

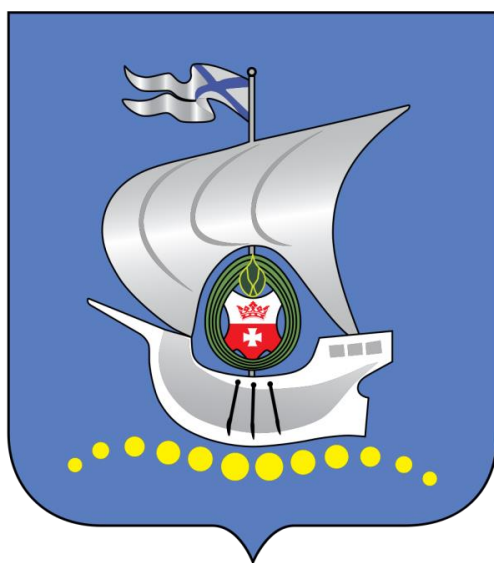
**УТВЕРЖДЕНА**

**постановлением администрации**

**городского округа «Город Калининград»**

**от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 г. № \_\_\_\_\_**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА "ГОРОД КАЛИНИНГРАД" ДО 2035 ГОДА  
(актуализация на 2024 год)**



**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 городского округа.

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

Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения, городского округа.

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), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

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

Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград».

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 (организаций).

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
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	6
СОКРАЩЕНИЯ .....	8
Раздел 1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	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 (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем 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, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	14
4.1. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок .....	14
4.2. Обоснование предлагаемых для строительства котельных в том числе в зонах, необеспеченных централизованным теплоснабжением.....	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, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	16
5.1. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.....	16
5.2. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих котельных.....	16

Раздел 6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок .....	19
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 .....	20
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 .....	21
Раздел 9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	22
Раздел 10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии .....	23
Раздел 11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа «Город Калининград» малоэтажными жилыми зданиями.....	25
Раздел 12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград» .....	26
Раздел 13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	69
Раздел 14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа «Город Калининград» .....	70
Раздел 15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения .....	71
Раздел 16. 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 .....	84

## 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
Топливо-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта

Термины	Определения
	Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива	Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года
Нормативный эксплуатационный запас топлива	Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии
Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива	Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива
Условное топливо	Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется для счисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете
Энергетический ресурс	Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии)
Элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.
Технологическая зона	Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района.
Тепловой район	Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии.
Централизованное теплоснабжение	Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть.

## СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

- ВК – водогрейный котел;
- ПВК – пиковая водогрейная котельная;
- ПГУ – парогазовая установка;
- ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;
- РОУ – редукиционно-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;
- ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России – федеральное государственное бюджетное учреждение "Центральное жилищно-коммунальное управление" министерства обороны;
- ЭС – электростанция;
- ЭЭ – электрическая энергия;
- ОАО «РЖД» – открытое акционерное общество «Российские железные дороги»;
- БМК- блочно-модульная котельная;
- МП «КТС» - муниципальное предприятие «Калининградтеплосеть»;



ФГКОУ КаПИ ФСБ России – федеральное государственное казенное образовательное учреждение Калининградский пограничный институт федеральной службы безопасности России;

АО КГК – акционерное общество «Калининградская генерирующая компания»;

МЭР – министерство экономического развития;

ТНС – тепловая насосная станция.

## **Раздел 1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

Основное правило построения системы централизованного теплоснабжения – удельная материальная характеристика всегда меньше там, где высока плотность тепловой нагрузки.

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

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

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

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

В ГО «Город Калининград» самым крупным источником отпуска тепловой энергии является ТЭЦ, которая обеспечивает большую часть тепловой нагрузки города. Сложившаяся зона действия ТЭЦ покрывает наиболее плотные по застройке и тепловой нагрузке районы города.

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей застройки и перспективной многоэтажной застройки (от 4 эт. и выше). Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов.

При соблюдении требований, установленных законодательством Российской Федерации и техническими требованиями возможен переход на индивидуальное теплоснабжение следующих многоквартирных домов:

- мкр. Прибрежный, ул. Береговая, 6
- пр-кт Мира, 90;
- пр-кт Мира, 77-79;
- ул. Белинского, 18;
- ул. Серж. Мишина, 24;
- пр-кт Победы, 48;
- Ул. Гражданская, 9а;
- Аральский пер., 2;
- Ялтинская, 86а;
- ул. Степана Разина, 26а;
- пр-кт Победы,, 18;
- ул. П. Морозова, 101-113;
- ул. Новикова, 26-30;
- ул. Красная, 224;
- ул. Портовая, 66.

Определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения приведено в таблице 15.1.1 Раздела 15 Настоящей главы.

**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 ГО «Город Калининград» по состоянию на 2023 г. отсутствуют генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

**Раздел 3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, 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, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2023 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).

## **Раздел 4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

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

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2023 г. отсутствуют мероприятия по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

### **4.2. Обоснование предлагаемых для строительства котельных в том числе в зонах, необеспеченных централизованным теплоснабжением**

Для организации централизованного теплоснабжения перспективных потребителей в удаленных районах ГО «Город Калининград» предлагается выполнить строительство 9 новых котельных. Предполагаемая стоимость и сроки строительства котельных приведены в табл. 4.2.1.

Таблица 4.2.1. Мероприятия по строительству новых котельных

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации															Источник финансирования
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2022-2035	
	ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																		
	МП "Калининградтеплосеть"																		
001.04.01.01.000	Подгруппа проектов 001.04.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
001.04.01.01.002	Котельная по ул. Берестяная	Строительство газовой котельной по ул. Берестяная в г. Калининграде	2022-2025		134 533,5		232 288,8											366 822,3	Амортизация
001.04.01.01.002				35 624,7		102 586,9													138 211,6
001.04.01.01.003	Котельная по ул. 3-го Белорусского фронта	Строительство газовой котельной и тепловой сети по ул. 3 -го Белорусского фронта в г. Калининграде	2022	27 128,4														27 128,4	Плата за подключение
001.04.01.01.004	Котельная в Юго-Западной части города	Строительство котельной (в Юго-Западной части города)	2021-2035														189 143,0	189 143,0	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.005	Котельная MAOY COШ №3	Строительство котельной (MAOY COШ №3, Октябрьская площадь, 36)	2021-2022	7 256,3														7 256,3	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.006	Котельная МАДОУ д/с №5	Строительство котельной (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	2024-2025			292,8	22 154,7											22 447,5	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.007	Котельная МАДОУ ЦРР д/с №77	Строительство котельной (МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)	2025				26 036,6											26 036,6	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.008	Котельная МАУДО ДДТ "Родник"	Строительство котельной (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)	2025				12 707,3											12 707,3	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.009	Котельная детского сада ул. Баженова	Строительство нового источника теплоснабжения по ул. Баженова для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2025				4 859,2											4 859,2	Плата за подключение
001.04.01.01.010	БМК Юго-восток	Строительство новой БМК в Юго-восточной части города установленной мощностью 2,5 МВт для обеспечения нагрузки ГВС в летний период	2025				20 200,7											20 200,7	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.011	Газовая котельная "Чкаловск"	Строительство газовой котельной «Чкаловск» по ул. Докука в г. Калининграде с переключением на нее потребителей	2023-2026			18 089,2	57 326,3	140 181,9										215 597,4	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.012	Газовая котельная "Прибрежная"	Строительство газовой котельной «Прибрежная» по ул. Заводская в г. Калининграде с переключением на нее потребителей	2023-2026			31 314,5	57 595,2	140 839,5										229 749,2	Бюджетное финансирование
001.04.01.01.013	Модульная котельная по ул. Барклая де Толли, 17	Строительство модульной котельной по ул. Барклая де Толли, 17 в г. Калининграде	2024				30 355,5											30 355,5	Бюджетное финансирование
Итого по МП «Калининградтеплосеть»				70 009,4	134 533,5	152 283,4	463 524,4	281 021,5									189 143,0	1 290 515,1	

\* Мероприятие включает строительство новой тепловой сети с 2Du 125 мм, L 194 м с бесканальным типом прокладки (ППУ)

\*\* Мероприятие включает строительство новой тепловой сети с 2Du 100 мм, L 16 м с бесканальным типом прокладки (ППУ)

## **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, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

### **5.1. 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 ГО «Город Калининград» по состоянию на 2023 г. действует один источник комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии – Калининградская ТЭЦ-2. В случае пересмотра в ближайшие годы договорных нагрузок потребителей в сторону их уменьшения в соответствии с положениями Приказа Министерства регионального развития РФ от 28.12.2009 г. № 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок» для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на Калининградской ТЭЦ–2 мероприятия не требуются. Однако в случае сохранения договорных нагрузок в перспективе, потребуются соответствующие мероприятия по корректировке максимально возможной располагаемой тепловой мощности.

В рамках исполнения Плана мероприятий («дорожной карты») «Об обеспечении энерго-снабжения Калининградской области и объединенной энергетической системы Северо-Запада России», утвержденного распоряжением Правительства РФ от 25.08.2014 № 1623-р-дсп, в редакции распоряжения Правительства РФ от 26.02.2016 г. № 289-р, с 2018 года предполагается перевод Калининградской ТЭЦ-2 на работу в режиме «полублоков». Во исполнение данного Плана мероприятий («дорожной карты») Филиалом «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО - Электрогенерация» проведены испытания и определена максимальная тепловая мощность генерирующего оборудования КТЭЦ-2 в режиме работы «полублоков» - 206 Гкал/час.

### **5.2. Обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих котельных**

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2023 г. на котельных МП «Калининградтеплосеть» и АО "Калининградская генерирующая компания" планируется реализовать мероприятия, направленные на повышение надежности и эффективности работы оборудования котельных. Перечень мероприятий приведен в табл. 5.2.1.



Таблица 5.2.1. Перечень мероприятий по реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации															Источник финансирования
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2022-2035	
	ЕТО № 1 МП "Калининградтеплосеть"																		
	АО "Калининградская генерирующая компания"																		
001.02.01.03.000	Подгруппа проектов 001.02.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
001.02.01.03.001	РТС Южная	Технические средства безопасности РТС Южная	2022-2023	17 934,2	25 872,0												43 806,2	Прибыль направляемая на инвестиции	
001.02.01.03.001				9 120,0	9 000,0														18 120,0
	МП "Калининградтеплосеть"																		
001.04.01.02.000	Подгруппа проектов 001.04.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
001.04.01.02.014	РТС Восточная	РТС Восточная Тех. перевооружен. опасного объекта "Система теплоснабж"с установкой дым. трубы для котла КВ-ГМ-23,26/150(КВ-ГМ-20-150) ул.Ялтинская 99а	2021-2030									10 818,1					10 818,1	Бюджетное финансирование	
001.04.01.02.015	РТС Восточная	"РТС Восточная. Труба дымовая ж/б Н=90м, инв. № 02-110069". Адрес (местоположение) объекта: 23601, г. Калининград, ул. Ялтинская, д.99а.	2022 - 2023	92,4	1 886,4												1 978,8	Бюджетное финансирование	
001.04.01.02.016	РТС Северная	Снятие ограничений установленной мощности (ПИР+СМР) на источнике РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	2030									851 420,4					851 420,4	Бюджетное финансирование	
001.04.01.02.017	РТС Восточная	Снятие ограничений установленной мощности (ПИР+СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	2021-2030									241 623,6					241 623,6	Бюджетное финансирование	
001.04.01.02.018	РТС Красная	Реконструкция газовой котельной с заменой котлов (ПИР+СМР) на источнике РТС Красная (ул. Красная, 119)	2030									458 170,8					458 170,8	Бюджетное финансирование	
001.04.01.02.019	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	Реконструкция котельной с заменой котлов и оборудования химводоподготовки на источнике Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	2025				54 063,6										54 063,6	Бюджетное финансирование	
001.04.01.02.020	Котельная ул. Колхозная, 8а	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Колхозная, 8а)	2027-2028						103,2	964,8							1 068,0	Бюджетное финансирование	
001.04.01.02.021	Котельная ул. Карташева, 10	Увеличение установленной мощности до 6,88 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Карташева, 10)	2027-2028						51,6	483,6							535,2	Бюджетное финансирование	
001.04.01.02.022	РТС Восточная	Увеличение установленной мощности до 154,65 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	2029-2030								10 887,6	102 128,4					113 016,0	Бюджетное финансирование	
001.04.01.02.023	РТС Цепрусс	Реконструкция (строительство) котельной РТС Цепрусс (ПИР+СМР) на источнике РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	2025				187 882,8										187 882,8	Бюджетное финансирование	
001.04.01.02.024	Котельная ул. Киевская, 141а	Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Киевская, 141а)	2025		118,8	11 743,2	229 030,8										240 892,8	Бюджетное финансирование	
001.04.01.02.025	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	2024-2025			8 198,4	81 936,0										90 134,4	Бюджетное финансирование	
001.04.01.03.000	Подгруппа проектов 001.04.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
001.04.01.03.026		Техническое перевооружение угольной котельной по ул. Энгельса, 51а в г. Калининграде с установкой автоматических угольных котлов	2023		3 768,0												3 768,0	Амортизация	
001.04.01.03.027		Техническое перевооружение угольной котельной по адресу ул. Солнечногорская, 59 в г. Калининграде с установкой автоматических угольных котлов	2024			13 634,4											13 634,4	Амортизация	
001.04.01.03.028	Котельная ул. Чувашская, 4	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Чувашская,4 в г. Калининграде	2022	155 886,0													155 886,0	Амортизация	
001.04.01.03.028				121 200,0													121 200,0	Бюджетное финансирование	
001.03.01.04.000	Подгруппа проектов 001.03.01.04.000. «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																		
001.04.01.04.029	Источники МП "Калининградтеплосеть"	Антитеррористическая защищенность объектов теплоснабжения: установка и модернизация ограждения, охранная сигнализация, видеонаблюдение	2020-2023	685,2	600,0	12 000,0											13 285,2	Амортизация	

