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	282,0	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	0,118	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	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	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	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	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	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	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	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	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	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	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	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	0,91	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	0,62	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	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	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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	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	0,80	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	23,5	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	0,065	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	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	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
ЕТО №9 ООО «АВКО»																					
Котельная ООО «АВКО»																					

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
12	Зона действия источника тепловой мощности, Га	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
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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
6.2	в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей, в том числе:																				
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	-	-	-	-	-	-	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

№ п/п	Наименование показателя																				
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
	самого мощного котла																				
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

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

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

Раздел 16. 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.

Раздел 17. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

При определении эффективного радиуса теплоснабжения используется методика, приведенная в Приказе Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. №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:

$$T_i^{отз} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i},$$

где $HBB_i^{отз}$ - 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.;

Q_i - 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:

$$T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c},$$

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

Q_i^c - 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:

$$T_i^{кп} = T_i^{отз} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}$$

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:

$$T_{i}^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отз} + \Delta HBB_i^{отз}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$

$\Delta HBB_i^{отз}$ - 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.;

$\Delta Q_i^{нп}$ - 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;

$\Delta HBB_i^{пер}$ - 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.;

$\Delta Q_i^{снп}$ - 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 $T_{i}^{кп,нп}$ больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, 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 $T_{i}^{кп,нп}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполни-

теля - целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя $Q_{\text{сум}} < 0,1$ 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 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:

$$\sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{mc}$$

где $ПДС_t$ - 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 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 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);

K_{mc} - 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 таблице 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 9. Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения

Наименование объекта строительства	Год ввода	Общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Общая нагруз-ка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	$T_{\text{нп}}$	$HBB_{\text{отэ}}$	$HBB_{\text{пер}}$	$Q_{\text{с}}$	$Q_{\text{и}}$	$T_{\text{и, нп}}$	$\Delta HBB_{\text{отэ}}$	$\Delta Q_{\text{нп}}$	$\Delta HBB_{\text{пер}}$	$\Delta Q_{\text{снп}}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
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 – Крас-ных 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.	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

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	$T_i^{нт}$	$HBB_i^{отз}$	$HBB_i^{пер}$	Q_i^c	Q_i	$T_i^{кл,нт}$	$\Delta HBB_i^{отз}$	$\Delta Q_i^{нт}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снт}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Детское образовательное учреждение и ОДФ помещения																	
Застройка в границах улиц: Оплеснина - Октябрьский пр-т - Орджоникидзе - Маегова. Жилой дом №1	2027	0,1166	0,0216	0,1382	45	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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
Многоквартирный жилой дом по ул. Коммунистической	2025	0,6120	0,1360	0,7480	39	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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
Жилой дом на пересечении улиц Карла Маркса - Чкалова - Водопьянова (ЖК "Прага 4")	2023	0,5048	0,1122	0,6170	15	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	ЦБК	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	2027	1,2082	0,2685	1,4767	27	ЦБК	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

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	$T_i^{нп}$	$HBB_i^{отз}$	$HBB_i^{пер}$	Q_i^c	Q_i	$T_i^{кл,нп}$	$\Delta HBB_i^{отз}$	$\Delta Q_i^{нп}$	$\Delta HBB_i^{пер}$	$\Delta Q_i^{снп}$	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
11:05:0105024																	
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
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
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
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. Орджорнидзе, 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

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

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

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 таблице 10.

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

№	Мероприятия за 2024 г.	Адрес тепло-источника	Затраты, тыс. руб.
1	Модернизация тепловых сетей 1К32-1К31 (Советская, 24)	ЦВК	17 584,50
2	Модернизация тепловых сетей 5К16-5К17 (Первомайская)	ЦВК	56 473,42
3	Модернизация тепловых сетей 1К33-1К32 (Советская, 22)	ЦВК	21 536,99
4	Модернизация тепловых сетей 1К31-1К25 (Советская, 30)	ЦВК	42 315,83
5	Модернизация тепловых сетей 3ПАВ1-ЗУТГ (ЦВК)	ЦВК	30 337,65
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	Строительство тепловой сети от ТК 10 КЗ-5 до ПНС-3 мкр. За-речье СТС	ЦВК	2 205,98
9	Модернизация тепловых сетей 2К2-13-15 - Карьерная, 18	ЦВК	4 663,43
10	Модернизация тепловых сетей 2К16-6 - 2К16-7 (Морозова, 112)	ЦВК	32 928,69
11	Модернизация к.а. №7 ЦВК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет)	ЦВК	14 885,26
12	Модернизация к.а. №11 ЦВК СТС с заменой конвективной ча-сти, заднего экрана	ЦВК	475,00
13	Модернизация к.а. №8 ЦВК СТС с заменой конвективной части (нижний пакет)	ЦВК	848,80
14	Реконструкция кровли блока №2 ЦВК СТС	ЦВК	19 557,05
15	Модернизация к.а. №1 кот. Госопытная СТС	Госопытная	2 067,48
16	Установка газовой БМК в с.Лэзым с последующим выводом из эксплуатации мазутной котельной Лэзым		4 890,00
Итого:			251 720,04