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Год реализации	Затраты с НДС, тыс.руб. в ценах года реализации															Источник финансирования
				2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2022-2035	
001.04.01.04.030	РТС Чкаловск	Очистные сооружения РТС "Чкаловск"	2017-2023			34 419,6												34 419,6	Амортизация
001.04.01.04.031	РТС Восточный	Очистные сооружения РТС "Восточный"	2025				65 322,0											65 322,0	Амортизация
001.04.01.04.032	Источники МП "Калинин-градтеплосеть"	Производственное оборудование	2022-2028	4 800,0	1 200,0	1 200,0	7 200,0	4 800,0	1 200,0	3 600,0								24 000,0	Амортизация
001.04.01.04.033	Источники МП "Калинин-градтеплосеть"	Автомобильный транспорт	2022; 2024-2029	34 800,0		7 200,0	30 000,0	24 000,0	6 000,0	24 000,0								126 000,0	Амортизация
001.04.01.04.034	Источники МП "Калинин-градтеплосеть"	Оргтехника, кондиционеры	2022-2030	2 040,0	1 200,0	1 200,0	3 600,0	2 400,0	1 200,0	1 200,0								12 840,0	Амортизация
001.04.01.04.035	Источники МП "Калинин-градтеплосеть"	Установка узлов учета тепловой энергии на источниках	2017-2022	4 848,4														4 848,4	Амортизация
001.04.01.04.036	Источники МП "Калинин-градтеплосеть"	Замена приборов учета электроэнергии	2023-2025		207,6	30,0	76,8											314,4	Собственные средства
001.04.01.04.037	Источники МП "Калинин-градтеплосеть"	Установка приборов учета и замена узлов учета тепловой энергии на ЦТП и источниках т/энергии, поверка приборов	2023-2025		561,6	421,2	1 267,2											2 250,0	Собственные средства
001.04.01.04.038	Источники МП "Калинин-градтеплосеть"	Установка, замена, поверка приборов учета холодной воды	2023-2025		18,0	8,4	8,4											34,8	Собственные средства
001.04.01.04.039	Источники МП "Калинин-градтеплосеть"	Установка, замена, поверка приборов учета природного газа	2023-2025		314,4	162,0	228,0											704,4	Собственные средства
001.04.01.04.040	Источники МП "Калинин-градтеплосеть"	Установка (замена) осветительных устройств с использованием светодиодов	2023-2025		268,8	264,0	206,4											739,2	Собственные средства
Итого по городу				351 406,2	41 247,6	76 846,8	660 822,0	31 200,0	8 554,8	30 248,4	10 887,6	1 664 161,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2 875 374,7	

**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**

Долгосрочными целевыми программами, действующими на территории Калининградской области, планируется восстановление электрической мощности на ТЭЦ-1 с установкой паровой турбины с противодавлением Р-12-2,7/0,2 мощностью 12 МВт. Планируемая к установке турбина будет вырабатывать электроэнергию в теплофикационном режиме с отбором «мятого» пара для покрытия тепловых нагрузок города (через ПСВ-3/5-3-23 и ПСВ 3/5-14-23) в горячей воде для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения. Монтаж паровой турбины позволит восстановить на ТЭЦ-1 электрическую мощность и снизить себестоимость тепловой энергии на 10%. Лимит газа для станции позволяет произвести планируемое расширение без его увеличения. Тепловая мощность источника в результате реконструкции не изменится.

**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 ГО «Город Калининград» по состоянию на 2023 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 ГО «Город Калининград» по состоянию на 2023 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 ГО «Город Калининград» предполагает реализацию мероприятий по расширению зоны действия ТЭЦ-2:

- Подключение перспективной застройки;
- Передача нагрузок неэффективных котельных, планируемых к выводу из эксплуатации.

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

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2023 г. реализуется комплекс мероприятий по выводу из эксплуатации источников тепловой энергии с физически и морально устаревшим оборудованием, в том числе работающие на неэффективных видах топлива (уголь, мазут, дизельное топливо). Перечень выводимых из эксплуатации источников представлен в таблице 10.1.1. Подробный перечень мероприятий, стоимость и сроки реализации представлен в Главе 8.

**Таблица 10.1.1. Перечень выводимых из эксплуатации источников за период 2022-2035 гг.**

№ п/п	Существующий источник, планируемый к выводу из эксплуатации	Перспективный источник	Год переключения
1	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 80а	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	2021-2022
2	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	Котельная ул. Чувашская, 4	2022-2024
3	Котельная ул. Кутузова, 41	ТЭЦ-1	2017-2025
4	Котельная проспект Победы, 18**	ТЭЦ-1	2022-2024
5	Котельная проспект Победы, 10-12	ТЭЦ-1	2021-2022
6	Котельная ул. Октябрьская, 3	РТС Южная	2022
7	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	РТС Южная	2025
8	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	ТЭЦ-2	2024
9	Котельная Аллея Смелых, 152а	ТЭЦ-2	2026
10	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	ТЭЦ-2	2024
11	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	ТЭЦ-2	2026
12	Котельная ул. Летняя, 50а	ТЭЦ-2	2024
13	Котельная АО "Молоко"***	ТЭЦ-2	2024
14	Котельная ул. Чувашская, 1а	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
15	Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52	Котельная ул. Чувашская, 4	2023-2024
16	Котельная ул. Гагарина, 109	Котельная ул. Чувашская, 4	2023
17	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
18	Котельная МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55	Котельная ул. Чувашская, 4	2023-2024
19	Котельная МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79	Котельная ул. Чувашская, 4	2024
20	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	Котельная ул. Дзержинского, 147	2026
21	Котельная ул. Баженова, 21	РТС Восточная	2026
22	Котельная ул. Чернышевского, 51	РТС Красная	2026
23	Котельная ООО "БалтРыбПром"***	Котельная (пр. Советский, 103а)	2022
24	Котельная МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23	РТС Северная	2022
25	Котельная проспект Мира, 77-79**	ТЭЦ-1	2026
26	Котельная ул. Сержанта Мишина, 24**	РТС Цепрусс	2026
27	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113**	ТЭЦ-2	2026
28	Котельная ул. Маршала Новикова, 26-30**	ТЭЦ-2	2025-2026
29	Котельная ул. Александра Невского, 188****	РТС Северная	2024-2025
30	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	ТЭЦ-2	2025
31	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	2025
32	Котельная ул. Горького, 178	РТС Горького	2025
33	Котельная проспект Победы, 199	РТС Цепрусс	2025
34	Котельная ул. Баркляя де Толли, 17	РТС Северная	2025

№ п/п	Существующий источник, планируемый к выводу из эксплуатации	Перспективный источник	Год переключения
35	Котельная пос. Прегольский, 25а	РТС Цепрусс	2025
36	Котельная ул. Транспортная, 25	Котельная ул. Киевская, 141а	2025
37	Котельная ул. Лесопарковая, 38	ТЭЦ-1	2025
38	Котельная ул. Солнечногорская, 59	Котельная ул. Дзержинского, 147	2025
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	ТЭЦ-1	2026
40	Котельная ул. Танковая, 4	Котельная ул. Чувашская, 4	2023
41	Котельная ул. Можайская, 30	Котельная Суворова, 137б	2024
42	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"***	Котельная по ул. Берестяная	2022-2025
43	РТС Цепрусс	РТС Цепрусс (новая газовая котельная)	2025
44	Котельная ул. Киевская, 141а	Котельная ул. Киевская, 141а (новая газовая котельная)	2025
45	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б (новая газовая котельная) либо ТЭЦ-2	2025

**Примечание:**

\* - котельные были выведены из эксплуатации в 2021 году.

\*\* - в случае невозможности переключения потребителей котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Победы, 18; ул. Сержанта Мишина, 24; ул. Мира, 77-79, ул. Маршала Новикова, 26–30, ул. Морозова, 101-113 возможно рассмотрение строительства новых газовых котельных, либо устройство индивидуального газового отопления.

\*\*\* - котельные будут работать только на собственные нужды.

\*\*\*\* - в случае невозможности переключения потребителей возможно рассмотрение мероприятия по реконструкции котельной по ул. Невского, 188 с переводом на газ.



## **Раздел 11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа «Город Калининград» малоэтажными жилыми зданиями**

В зонах действия индивидуального теплоснабжения на перспективу до 2035 г. рассматриваются следующие основные варианты организации теплоснабжения:

- поквартирное отопление;
- подомовое отопление.

Развитие децентрализованного теплоснабжения на территории городского округа «Город Калининград» рекомендовано также в следующих случаях:

- при отсутствии резервов тепловой мощности источников тепловой энергии;
- при нецелесообразности прокладки теплотрасс (в случае, если объект расположен за пределами радиуса эффективного теплоснабжения источника);
- при строительстве и реконструкции объектов на территории, где бесканальная прокладка газопровода экономически и с учетом влияния на окружающую среду более целесообразна, чем строительство новой теплотрассы.

Схемой газоснабжения городского округа «Город Калининград» для населения выделены следующие направления использования природного газа:

- приготовление пищи и горячей воды для хозяйственных и санитарно-гигиенических нужд;
- отопление и горячее водоснабжение от поквартирных теплогенераторов.

Организация индивидуального теплоснабжения предусмотрена проектами планировок. Перечень территорий индивидуального теплоснабжения приведен в главе 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» обосновывающих материалов.

Переход на отопление жилых помещений с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии допускается в многоквартирных домах, в которых ранее жилое помещение было переведено на индивидуальный квартирный источник тепловой энергии в соответствии с требованиями действующего законодательства.

## **Раздел 12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград»**

Тепловые балансы централизованных источников теплоснабжения ГО «Город Калининград», приведены в табл. 12.1.1.

При расчете балансов тепловой мощности учитываются мероприятия по закрытию и 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".

По результатам выполненных расчетов, можно сделать вывод, что только на котельной ОАО «РЖД» к 2035 году будут наблюдаться дефициты располагаемой тепловой мощности.

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

Таблица 12.1.1. Перспективные тепловые балансы источников теплоснабжения (Гкал/ч)

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Источники комбинированной выработки энергии</b>															
<b>ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"</b>															
<b>АО "Интер РАО - Электрогенерация"</b>															
<b>ТЭЦ-2</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
1.1	Отборы паровых турбин, в том числе:	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612
1.1.1	- производственных показателей (с учетом противодавления)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2	- теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612
1.2	РОУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Прочее	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
2	Располагаемая тепловая мощность станции	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
4	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
6	Потери в паропроводах	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	214,78	212,77	211,79	225,37	228,58	228,58	228,58	230,05	231,61	235,49	237,62	240,00	241,63	243,27
8.1	отопление и вентиляция	113,39	112,33	111,81	118,98	120,67	120,67	120,67	121,75	123,05	125,59	126,83	128,25	129,20	130,15
8.2	горячее водоснабжение	101,32	100,37	99,91	106,31	107,83	107,83	107,83	108,23	108,49	109,83	110,72	111,68	112,37	113,05
8.3	технологические нужды	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	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде	86,53	89,58	92,07	99,04	103,03	105,98	107,59	109,07	110,63	114,51	116,64	119,01	120,65	122,28
9.1	отопление и вентиляция	45,68	47,29	48,61	52,29	54,40	55,95	56,80	57,58	58,40	60,45	61,58	62,83	63,69	64,56
9.2	горячее водоснабжение	40,82	42,26	43,43	46,72	48,60	49,99	50,75	51,45	52,19	54,02	55,02	56,14	56,91	57,69
9.3	технологические нужды	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
10	Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей 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
11	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей 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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	457,23	459,25	460,22	446,64	443,43	443,43	443,43	441,96	440,40	436,52	434,39	432,01	430,38	428,74
13	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	585,48	582,43	579,94	572,97	568,98	566,03	564,42	562,94	561,38	557,50	555,37	553,00	551,36	549,73
14	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе одного из энергоблоков	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4	336,4

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	93,89	93,01	92,58	98,51	99,92	99,92	99,92	100,81	101,89	103,99	105,01	106,19	106,97	107,76
16	Зона действия источника тепловой мощности, га	362,8	362,8	362,8	372,4	375,1	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2	378,2
17	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,239	0,247	0,254	0,266	0,275	0,280	0,284	0,288	0,292	0,303	0,308	0,315	0,319	0,323
<b>Котельные</b>															
<b>АО "Калининградская генерирующая компания"</b>															
<b>ТЭЦ-1</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000	247,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000	214,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903	5,903
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	5,310	5,310	5,310	5,310	5,312	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	190,334	192,659	194,807	194,844	195,078	195,349	195,349	195,349	195,349	195,349	195,349	195,349	195,349	195,349
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	94,480	96,804	98,952	98,990	98,990	98,990	98,990	98,990	98,990	98,990	98,990	98,990	98,990	98,990
7.1	отопление и вентиляция	66,182	68,419	69,781	69,819	69,819	69,819	69,819	69,819	69,819	69,819	69,819	69,819	69,819	69,819
7.2	горячее водоснабжение	28,298	28,385	29,171	29,171	29,171	29,171	29,171	29,171	29,171	29,171	29,171	29,171	29,171	29,171
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	12,453	10,128	7,980	7,943	7,707	7,415	7,415	7,415	7,415	7,415	7,415	7,415	7,415	7,415
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	108,307	105,983	103,835	103,797	103,795	103,775	103,775	103,775	103,775	103,775	103,775	103,775	103,775	103,775
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097	158,097
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395	110,395
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	443,230	443,230	443,230	443,230	443,657	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671	444,671
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,429	0,435	0,440	0,440	0,440	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
<b>РТС Южная</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000	157,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752	3,752
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,626	3,626	3,626	3,626	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	115,277	127,362	127,362	128,634	130,050	130,573	131,533	132,017	133,682	134,167	135,142	135,300	136,608	138,388

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	56,650	68,736	68,736	70,008	71,403	71,925	72,885	73,370	75,035	75,519	76,494	76,652	77,960	79,740
7.1	отопление и вентиляция	35,572	46,437	46,437	47,313	48,355	48,709	49,324	49,639	50,830	51,145	51,745	51,885	52,645	53,755
7.2	горячее водоснабжение	20,882	22,103	22,103	22,499	22,851	23,021	23,366	23,535	24,009	24,178	24,553	24,571	25,119	25,789
7.3	технологические нужды	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	33,945	21,860	21,860	20,588	19,171	18,649	17,688	17,204	15,539	15,055	14,080	13,922	12,614	10,834
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	92,572	80,486	80,486	79,214	77,819	77,296	76,336	75,851	74,187	73,702	72,727	72,569	71,261	69,481
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248	118,248
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143	60,143
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	220,440	220,440	220,440	220,440	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653	220,653
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,523	0,578	0,578	0,584	0,589	0,592	0,596	0,598	0,606	0,608	0,612	0,613	0,619	0,627

**ООО "ТПК "Балтптицепром"**

**Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"**

1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	115,000	115,000	115,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	101,752	101,752	101,752
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	13,250	13,250	13,250
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,819	0,819	0,819
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	18,091	18,125	18,125
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	69,592	69,558	69,558
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	53,502	53,502	53,502
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,527	8,527	8,527
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	38,926	38,926	38,926

Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную по ул. Берестяная

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,465	0,466	0,466											
<b>МП "Калининградтеплосеть"</b>															
<b>РТС Северная</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	195,920	195,920	195,920	195,920	195,920	195,920	195,920	195,920	195,920	195,920	229,000	229,000	229,000	229,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950	3,950
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	9,622	9,622	9,622	9,622	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634	9,634
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	321,115	322,227	322,506	325,315	328,594	328,821	329,047	330,218	330,444	330,907	331,134	331,157	331,157	331,157
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	151,082	152,194	152,473	155,282	156,330	156,556	156,783	157,953	158,180	158,642	158,869	158,892	158,892	158,892
7.1	отопление и вентиляция	91,264	92,172	92,365	94,315	95,039	95,168	95,298	96,127	96,256	96,561	96,690	96,703	96,703	96,703
7.2	горячее водоснабжение	59,818	60,021	60,107	60,967	61,291	61,388	61,485	61,826	61,923	62,081	62,179	62,188	62,188	62,188
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	138,767	139,879	140,158	142,968	146,258	146,485	146,711	147,882	148,108	115,491	115,718	115,741	115,741	115,741
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	31,266	30,154	29,875	27,066	26,006	25,780	25,553	24,383	24,156	56,774	56,547	56,524	56,524	56,524
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970	141,970
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612	160,612
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	559,395	559,395	559,395	559,395	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921	561,921
<b>РТС Восточная</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,574	0,576	0,577	0,582	0,585	0,585	0,586	0,588	0,588	0,589	0,589	0,589	0,589	0,589
2	Располагаемая тепловая мощность станции	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	119,350	119,350	119,350	119,350	119,350	119,350	119,350	119,350	119,350	154,650	154,650	154,650	154,650	154,650
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130	10,130
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	4,330	4,330	4,330	4,330	4,330	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345	4,345
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	165,672	168,184	173,855	178,346	185,910	190,369	190,980	192,295	193,610	193,761	194,918	195,877	196,996	196,996
7.1	отопление и вентиляция	63,786	66,297	71,969	76,460	84,024	88,054	88,665	89,980	91,295	91,446	92,603	93,562	94,681	94,681
7.2	горячее водоснабжение	42,943	45,322	50,643	54,899	61,908	65,719	66,275	67,259	68,243	68,363	69,435	70,349	71,415	71,415
7.3	технологические нужды	20,843	20,975	21,326	21,561	22,116	22,335	22,390	22,721	23,052	23,083	23,168	23,213	23,266	23,266
		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-60,782	-63,294	-68,965	-73,456	-81,020	-85,494	-86,105	-87,420	-88,735	-53,586	-54,743	-55,702	-56,821	-56,821
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	41,104	38,593	32,921	28,430	20,866	16,821	16,210	14,895	13,580	48,729	47,572	46,613	45,494	45,494
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220	59,220
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352	92,352
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	250,305	250,305	250,305	250,305	250,305	251,807	251,807	251,807	251,807	251,807	251,807	251,807	251,807	251,807
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,662	0,672	0,695	0,713	0,743	0,756	0,758	0,764	0,769	0,769	0,774	0,778	0,782	0,782
<b>РТС Балтийская</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250
2	Располагаемая тепловая мощность станции	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190	47,190
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	68,440	68,440	68,651	68,651	68,651	68,651	68,651	68,651	68,651	68,651	68,651	68,651	68,651	68,651
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	35,414	35,414	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625	35,625
7.1	отопление и вентиляция	24,313	24,313	24,513	24,513	24,513	24,513	24,513	24,513	24,513	24,513	24,513	24,513	24,513	24,513
7.2	горячее водоснабжение	11,101	11,101	11,112	11,112	11,112	11,112	11,112	11,112	11,112	11,112	11,112	11,112	11,112	11,112
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-23,663	-23,663	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874	-23,874
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	9,364	9,364	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153	9,153
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220	30,220
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906	38,906
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745	115,745
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,591	0,591	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593	0,593
<b>РТС Горького</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720
2	Располагаемая тепловая мощность станции	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820	42,820
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,225	1,225	1,225	1,225	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235	1,235
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	64,681	64,681	64,681	64,681	65,100	65,100	65,100	65,100	65,100	65,100	65,100	65,100	65,100	65,100
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840	23,840
7.1	отопление и вентиляция	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378	11,378
7.2	горячее водоснабжение	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424	12,424
7.3	технологические нужды	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-23,448	-23,448	-23,448	-23,448	-23,877	-23,877	-23,877	-23,877	-23,877	-23,877	-23,877	-23,877	-23,877	-23,877
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	17,393	17,393	17,393	17,393	17,383	17,383	17,383	17,383	17,383	17,383	17,383	17,383	17,383	17,383
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240	32,240
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600	25,600
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	82,521	82,521	82,521	82,521	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734	85,734
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,784	0,784	0,784	0,784	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759
<b>РТС Прибрежная</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650	23,650
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	20,973	20,973	21,126	21,739	21,739	21,739	21,739	21,739	21,739	21,739	21,739	21,739	21,739	21,739
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,507	10,507	10,660	11,273	11,273	11,273	11,273	11,273	11,273	11,273	11,273	11,273	11,273	11,273
7.1	отопление и вентиляция	6,052	6,052	6,191	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769	6,769
7.2	горячее водоснабжение	4,455	4,455	4,469	4,504	4,504	4,504	4,504	4,504	4,504	4,504	4,504	4,504	4,504	4,504
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,542	1,542	1,389	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	12,091	12,091	11,938	11,325	11,325	11,325	11,325	11,325	11,325	11,325	11,325	11,325	11,325	11,325



№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002	10,002
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549	32,549
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,644	0,644	0,649	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
<b>РТС Чкаловск</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849
2	Располагаемая тепловая мощность станции	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220	31,220
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	17,641	18,389	18,389	18,481	18,481	18,767	18,912	18,912	18,912	19,218	19,569	19,875	20,181	20,487
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	12,606	13,353	13,353	13,446	13,446	13,732	13,877	13,877	13,877	14,183	14,534	14,840	15,146	15,452
7.1	отопление и вентиляция	8,289	8,880	8,880	8,960	8,960	9,214	9,352	9,352	9,352	9,601	9,881	10,130	10,379	10,628
7.2	горячее водоснабжение	4,266	4,423	4,423	4,435	4,435	4,467	4,474	4,474	4,474	4,531	4,602	4,659	4,716	4,773
7.3	технологические нужды	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	11,902	11,155	11,155	11,063	11,063	10,777	10,632	10,632	10,632	10,326	9,975	9,669	9,363	9,057
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	16,938	16,191	16,191	16,098	16,098	15,812	15,667	15,667	15,667	15,361	15,010	14,704	14,398	14,092
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370	14,370
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644	9,644
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640	66,640
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,265	0,276	0,276	0,277	0,277	0,282	0,284	0,284	0,284	0,288	0,294	0,298	0,303	0,307
<b>РТС Цепрусс</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	32,500	32,500	32,500	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954
2	Располагаемая тепловая мощность станции	27,070	27,070	27,070	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954	30,954
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,765	0,765	0,765	0,765	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	22,778	23,107	23,200	23,200	24,860	25,740	26,678	27,304	27,845	28,386	28,930	28,930	29,020	29,020

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	10,585	10,914	11,007	11,007	11,791	12,670	13,608	14,234	14,775	15,317	15,860	15,860	15,950	15,950
7.1	отопление и вентиляция	6,033	6,344	6,428	6,428	6,951	7,633	8,271	8,709	9,095	9,481	9,869	9,869	9,949	9,949
7.2	горячее водоснабжение	4,552	4,570	4,579	4,579	4,840	5,037	5,338	5,525	5,681	5,836	5,992	5,992	6,002	6,002
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360	7,360
9	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420	3,420
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,373	-4,702	-4,795	-0,911	-2,581	-3,461	-4,399	-5,025	-5,566	-6,107	-6,651	-6,651	-6,741	-6,741
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	11,760	11,430	11,337	15,221	14,428	13,549	12,610	11,985	11,443	10,902	10,358	10,358	10,268	10,268
12	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280	10,280
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749	10,749
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	40,183	40,183	40,183	40,183	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158	42,158
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,567	0,575	0,577	0,577	0,590	0,611	0,633	0,648	0,660	0,673	0,686	0,686	0,688	0,688
<b>ПТС Красная</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	41,300	41,300	41,300	41,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	22,110	22,110	22,110	22,110	22,110	22,110	22,110	22,110	22,110	22,110	41,300	41,300	41,300	41,300
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	39,455	40,614	40,614	40,614	40,614	40,723	40,723	40,723	40,723	40,723	40,723	40,747	40,747	40,747
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	17,557	18,716	18,716	18,716	18,716	18,825	18,825	18,825	18,825	18,825	18,849	18,849	18,849	18,849
7.1	отопление и вентиляция	10,237	11,200	11,200	11,200	11,200	11,260	11,260	11,260	11,260	11,260	11,273	11,273	11,273	11,273
7.2	горячее водоснабжение	7,320	7,516	7,516	7,516	7,516	7,565	7,565	7,565	7,565	7,565	7,576	7,576	7,576	7,576
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-18,774	-19,932	-19,932	-19,932	-19,932	-20,041	-20,041	-20,041	-20,041	-0,851	-0,875	-0,875	-0,875	-0,875
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,125	1,966	1,966	1,966	1,966	1,857	1,857	1,857	1,857	21,047	21,023	21,023	21,023	21,023
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500	15,500

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048	19,048
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803	114,803
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,344	0,354	0,354	0,354	0,354	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
<b>Котельная ул. Киевская, 141а</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	17,597	17,597	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170
2	Располагаемая тепловая мощность станции	15,800	15,800	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170	14,170
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,418	0,418	0,418	0,418	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488	0,488
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,321	11,321	11,557	12,104	12,960	12,960	12,960	12,960	12,960	12,960	12,960	12,960	12,960	12,960
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,277	4,277	4,512	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060	5,060
7.1	отопление и вентиляция	2,679	2,679	2,861	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203	3,203
7.2	горячее водоснабжение	1,598	1,598	1,651	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857	1,857
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,581	3,581	1,716	1,168	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	10,625	10,625	8,760	8,212	8,142	8,142	8,142	8,142	8,142	8,142	8,142	8,142	8,142	8,142
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161	10,161
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,168	25,168	25,168	25,168	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407	29,407
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,450	0,450	0,459	0,481	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
<b>Котельная ул. Александра Невского, 90</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930	8,930
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996	1,996
7.1	отопление и вентиляция	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462	1,462

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.2	горячее водоснабжение	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535	0,535
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840	6,840
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637	0,637
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940	7,940
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676	5,676
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555	2,555
7.1	отопление и вентиляция	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383	1,383
7.2	горячее водоснабжение	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172	1,172
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580	3,580
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544	2,544
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
<b>Котельная ул. Карташева, 10</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,660	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,999	5,809	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868	5,868
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,672	3,482	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541
7.1	отопление и вентиляция	2,062	1,872	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928
7.2	горячее водоснабжение	1,610	1,610	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613	1,613
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,496	0,686	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,824	3,014	2,955	2,955	2,955	2,955	2,955	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175	3,175
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789	2,789
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428	8,428
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,712	0,689	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
<b>Котельная ул. Летняя, 50а</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,240	6,240	6,240	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,210	5,210	5,210											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,130	0,130	0,130											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,082	0,082	0,082											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,994	3,994	3,994											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,353	2,353	2,353											
7.1	отопление и вентиляция	1,448	1,448	1,448											
7.2	горячее водоснабжение	0,905	0,905	0,905											
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,005	1,005	1,005											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,645	2,645	2,645											

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,930	2,930	2,930											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,035	2,035	2,035											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,364	5,364	5,364											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,744	0,744	0,744											
Котельная ул. Павлика Морозова, 5б															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,280	5,280	5,280	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,120	5,120	5,120	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780	6,780
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066	4,066
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652
7.1	отопление и вентиляция	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234	1,234
7.2	горячее водоснабжение	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,789	0,789	0,789	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449	2,449
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,203	3,203	3,203	4,863	4,863	4,863	4,863	4,863	4,863	4,863	4,863	4,863	4,863	4,863
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670	3,670
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946	7,946
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512	0,512
Котельная ул. Бассейная, 35а															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185	2,185

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
7.1	отопление и вентиляция	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790
7.2	горячее водоснабжение	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392	2,392
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838	2,838
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814	3,814
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670	2,670
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527	2,527
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123	1,123
7.1	отопление и вентиляция	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
7.2	горячее водоснабжение	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135	1,135
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523	2,523
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002	1,002

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Павлика Морозова, 115д															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,780	3,780	3,780	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,720	3,720	3,720											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,120	0,120	0,120											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,033											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,718	1,718	1,718											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,849	1,849	1,849											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,910	2,910	2,910											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,268	1,268	1,268											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,682	3,682	3,682											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,467	0,467	0,467											
Котельная ул. Александра Невского, 188															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,733	3,733	3,733	3,733	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Северная									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,530	3,530	3,530	3,530										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,452	2,602	2,602	2,602										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,220	0,370	0,370	0,370										
7.1	отопление и вентиляция	0,123	0,273	0,273	0,273										
7.2	горячее водоснабжение	0,097	0,097	0,097	0,097										
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,956	0,806	0,806	0,806										



№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,188	3,038	3,038	3,038										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,730	2,730	2,730	2,730										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,136	1,136	1,136	1,136										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,526	2,526	2,526	2,526										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,971	1,030	1,030	1,030										
Котельная ул. Чкалова, 29															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480	3,480
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894	1,894
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
7.1	отопление и вентиляция	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
7.2	горячее водоснабжение	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556	1,556
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969	2,969
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338	2,338
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
Котельная ул. Чувашская, 4															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,887	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,887	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,119	0,119	0,119	0,130	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,889	2,256	2,256	3,993	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950	4,950
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,859	4,705	4,705	2,957	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787	0,787
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,472	1,472	1,472	3,279	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,283	1,533	1,533	1,218	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
<b>Котельная Аллея Смелых, 152а</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,020	3,020	3,020	3,020	3,020	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820									
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110									
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007									
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,391	1,391	1,391	1,391	1,391									
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528									
7.1	отопление и вентиляция	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363									
7.2	горячее водоснабжение	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165									
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312									
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,175	2,175	2,175	2,175	2,175									
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020									
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792									

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516									
Котельная ул. Ивана Земнухова, 6															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060									
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050									
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013									
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818									
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208									
7.1	отопление и вентиляция	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174									
7.2	горячее водоснабжение	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034									
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,821	-0,821	-0,821	-0,821	-0,821									
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,789	0,789	0,789	0,789	0,789									
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,490	-0,490	-0,490	-0,490	-0,490									
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258									
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,735	1,735	1,735	1,735	1,735									
Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,795	2,795	2,795	2,795	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,710	2,710	2,710	2,710										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,110	0,110	0,110	0,110										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,856	1,856	2,053	2,053										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д										

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,730	0,730	0,533	0,533										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,880	0,880	0,880	0,880										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,831	0,831	0,831	0,831										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,730	2,730	2,730	2,730										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,680	0,680	0,752	0,752										
Котельная ул. Молодой Гвардии, 4															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,760	2,760	2,760	2,760	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,650	2,650	2,650	2,650										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,100	0,100	0,100	0,100										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,957	0,957	0,957	0,957										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,573	1,573	1,573	1,573										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,860	1,860	1,860	1,860										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,578	0,578	0,578	0,578										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,543	1,543	1,543	1,543										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,620	0,620	0,620	0,620										
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,059	0,059	0,059	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,022	3,162	3,162	3,162	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
7.1	отопление и вентиляция	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
7.2	горячее водоснабжение	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,942	6,769	6,769	6,769	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256	6,256
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	9,225	9,191	9,191	9,191	9,165	9,165	9,165	9,165	9,165	9,165	9,165	9,165	9,165	9,165
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644	2,644
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,397	4,006	4,006	4,006	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448	5,448
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,844	0,789	0,789	0,789	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670	0,670
<b>Котельная ул. Транспортная, 25</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,740	2,740	2,740	2,740	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,100	2,100	2,100	2,100										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,070	0,070	0,070	0,070										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,070	0,070	0,070	0,070										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,934	0,856	0,856	0,856										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,026	1,104	1,104	1,104										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,290	0,290	0,290	0,290										

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,774	0,774	0,774	0,774										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,239	4,239	4,239	4,239										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,220	0,202	0,202	0,202										
Котельная ул. Красносельская, 14															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776	0,776
7.1	отопление и вентиляция	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
7.2	горячее водоснабжение	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701	0,701
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719	0,719
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056	2,056
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
Котельная ул. Солнечногорская, 59															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,293	2,293	2,293	2,293	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,189	2,189	2,189	2,189										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,069	0,069	0,069	0,069										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,035	0,035	0,035	0,035										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,625	0,625	0,625	0,625										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д										

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,460	1,460	1,460	1,460										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,430	1,430	1,430	1,430										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,518	0,518	0,518	0,518										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,031	2,031	2,031	2,031										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,308	0,308	0,308	0,308										
Котельная пос. Прегольский, 25а															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,165	2,165	2,165	2,165	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,020	2,020	2,020	2,020										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,090	0,090	0,090	0,090										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,671	0,671	0,671	0,671										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,242	0,242	0,242	0,242										
7.1	отопление и вентиляция	0,137	0,137	0,137	0,137										
7.2	горячее водоснабжение	0,105	0,105	0,105	0,105										
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,255	1,255	1,255	1,255										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,684	1,684	1,684	1,684										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,240	1,240	1,240	1,240										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,314	0,314	0,314	0,314										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,575	0,575	0,575	0,575										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,167	1,167	1,167	1,167										
Котельная ул. Дзержинского, 162в															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
7.1	отопление и вентиляция	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
7.2	горячее водоснабжение	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459	0,459
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192	2,192
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611	0,611
<b>Котельная ул. Александра Суворова, 137б</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,033	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,019	1,019	1,019	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,518	0,518	0,518	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296	0,296
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д



№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,555	1,555	1,555	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121	2,121
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,655	0,655	0,655	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,398	1,398	1,398	1,398	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Подполковника Емельянова, 92									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,100	1,100	1,100	1,100										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,487	0,487	0,487	0,487										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,547	0,547	0,547	0,547										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,822	0,822	0,822	0,822										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,359	0,359	0,359	0,359										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,443	1,443	1,443	1,443										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,338	0,338	0,338	0,338										
Котельная ул. Чувашская, 1а															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,375	1,375	1,375	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,040	1,040	1,040											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,247	0,247	0,247											

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,742	0,742	0,742											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,300	0,300	0,300											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,205	0,205	0,205											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,173	1,173	1,173											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,210	0,210	0,210											
Котельная ул. Горького, 178															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,380	1,380	1,380	1,380	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,360	1,360	1,360	1,360										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,419	0,419	0,419	0,419										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,881	0,881	0,881	0,881										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,620	0,620	0,620	0,620										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,347	0,347	0,347	0,347										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,213	3,213	3,213	3,213										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,130	0,130	0,130	0,130										

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,346	1,346	1,346	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,910	0,910	0,910											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,395	0,395	0,395											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,465	0,465	0,465											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,170	0,170	0,170											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,167	0,167	0,167											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,094	0,094	0,094											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,205	4,205	4,205											
Котельная ул. Юрия Гагарина, 50-52															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,240	1,240	1,240	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,220	1,220	1,220											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,010	0,010	0,010											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,977	0,977	0,977											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,214	0,214	0,214											

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,580	0,580	0,580											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,491	0,491	0,491											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,539	0,539	0,539											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,811	1,811	1,811											
Котельная ул. Энгельса, 51а															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800									
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030									
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020									
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271									
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479									
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501									
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224									
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267									
Котельная ул. Колхозная, 8а															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320	1,320
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
7.1	отопление и вентиляция	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
7.2	горячее водоснабжение	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915	0,915
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736	0,736
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
<b>Котельная ул. Баженова, 21</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,674	0,674	0,674	0,674	0,674	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,490	0,490	0,490	0,490	0,490									
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004									
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015									
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429									
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042									
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149									
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239									

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,502	1,502	1,502	1,502	1,502									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286									
Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620									
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006									
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440									
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174									
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д									
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300									
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268									
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443									
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994									
Котельная ул. Можайская, 30															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,637	0,637	0,637	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Александра Суворова, 1376										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,610	0,610	0,610											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,030	0,030											
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,008	0,008	0,008											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,214	0,214	0,214											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д											

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,358	0,358	0,358											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,060	0,060	0,060											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,110	0,110	0,110											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,567	0,567	0,567											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,377	0,377	0,377											
Котельная ул. Дзержинского, 147															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580	4,580
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,032	0,032	0,032	0,032	0,067	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,349	0,349	0,349	0,349	0,974	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439	0,439
7.1	отопление и вентиляция	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
7.2	горячее водоснабжение	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,199	4,199	4,199	4,199	3,539	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708	1,708
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	4,317	4,317	4,317	4,317	4,282	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061	4,061
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,939	1,939	1,939	1,939	3,970	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018	5,018
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,180	0,180	0,180	0,180	0,245	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556	0,556
Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,533	0,533	0,533	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2										
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,410	0,410	0,410											
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010											

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004											
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000											
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,493	0,493	0,493											
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д											
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д											
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д											
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д											
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,097	-0,097	-0,097											
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д											
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,177	0,177	0,177											
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,408	0,408	0,408											
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,504	0,504	0,504											
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,978	0,978	0,978											
<b>Котельная ул. Лесопарковая, 38</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,461	0,461	0,461	0,461	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,370	0,370	0,370	0,370										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,234	0,234	0,234	0,234										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,124	0,124	0,124	0,124										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,107	0,107	0,107	0,107										



№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,194	0,194	0,194	0,194										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,427	0,427	0,427	0,427										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,548	0,548	0,548	0,548										
Котельная проспект Победы, 199															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,386	0,386	0,386	0,386	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,310	0,310	0,310	0,310										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,448	0,448	0,448	0,448										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д										
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,104	0,104	0,104	0,104										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,115	0,115	0,115	0,115										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,400	1,400	1,400	1,400										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,320	0,320	0,320	0,320										
Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,082	0,082	0,082	0,082	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная									
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,077	0,077	0,077	0,077										
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000										
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001										
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,080	0,080	0,080	0,080										
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,059	0,059	0,059	0,059										
7.1	отопление и вентиляция	0,059	0,059	0,059	0,059										

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.2	горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000										
7.3	технологические нужды	0,000	0,000	0,000	0,000										
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004										
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,017	0,017	0,017	0,017										
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,022	0,022	0,022	0,022										
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,066	0,066	0,066	0,066										
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,212	0,212	0,212	0,212										
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,377	0,377	0,377	0,377										
ЕТО №2 АО "Молоко"															
Котельная АО "Молоко"															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	29,210	29,210	Заккрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2											
2	Располагаемая тепловая мощность станции	29,210	29,210												
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,900	0,900												
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,420	0,420												
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000												
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,744	0,744												
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д												
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д												
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д												
7.3	технологические нужды	н/д	н/д												
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	27,146	27,146												
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д												
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,020	19,020												
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,537	0,537												
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,444	4,444												
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,167	0,167												
ЕТО №3 ООО "БалтРыбПром"															
Котельная ООО "БалтРыбПром"															

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,520	Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная (пр. Советский, 103а)												
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,520													
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,360													
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000													
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000													
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,390													
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д													
7.1	отопление и вентиляция	н/д													
7.2	горячее водоснабжение	н/д													
7.3	технологические нужды	н/д													
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,770													
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д													
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,560													
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,323													
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,563													
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,250													
ЕТО №5 ООО "Комфорт сервис"															
Котельная ООО "Комфорт сервис"															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070	1,070
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753	0,753
<b>ЕТО №6 ООО "Энергия"</b>															
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	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
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429	2,429
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406	3,406
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539	2,539
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370	0,370
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573	4,573
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442	0,442
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651	2,651
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631	3,631
<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916	2,916
<b>ЕТО №7 ОАО "РЖД"</b>															
<b>Котельная ОАО "РЖД"</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612	6,612
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056	-1,056
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д



№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411	2,411
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960	4,960
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914	5,914
<b>ЕТО №8 АО "Кварц"</b>															
<b>Котельная АО "Кварц"</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250	6,250
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248	3,248
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112	-10,112
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822	1,822
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157	11,157
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
<b>ЕТО №9 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>															
<b>Котельная в/г 53 ул.Стрелецкая</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920	2,920
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471	2,471
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333	2,333
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>Котельная в/г 2, Советский пр., 200</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380	3,380
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236	3,236
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520	2,520
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>Котельная в/г 63 ул.Коммунистическая, 100</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180	2,180
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070	2,070
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
<b>ООО "Комфорт сервис" (ЕТО в системе теплоснабжения не утверждена)</b>															
<b>Котельная АО "Водинжсервис"</b>															
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.1	отопление и вентиляция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7.2	горячее водоснабжение	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.3	технологические нужды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,059	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017	1,017
11	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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
12	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315
13	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628	0,628

### **Раздел 13. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

На территории ГО «Город Калининград» нет источников тепловой энергии, работающих с использованием возобновляемых источников энергии. Нетрадиционные или возобновляемые источники энергии на территории городского округа отсутствуют. Мероприятий по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не предусмотрено.

## **Раздел 14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа «Город Калининград»**

На территории промышленных зон предусматривается сохранение теплопотребления на существующем уровне, организация теплоснабжения в производственных зонах не подлежит изменению.

Перспективное потребление тепловой энергии в промышленных зонах рассмотрено Главе 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» обосновывающих материалов.

## Раздел 15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

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

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

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

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

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

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

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:

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

$\Delta HBB_i^{отэ}$  - 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 исполнителя - целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя  $Q_{сум} < 0,1$  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).

Результаты расчетов эффективных радиусов теплоснабжения, представленные в табл. 15.1.1, показывают, что все площадки перспективной застройки находятся в радиусе эффективного теплоснабжения.

Таблица 15.1.1. Результаты расчетов эффективных радиусов теплоснабжения

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>гп</sub>	HBB <sub>отэ</sub>	HBB <sub>пер</sub>	Q <sub>гс</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>гп,пп</sub>	ΔHBB <sub>отэ</sub>	ΔQ <sub>пп</sub>	ΔHBB <sub>пер</sub>	ΔQ <sub>спп</sub>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах красных линий ул. Артиллерийская-ул. Закатная-ул. Пирогова в Ленинградском районе г. Калининграда	2023	0,2640	0,0855	0,3495	ППТ 2	РТС Северная	2 204,9	815 569,5	439 152,8	569,1	569,1	2 202,3	1 335,8	1,388	160,04	1,322	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории Восточный жилой район г. Калининграда (Восток 1) (южная часть Восточного жилого района в границах улиц: Московский проспект-Окружная дорога-до реки Новая Преголя-железная дорога)	2024	0,8640	0,3000	1,1640	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 274,9	4 646,7	4,721	566,04	4,496	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории Восточный жилой район г. Калининграда (Восток 1) (южная часть Восточного жилого района в границах улиц: Московский проспект-Окружная дорога-до реки Новая Преголя-железная дорога)	2025	0,8640	0,3000	1,1640	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 366,9	4 830,7	4,721	588,68	4,496	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Центрального района г.Калининграда	2023	0,2490	0,0570	0,3060	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 204,9	70 878,2	38 165,2	49,5	49,5	2 181,7	1 085,1	1,100	126,87	1,048	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Центрального района г.Калининграда	2024	0,2490	0,0570	0,3060	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 293,1	75 253,1	40 520,9	50,5	50,5	2 269,4	1 127,9	1,100	131,94	1,048	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Центрального района г.Калининграда	2025	0,2490	0,0570	0,3060	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 384,9	79 864,6	43 004,0	51,5	51,5	2 360,7	1 172,4	1,100	137,22	1,048	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Центрального района г.Калининграда	2026	0,2490	0,0570	0,3060	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 480,3	84 724,6	45 621,0	52,6	52,6	2 455,6	1 218,7	1,100	142,71	1,048	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории, расположенной в границах шоссе Балтийское-ул. Новгородская - Ижорская-Каблукова-Ст.сержанта Карташева	2023	1,2665	0,9185	2,1850	ППТ 6	Котельная ул. Карташева, 10	2 204,9	45 239,3	24 359,6	31,6	31,6	1 914,6	10 585,7	11,155	1 286,10	10,624	входит в радиус (подключение целесообразно)
Корректировка проекта планировки территории, расположенной в границах мкр.Прибрежный	2023	0,5970	0,3850	0,9820	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 204,9	65 770,2	35 414,7	45,9	45,9	2 102,4	4 734,8	4,834	557,34	4,604	входит в радиус (подключение целесообразно)
Корректировка проекта планировки территории, расположенной в границах мкр.Прибрежный	2023	0,3020	0,2190	0,5210	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 204,9	65 770,2	35 414,7	45,9	45,9	2 146,0	2 605,0	2,660	306,63	2,533	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор. Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	2026	1,0310	0,8764	1,9074	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 421,0	7 415,1	10,220	397,61	9,733	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор. Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	2027	1,0310	0,8764	1,9074	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 517,8	7 711,7	10,220	413,51	9,733	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор. Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	2028	1,0310	0,8764	1,9074	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 682,6	528 431,4	263 794,5	281,0	303,0	2 621,4	8 020,1	10,220	430,05	9,733	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор. Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	2029	1,0310	0,8764	1,9074	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 729,4	8 340,9	10,220	447,25	9,733	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор. Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	2030	1,0310	0,8764	1,9074	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 901,5	627 186,3	315 277,4	310,5	332,5	2 841,2	8 674,6	10,220	465,14	9,733	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2023	0,1232	0,0476	0,1708	ППТ 11нов	РТС Северная	2 204,9	815 569,5	439 152,8	569,1	569,1	2 203,6	689,1	0,716	82,56	0,682	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2024	0,1232	0,0476	0,1708	ППТ 11нов	РТС Северная	2 293,1	852 765,9	459 181,6	572,1	572,1	2 291,7	716,6	0,716	85,86	0,682	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2025	0,1232	0,0476	0,1708	ППТ 11нов	РТС Северная	2 384,9	891 146,1	479 847,9	574,9	574,9	2 383,4	745,3	0,716	89,30	0,682	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2026	0,1232	0,0476	0,1708	ППТ 11нов	РТС Северная	2 480,3	929 880,0	500 704,6	576,8	576,8	2 478,7	775,1	0,716	92,87	0,682	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова –	2023	0,2106	0,0918	0,3024	ППТ 11нов	РТС Северная	2 204,9	815 569,5	439 152,8	569,1	569,1	2 202,4	1 266,1	1,316	151,68	1,253	входит в радиус (подключение целесообразно)

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г,кп</sub>	HBB <sub>г,отэ</sub>	HBB <sub>г,пер</sub>	Q <sub>г</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г,кп,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,отэ</sub>	ΔQ <sub>г,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,пер</sub>	ΔQ <sub>г,снп</sub>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе																	
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2024	0,2106	0,0918	0,3024	ППТ 11нов	РТС Северная	2 293,1	852 765,9	459 181,6	572,1	572,1	2 290,5	1 316,6	1,316	157,75	1,253	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2025	0,2106	0,0918	0,3024	ППТ 11нов	РТС Северная	2 384,9	891 146,1	479 847,9	574,9	574,9	2 382,2	1 369,2	1,316	164,06	1,253	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	2026	0,2106	0,0918	0,3024	ППТ 11нов	РТС Северная	2 480,3	929 880,0	500 704,6	576,8	576,8	2 477,5	1 424,0	1,316	170,62	1,253	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	2027	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 535,4	2 620,6	2,298	310,00	2,189	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	2028	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 682,6	117 668,4	63 359,9	67,5	67,5	2 639,3	2 721,4	2,298	322,40	2,189	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	2029	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 789,9	127 001,6	68 385,5	70,0	70,0	2 746,5	2 827,8	2,298	335,30	2,189	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	2030	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 901,5	136 167,0	73 320,7	72,2	72,2	2 857,6	2 938,9	2,298	348,71	2,189	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	2031	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	3 017,6	145 862,5	78 541,4	74,4	74,4	2 973,2	3 054,4	2,298	362,66	2,189	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	2032	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	3 138,3	156 115,8	84 062,3	76,5	76,5	3 093,4	3 174,7	2,298	377,17	2,189	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	2033	0,3880	0,1556	0,5436	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	3 263,8	166 968,9	89 906,3	78,7	78,7	3 218,2	3 308,8	2,305	393,33	2,195	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	2023	0,2646	0,0714	0,3360	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 204,9	1 789,2	917,6	1,2	1,2	1 641,0	1 217,6	1,264	145,75	1,204	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	2024	0,2646	0,0714	0,3360	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 077,7	1 266,3	1,264	151,58	1,204	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	2025	0,2646	0,0714	0,3360	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 384,9	10 580,3	5 425,8	6,5	6,8	2 195,4	1 316,9	1,264	157,64	1,204	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	2026	0,2646	0,0714	0,3360	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 480,3	13 016,3	6 675,0	7,7	8,1	2 309,6	1 369,6	1,264	163,95	1,204	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	2026	0,5960	0,1596	0,7556	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 463,4	2 058,5	2,837	110,38	2,702	входит в радиус (подключение целесообразно)

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>гп</sub>	HBB <sub>г</sub> отэ	HBB <sub>г</sub> пер	Q <sub>г</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>гп,нп</sub>	ΔHBB <sub>г</sub> отэ	ΔQ <sub>г</sub> нп	ΔHBB <sub>г</sub> пер	ΔQ <sub>г</sub> снп	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	2027	0,5960	0,1596	0,7556	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 561,9	2 140,9	2,837	114,80	2,702	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	2028	0,5960	0,1596	0,7556	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 682,6	528 431,4	263 794,5	281,0	303,0	2 665,2	2 226,5	2,837	119,39	2,702	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	2029	0,5960	0,1596	0,7556	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 772,8	2 315,5	2,837	124,16	2,702	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	2030	0,5960	0,1596	0,7556	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 901,5	627 186,3	315 277,4	310,5	332,5	2 884,4	2 408,2	2,837	129,13	2,702	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	2023	0,3720	0,0918	0,4638	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 204,9	8 939,8	4 813,7	6,2	6,2	2 140,9	2 996,4	1,702	196,23	1,621	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	2024	0,3720	0,0918	0,4638	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 293,1	12 471,9	6 715,6	8,4	8,4	2 239,7	3 104,6	1,702	204,08	1,621	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	2025	0,3720	0,0918	0,4638	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 384,9	15 450,0	8 319,2	10,0	10,0	2 336,5	3 223,1	1,702	212,24	1,621	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	2026	0,3720	0,0918	0,4638	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 480,3	18 646,3	10 040,3	11,6	11,6	2 435,8	3 347,8	1,702	220,73	1,621	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории в границах красных линий Московского проспекта - железной дороги -южной границы земельного участка ООО «Мегаполис-Жил-строй»- дор.Окружная в Ленинградском р-не г.Калининграда	2023	1,4965	0,5035	2,0000	ППТ 29	РТС Восточная	2 204,9	393 859,9	212 078,4	274,8	274,8	2 173,5	7 608,4	8,035	926,32	7,652	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2025	0,2227	0,1417	0,3644	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 374,6	1 246,8	1,787	66,85	1,702	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2026	0,2227	0,1417	0,3644	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 469,6	1 296,7	1,787	69,53	1,702	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2027	0,2226	0,1416	0,3642	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 568,4	1 346,9	1,785	72,23	1,700	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2025	0,0333	0,0240	0,0573	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 383,2	203,6	0,292	10,92	0,278	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2026	0,0333	0,0240	0,0573	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 478,5	211,8	0,292	11,36	0,278	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	2027	0,0334	0,0240	0,0574	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 577,6	220,3	0,292	11,81	0,278	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. А.Невского-ул. Артиллерийская в Ленинградском районе	2023	0,1140	0,0735	0,1875	ППТ 70	РТС Северная	2 204,9	815 569,5	439 152,8	569,1	569,1	2 203,2	888,2	0,923	106,41	0,879	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. А.Невского-ул. Артиллерийская в Ленинградском районе	2023	0,5615	0,4075	0,9690	ППТ 70	РТС Северная	2 204,9	815 569,5	439 152,8	569,1	569,1	2 195,5	4 762,2	4,949	570,54	4,713	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Согласия-ул. П.Панина-ул. Горького-ул. Рассветная в Ленинградском районе	2023	0,4630	0,1765	0,6395	ППТ 84	РТС Горького	2 204,9	127 077,5	68 426,4	88,7	88,7	2 172,5	2 523,1	2,669	307,72	2,542	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2027	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	2 579,5	968 928,4	521 730,7	577,9	577,9	2 579,2	132,4	0,118	15,86	0,112	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2028	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	2 682,6	1 009 612,9	543 637,7	579,0	579,0	2 682,4	137,7	0,118	16,50	0,112	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2029	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	2 789,9	1 052 001,8	566 462,5	580,1	580,1	2 789,7	143,2	0,118	17,16	0,112	входит в радиус (подключение целесообразно)

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г,кп</sub>	HBB <sub>г,отэ</sub>	HBB <sub>г,пер</sub>	Q <sub>гс</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г,кп,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,отэ</sub>	ΔQ <sub>г,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,пер</sub>	ΔQ <sub>г,снп</sub>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2030	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	2 901,5	1 096 166,4	590 243,5	581,2	581,2	2 901,3	148,9	0,118	17,84	0,112	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2031	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	3 017,6	1 142 181,1	615 020,6	582,3	582,3	3 017,3	154,8	0,118	18,56	0,112	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2032	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	3 138,3	1 190 123,0	640 835,5	583,4	583,4	3 138,0	161,0	0,118	19,30	0,112	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2033	0,0130	0,0098	0,0228	ППТ 95	РТС Северная	3 263,8	1 240 079,1	667 734,9	584,5	584,5	3 263,5	169,0	0,119	20,25	0,113	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2027	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	2 579,5	968 928,4	521 730,7	577,9	577,9	2 577,1	1 183,1	1,051	141,76	1,001	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2028	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	2 682,6	1 009 612,9	543 637,7	579,0	579,0	2 680,2	1 230,4	1,051	147,43	1,001	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2029	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	2 789,9	1 052 001,8	566 462,5	580,1	580,1	2 787,5	1 279,5	1,051	153,33	1,001	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2030	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	2 901,5	1 096 166,4	590 243,5	581,2	581,2	2 899,0	1 330,7	1,051	159,46	1,001	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2031	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	3 017,6	1 142 181,1	615 020,6	582,3	582,3	3 014,9	1 383,9	1,051	165,84	1,001	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2032	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	3 138,3	1 190 123,0	640 835,5	583,4	583,4	3 135,5	1 439,2	1,051	172,47	1,001	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	2033	0,1166	0,0876	0,2042	ППТ 95	РТС Северная	3 263,8	1 240 079,1	667 734,9	584,5	584,5	3 260,9	1 501,2	1,054	179,91	1,004	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2027	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	2 579,5	292 857,5	157 609,0	174,6	174,7	2 575,1	640,3	0,586	79,02	0,558	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2028	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	2 682,6	306 524,3	164 964,7	175,7	175,8	2 678,1	665,9	0,586	82,18	0,558	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2029	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	2 789,9	319 783,2	172 100,6	176,2	176,3	2 785,3	692,5	0,586	85,47	0,558	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2030	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	2 901,5	333 612,5	179 543,5	176,8	176,9	2 896,7	720,2	0,586	88,89	0,558	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2031	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	3 017,6	348 036,4	187 306,5	177,3	177,4	3 012,6	749,0	0,586	92,45	0,558	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2032	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	3 138,3	363 080,4	195 403,2	177,9	178,0	3 133,1	779,0	0,586	96,14	0,558	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	2033	0,1252	0,0322	0,1574	ППТ 41	РТС Южная	3 263,8	379 750,0	204 375,1	178,9	179,0	3 258,5	807,3	0,584	99,63	0,556	входит в радиус (подключение целесообразно)

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г,нп</sub>	HBB <sub>г,отэ</sub>	HBB <sub>г,пер</sub>	Q <sub>гс</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г,кп,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,отэ</sub>	ΔQ <sub>г,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,пер</sub>	ΔQ <sub>г,снп</sub>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	2027	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	2 579,5	566 188,6	304 870,8	337,7	337,7	2 577,3	620,2	0,561	75,62	0,534	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	2028	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	2 682,6	591 796,7	318 659,8	339,4	339,4	2 680,4	645,0	0,561	78,65	0,534	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	2029	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	2 789,9	616 425,3	331 921,3	339,9	339,9	2 787,6	670,8	0,561	81,80	0,534	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	2030	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	2 901,5	642 077,4	345 734,0	340,4	340,4	2 899,2	697,6	0,561	85,07	0,534	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	2031	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	3 017,6	668 795,3	360 120,6	341,0	341,0	3 015,1	725,5	0,561	88,47	0,534	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	2032	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	3 138,3	701 863,3	377 926,4	344,1	344,1	3 135,7	754,5	0,561	92,01	0,534	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	2033	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	3 263,8	736 166,7	396 397,5	347,0	347,0	3 261,2	784,6	0,561	95,69	0,534	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Самарская – ул. А.Болотова – пер. Ломоносова – ул. Ломоносова в Центральном районе	2027	0,0600	0,0490	0,1090	ППТ 151	РТС Красная	2 579,5	124 578,4	67 080,7	74,3	74,3	2 569,5	643,2	0,578	77,89	0,550	входит в радиус (подключение целесообразно)
Проект планировки территории, предусматривающего размещение объекта регионального значения "Музейный и театрално-образовательный комплексы в г. Калининграде" (в части жилого корпуса для проживания работников). МЖД корпуса 2,3,4	2023	0,2280	0,1370	0,3650	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 193,8	1 642,0	1,758	202,65	1,674	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	2023	1,5516	0,0866	1,6382	ППТ 4	РТС Восточная	2 204,9	393 859,9	212 078,4	274,8	274,8	2 187,2	4 241,7	4,479	516,42	4,266	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	2024	1,5516	0,0866	1,6382	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 275,9	4 409,0	4,479	537,08	4,266	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	2025	1,5516	0,0866	1,6382	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 367,8	4 583,5	4,479	558,57	4,266	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	2026	1,5516	0,0866	1,6382	ППТ 4	РТС Восточная	2 480,3	527 796,0	284 197,8	327,4	327,4	2 463,4	4 765,0	4,479	580,91	4,266	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Дворец спорта	2026	4,1220	0,2300	4,3520	ППТ 4	РТС Восточная	2 480,3	527 796,0	284 197,8	327,4	327,4	2 436,5	12 658,7	11,900	1 543,23	11,333	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	2023	0,4490	0,0268	0,4758	ППТ 4	РТС Восточная	2 204,9	393 859,9	212 078,4	274,8	274,8	2 199,7	1 241,9	1,311	151,20	1,249	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	2024	0,4490	0,0268	0,4758	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 288,0	1 290,9	1,311	157,25	1,249	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	2025	0,4490	0,0268	0,4758	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 379,8	1 342,0	1,311	163,54	1,249	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	2026	0,4490	0,0268	0,4758	ППТ 4	РТС Восточная	2 480,3	527 796,0	284 197,8	327,4	327,4	2 475,3	1 395,1	1,311	170,08	1,249	входит в радиус (подключение целесообразно)

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>гп</sub>	HBB <sub>г</sub> отэ	HBB <sub>г</sub> пер	Q <sub>г</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>гп,нп</sub>	ΔHBB <sub>г</sub> отэ	ΔQ <sub>г</sub> нп	ΔHBB <sub>г</sub> пер	ΔQ <sub>г</sub> снп	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). База большегрузных автомобилей "Огни Амстердама" с гостиницей	2025	1,1300	0,0630	1,1930	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 372,4	3 337,2	3,261	406,68	3,106	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Овощной рынок с гостиницей	2027	0,2260	0,0120	0,2380	ППТ 4	РТС Восточная	2 579,5	566 188,6	304 870,8	337,7	337,7	2 577,0	715,4	0,647	87,24	0,616	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	2023	0,3788	0,0188	0,3976	ППТ 4	РТС Восточная	2 204,9	393 859,9	212 078,4	274,8	274,8	2 200,6	1 015,2	1,072	123,60	1,021	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	2024	0,3788	0,0188	0,3976	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 289,0	1 055,2	1,072	128,54	1,021	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	2025	0,3788	0,0188	0,3976	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 380,7	1 097,0	1,072	133,68	1,021	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	2026	0,3788	0,0188	0,3976	ППТ 4	РТС Восточная	2 480,3	527 796,0	284 197,8	327,4	327,4	2 476,2	1 140,4	1,072	139,03	1,021	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Учреждения культуры, торговли, досуга, коммунально-складские предприятия	2027	3,0450	0,1500	3,1950	ППТ 4	РТС Восточная	2 579,5	566 188,6	304 870,8	337,7	337,7	2 547,2	9 528,2	8,614	1 161,84	8,204	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Гостиницы, рестораны	2028	0,4360	0,0240	0,4600	ППТ 4	РТС Восточная	2 682,6	591 796,7	318 659,8	339,4	339,4	2 677,7	1 444,6	1,256	176,15	1,196	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Музыкальная школа	2027	0,0980	0,0070	0,1050	ППТ 4	РТС Восточная	2 579,5	566 188,6	304 870,8	337,7	337,7	2 578,3	327,5	0,296	39,94	0,282	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Межшкольный УПК	2027	0,3220	0,0190	0,3410	ППТ 4	РТС Восточная	2 579,5	566 188,6	304 870,8	337,7	337,7	2 575,9	1 038,3	0,939	126,61	0,894	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Общественный центр района	2024	0,5380	0,0300	0,5680	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 287,1	1 528,6	1,553	186,20	1,479	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Православный храм	2024	0,1220	0,0060	0,1280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,8	340,0	0,345	41,42	0,329	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Больница	2024	0,1530	0,0480	0,2010	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 290,0	778,2	0,791	94,80	0,753	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Поликлиники (амбулатория)	2024	0,0850	0,0270	0,1120	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,4	435,1	0,442	53,00	0,421	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Молочные кухни	2024	0,0260	0,0020	0,0280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,8	78,5	0,080	9,57	0,076	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Клубы	2024	0,1410	0,0070	0,1480	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,6	392,7	0,399	47,84	0,380	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Кинотеатры	2024	0,1220	0,0060	0,1280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,8	340,0	0,345	41,42	0,329	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Районные суды	2024	0,0170	0,0010	0,0180	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,9	48,6	0,049	5,92	0,047	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Нотариальные, юридические конторы	2024	0,0260	0,0020	0,0280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,8	78,5	0,080	9,57	0,076	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). ЖЭК	2024	0,1100	0,0060	0,1160	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,9	312,1	0,317	38,02	0,302	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Пожарное депо	2024	0,0170	0,0010	0,0180	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,9	48,6	0,049	5,92	0,047	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Аптека	2024	0,0970	0,0050	0,1020	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,1	271,8	0,276	33,11	0,263	входит в радиус (подключение целесообразно)

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г,кп</sub>	HBB <sub>г,отэ</sub>	HBB <sub>г,пер</sub>	Q <sub>гс</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г,кп,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,отэ</sub>	ΔQ <sub>г,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,пер</sub>	ΔQ <sub>г,снп</sub>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	2024	0,2160	0,0120	0,2280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 290,7	612,9	0,623	74,66	0,593	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Спортивные залы общего пользования	2024	0,1300	0,0070	0,1370	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,7	366,9	0,373	44,69	0,355	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Помещения для культурно-массовой работы с населением, досуга	2024	0,1730	0,0090	0,1820	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,2	485,8	0,494	59,17	0,470	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия торговли	2025	0,7470	0,0390	0,7860	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 376,7	2 183,2	2,134	266,06	2,032	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия общественного питания	2024	0,1330	0,0070	0,1400	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,6	374,1	0,380	45,58	0,362	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия бытового обслуживания	2024	0,0260	0,0020	0,0280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,8	78,5	0,080	9,57	0,076	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Магазины кулинарии, прачечные, химчистки, пункты приема вторсырья	2024	0,1990	0,0110	0,2100	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 290,9	565,3	0,574	68,87	0,547	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Бани	2024	0,5030	0,0240	0,5270	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 287,6	1 393,2	1,415	169,71	1,348	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Отделения связи	2024	0,0680	0,0040	0,0720	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,4	195,3	0,198	23,79	0,189	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Филиал Сбербанка	2024	0,0390	0,0020	0,0410	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,7	109,6	0,111	13,35	0,106	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ мкр.Чкаловск Центрального р-на. Два детских сада на 350 и 195 мест	2027	0,2540	0,0320	0,2860	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 579,5	89 511,2	48 198,3	53,4	53,4	2 558,9	1 026,3	0,891	120,23	0,849	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ мкр.Чкаловск Центрального р-на. Спортивно-оздоровительный комплекс	2028	0,1380	0,0070	0,1450	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 682,6	93 728,7	50 469,3	53,8	53,8	2 673,2	470,1	0,393	55,08	0,374	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ш.Балтийское-ул.Новгородская-Ижорская-Каблукова-Ст.сержанта Карташева. Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	2024	0,0560	0,0030	0,0590	ППТ 6	Котельная ул. Карташева, 10	2 293,1	47 271,9	25 454,1	31,7	31,7	2 287,3	158,5	0,161	19,26	0,153	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. ДДУ на 300 мест	2024	0,0580	0,0080	0,0660	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 293,1	69 036,8	37 173,7	46,3	46,3	2 288,1	212,8	0,209	25,05	0,199	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. Предприятия торговли и кафе	2024	0,0590	0,0040	0,0630	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 293,1	69 036,8	37 173,7	46,3	46,3	2 288,9	179,6	0,176	21,15	0,168	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	2024	0,0090	0,0010	0,0100	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 293,1	69 036,8	37 173,7	46,3	46,3	2 292,4	31,0	0,030	3,65	0,029	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. Объект обслуживания городского значения	2025	0,5780	0,0350	0,6130	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 384,9	74 244,8	39 977,9	47,9	47,9	2 345,2	1 791,5	1,693	211,07	1,612	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. Комплекс церкви	2024	0,0130	0,0010	0,0140	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 293,1	69 036,8	37 173,7	46,3	46,3	2 292,2	40,6	0,040	4,78	0,038	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская. Детские сады (3 ед.)	2027	0,3490	0,0430	0,3920	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 571,9	916,7	1,215	49,16	1,157	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская. Школа на 1700 уч.	2028	0,3830	0,0260	0,4090	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 682,6	528 431,4	263 794,5	281,0	303,0	2 675,6	899,8	1,147	48,25	1,092	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская. Многофункциональный спортивно-оздоровительный комплекс	2030	0,0830	0,0050	0,0880	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 901,5	627 186,3	315 277,4	310,5	332,5	2 900,1	205,9	0,243	11,04	0,231	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	2029	0,1460	0,0480	0,1940	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 785,2	631,6	0,774	33,87	0,737	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в составе терр. в гр. ул.Ю.Гагарина-Орудийная-Сурикова-граница городской черты. Детский сад на 110 мест	2024	0,0440	0,0170	0,0610	ППТ 11нов	РТС Северная	2 293,1	852 765,9	459 181,6	572,1	572,1	2 292,6	255,3	0,255	30,59	0,243	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в составе терр. в гр. ул.Ю.Гагарина-Орудийная-Сурикова-граница городской черты. Школа на 310 уч.	2024	0,1490	0,0690	0,2180	ППТ 11нов	РТС Северная	2 293,1	852 765,9	459 181,6	572,1	572,1	2 291,2	967,8	0,967	115,95	0,921	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. мкр.Зеленое в Центральном р-не. Детские дошкольные учреждения	2027	0,0580	0,0270	0,0850	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 572,0	429,8	0,377	50,84	0,359	входит в радиус (подключение целесообразно)



Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г,кп</sub>	HBB <sub>г,отэ</sub>	HBB <sub>г,пер</sub>	Q <sub>г</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г,кп,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,отэ</sub>	ΔQ <sub>г,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,пер</sub>	ΔQ <sub>г,снп</sub>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ППТ в гр. мкр.Зеленое в Центральном р-не. СОШ	2028	0,2520	0,1450	0,3970	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 682,6	117 668,4	63 359,9	67,5	67,5	2 646,9	2 231,6	1,885	264,37	1,795	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. мкр.Зеленое в Центральном р-не. Общественно-деловая застройка	2029	0,0520	0,0320	0,0840	ППТ 12нов	РТС Цепрусс	2 789,9	127 001,6	68 385,5	70,0	70,0	2 782,0	502,5	0,408	59,58	0,389	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Школа на 731 уч.	2024	0,2620	0,0160	0,2780	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 152,0	769,9	0,769	92,16	0,732	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Общественно-деловая застройка	2024	0,1040	0,0070	0,1110	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 231,6	311,3	0,311	37,27	0,296	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Предприятия торговли	2024	0,3330	0,0180	0,3510	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 122,5	958,1	0,957	114,69	0,911	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Общественно-деловой административный центр	2024	0,1990	0,0110	0,2100	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 184,3	575,3	0,574	68,87	0,547	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Гостиницы	2024	0,1120	0,0300	0,1420	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 191,4	534,3	0,533	63,96	0,508	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы в Центральном р-не. ДДУ на 115 мест	2034	0,0800	0,0100	0,0900	ППТ 14	РТС Цепрусс	3 394,4	174 225,4	93 813,7	79,0	79,0	3 388,5	417,0	0,279	49,57	0,266	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы в Центральном р-не. Предприятия торговли	2024	0,0200	0,0010	0,0210	ППТ 14	РТС Цепрусс	2 293,1	89 964,3	48 442,3	60,4	60,4	2 292,1	57,5	0,057	6,80	0,054	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы в Центральном р-не. Помещения общественно-делового назначения	2027	0,1960	0,0120	0,2080	ППТ 14	РТС Цепрусс	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 568,1	656,0	0,575	77,61	0,548	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы в Центральном р-не. Филиал Сбербанка	2027	0,0140	0,0010	0,0150	ППТ 14	РТС Цепрусс	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 578,6	47,9	0,042	5,66	0,040	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Карамзина-О.Кошевого. Детское дошкольное учреждение	2029	0,0880	0,0110	0,0990	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 788,1	252,0	0,309	13,51	0,294	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Карамзина-О.Кошевого. Общественно-деловая застройка	2029	0,1650	0,0120	0,1770	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 786,9	408,8	0,501	21,92	0,477	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул. О.Кошевого-ул.Луганская-ул.Двинская-ул.Окская-ул. Аллея смелых-ул.Н. Карамзина в Московском р-не. ДДУ на 240 мест	2025	0,1480	0,0180	0,1660	ППТ 19	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 381,9	358,2	0,513	19,21	0,489	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул. О.Кошевого-ул.Луганская-ул.Двинская-ул.Окская-ул. Аллея смелых-ул.Н. Карамзина в Московском р-не. Спортивные залы общего пользования	2025	0,0250	0,0020	0,0270	ППТ 19	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 384,4	54,2	0,078	2,91	0,074	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в составе восточного мкр.Борисово в Московском р-не. ДДУ на 110 мест	2024	0,0480	0,0060	0,0540	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 293,1	12 471,9	6 715,6	8,4	8,4	2 287,0	306,4	0,168	20,14	0,160	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в составе восточного мкр.Борисово в Московском р-не. СОШ на 360 мест	2024	0,1190	0,0080	0,1270	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 293,1	12 471,9	6 715,6	8,4	8,4	2 280,4	647,4	0,355	42,55	0,338	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в составе восточного мкр.Борисово в Московском р-не. Предприятия торговли	2024	0,0150	0,0010	0,0160	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 293,1	12 471,9	6 715,6	8,4	8,4	2 291,5	80,4	0,044	5,29	0,042	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. красных линий Московского пр.-ж/д-южной гр. з/у ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ленинградском р-не. Объекты общественно-делового назначения, выставочные центры	2032	0,8070	0,0450	0,8520	ППТ 29	РТС Восточная	3 138,3	701 863,3	377 926,4	344,1	344,1	3 127,7	3 133,7	2,329	382,16	2,218	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. красных линий Московского пр.-ж/д-южной гр. з/у ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ленинградском р-не. Объекты коммунально-бытового назначения	2033	0,9140	0,0450	0,9590	ППТ 29	РТС Восточная	3 263,8	736 166,7	396 397,5	347,0	347,0	3 251,7	3 617,4	2,585	441,17	2,462	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. красных линий Московского пр.-ж/д-южной гр. з/у ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ленинградском р-не. Объекты общественно-делового назначения и торговли	2034	1,0660	0,0530	1,1190	ППТ 29	РТС Восточная	3 394,4	771 820,8	415 595,8	349,8	349,8	3 379,8	4 394,5	3,020	535,97	2,876	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-пр.Мира-ул.Тихоненко в Центральном р-не. Детский сад на 100 мест	2024	0,0640	0,0080	0,0720	ППТ 42	РТС Цепрусс	2 293,1	89 964,3	48 442,3	60,4	60,4	2 289,0	227,0	0,224	26,82	0,213	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-пр.Мира-ул.Тихоненко в Центральном р-не. Спортивный комплекс	2027	0,0280	0,0020	0,0300	ППТ 42	РТС Цепрусс	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 577,8	97,0	0,085	11,47	0,081	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ в гр. ул.А.Невского-ул.Артиллерийская в Ленинградском р-не. Два детских сада на 240 мест	2025	0,2960	0,0350	0,3310	ППТ 70	РТС Северная	2 384,9	891 146,1	479 847,9	574,9	574,9	2 382,8	1 060,0	1,019	127,01	0,970	входит в радиус (подключение целесообразно)

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г,кп</sub>	HBB <sub>г,отэ</sub>	HBB <sub>г,пер</sub>	Q <sub>гс</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г,кп,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,отэ</sub>	ΔQ <sub>г,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,пер</sub>	ΔQ <sub>г,снп</sub>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ППТ в гр. красных линий ул.Аллея смелых-Дзержинского-ж/д в Московском р-не. ДДУ на 280 мест	2033	0,1400	0,0180	0,1580	ППТ 41	РТС Южная	3 263,8	379 750,0	204 375,1	178,9	179,0	3 259,3	683,9	0,495	84,40	0,471	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ж/р в гр. ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю.Гагарина – ул.Литовский вал в Ленинградском р-не. Многоуровневая автопарковка с пристроенными административно-торговыми помещениями, рестораном и магазином	2032	0,1450	0,0090	0,1540	ППТ 26нов	РТС Восточная	3 138,3	701 863,3	377 926,4	344,1	344,1	3 136,4	573,6	0,426	69,95	0,406	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. ДДУ на 230 мест	2027	0,2750	0,0430	0,3180	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 573,0	783,6	1,038	42,02	0,989	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. ДДУ на 370 мест	2029	0,4330	0,0690	0,5020	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 779,9	1 343,7	1,646	72,05	1,568	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. СОШ	2026	0,9800	0,0500	1,0300	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 463,7	2 022,7	2,788	108,46	2,655	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Помещения для физкультурнооздоровительных занятий в микрорайоне	2027	0,0920	0,0090	0,1010	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 577,6	226,6	0,300	12,15	0,286	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Магазины продовольственных и непродовольственных товаров	2030	0,5020	0,0020	0,5040	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 901,5	627 186,3	315 277,4	310,5	332,5	2 894,2	1 034,7	1,219	55,48	1,161	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Предприятия общественного питания	2029	0,1050	0,0060	0,1110	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 788,1	248,5	0,305	13,33	0,290	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Предприятия бытового обслуживания	2030	0,0210	0,0040	0,0250	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 901,5	627 186,3	315 277,4	310,5	332,5	2 901,0	73,1	0,086	3,92	0,082	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Прачечные самообслуживания	2028	0,0090	0,0150	0,0240	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 682,6	528 431,4	263 794,5	281,0	303,0	2 681,7	121,1	0,154	6,50	0,147	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Химчистки самообслуживания	2029	0,0090	0,0060	0,0150	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 789,5	61,7	0,076	3,31	0,072	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Отделения связи категории III - IV	2025	0,0240	0,0000	0,0240	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 384,5	40,3	0,058	2,16	0,055	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Филиал Сбербанка	2025	0,0150	0,0000	0,0150	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 384,7	24,9	0,036	1,34	0,034	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Спортивно – оздоровительный комплекс (спортзал)	2031	0,1550	0,0180	0,1730	ППТ 139	ТЭЦ-2	3 017,6	653 246,3	328 412,2	310,9	333,0	3 014,3	468,1	0,530	25,10	0,505	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Амбулаторно-поликлиническое учреждение	2025	0,4060	0,0120	0,4180	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 378,7	751,6	1,077	40,30	1,026	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Самарская – ул.А. Болотова – пер.Ломоносова – ул.Ломоносова. Магазины продовольственных и непродовольственных товаров	2032	0,0080	0,0010	0,0090	ППТ 151	РТС Красная	3 138,3	151 816,6	81 747,4	74,4	74,4	3 137,7	37,0	0,027	4,48	0,026	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ ул. Самарская – ул.А. Болотова – пер.Ломоносова – ул.Ломоносова. Предприятия общественного питания	2032	0,0050	0,0100	0,0150	ППТ 151	РТС Красная	3 138,3	151 816,6	81 747,4	74,4	74,4	3 136,2	135,2	0,100	16,37	0,095	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Общеобразовательная школа с бассейном (550 учащихся)	2023	1,7140	0,3209	2,0349	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 162,1	6 482,5	6,939	800,06	6,609	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Учебный корпус хореографической академии (150 учащихся)	2023	0,7090	0,0382	0,7472	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 192,0	1 900,9	2,035	234,61	1,938	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Учебный корпус средней специальной музыкальной школы (150 учащихся)	2023	0,7160	0,0197	0,7357	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 193,0	1 763,6	1,888	217,66	1,798	входит в радиус (подключение целесообразно)

Наименование объекта строительства	год	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T <sub>г,нп</sub>	HBB <sub>г,отэ</sub>	HBB <sub>г,пер</sub>	Q <sub>г</sub>	Q <sub>г</sub>	T <sub>г,нп,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,отэ</sub>	ΔQ <sub>г,нп</sub>	ΔHBB <sub>г,пер</sub>	ΔQ <sub>г,снп</sub>	Вывод
							руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Общежитие (интернат) для учащихся учебном корпусе хореографической академии (150 мест)	2023	0,1860	0,0604	0,2464	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 198,7	915,1	0,980	112,95	0,933	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Общежитие (интернат) для учащихся в средней специальной музыкальной школы (75 мест)	2028	0,1100	0,0386	0,1486	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 682,6	306 524,3	164 964,7	175,7	175,8	2 678,0	687,4	0,605	84,84	0,576	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Музейный комплекс (западная площадка)	2023	2,1570	0,1640	2,3210	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 164,1	6 177,5	6,613	762,41	6,298	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Высшая школа музыкального и театрального искусств (150 студентов)	2023	0,9934	0,0366	1,0300	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 187,9	2 522,8	2,701	311,36	2,572	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Театр оперы и балета (950 чел)	2024	4,2316	0,0000	4,2316	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 293,1	260 349,3	140 113,8	174,6	174,7	2 229,3	9 837,8	10,126	1 214,16	9,644	входит в радиус (подключение целесообразно)
ППТ по пр.Советскому в целях размещения транспортно-пересадочного узла "Чкаловск". Магазины и объекты общепита	2032	0,0310	0,0140	0,0450	ППТ 26-18ПП	РТС Чкаловск	3 138,3	110 030,4	59 247,1	53,9	53,9	3 132,7	277,9	0,198	32,56	0,189	входит в радиус (подключение целесообразно)
Реконструкция здания ГБУЗ КО "Городская больница №2", ул. М.Расковой, 10	2023	0,2100	0,0140	0,2240	T002	ТЭЦ-1	2 204,9	337 449,2	182 017,9	235,9	235,5	2 202,3	659,4	0,627	72,27	0,597	входит в радиус (подключение целесообразно)
Центр прогресса бокса (СШ №12), ул. Железнодорожная, 10	2023	0,3930	0,0366	0,4296	T003	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 196,9	1 181,0	1,264	145,75	1,204	входит в радиус (подключение целесообразно)
ФОК по ул. Железнодорожной, 8	2023	1,1990	0,1040	1,3030	T006	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 181,2	3 539,9	3,789	436,89	3,609	входит в радиус (подключение целесообразно)
Подключение существующего административного здания, ул. Дм.Донского, 5а	2023	0,0420	0,0000	0,0300	T007	ТЭЦ-1	2 204,9	337 449,2	182 017,9	235,9	235,5	2 204,5	106,0	0,101	11,62	0,096	входит в радиус (подключение целесообразно)
Подключение средней школы №2, ул. Ю.Гагарина, 55	2023	0,3490	0,0180	0,3670	T008	Котельная ул. Чувашская, 4	2 204,9	7 003,5	3 771,1	4,9	4,9	2 023,4	978,7	0,994	114,64	0,947	входит в радиус (подключение целесообразно)
Многоквартирный жилой дом со встроенными административными помещениями, пристроенным административным зданием и двухуровневой подземной стоянкой, ул. Б.Хмельницкого, 50-52/Ольштынская	2023	0,2995	0,1192	0,4187	T019	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 193,7	1 654,7	1,771	204,22	1,687	входит в радиус (подключение целесообразно)
Строительство нового корпуса общеобразовательной школы №11, ул. Мира	2023	0,5040	0,1464	0,6504	T021	РТС Чкаловск	2 204,9	70 878,2	38 165,2	49,5	49,5	2 153,5	2 466,2	2,501	288,36	2,382	входит в радиус (подключение целесообразно)
Административное здание (№2 по ГП) по ул. Николая Карамзина, 48В	2023	0,0560	0,0140	0,0700	T024	ТЭЦ-2	2 204,9	414 904,1	206 358,7	267,4	289,5	2 203,6	166,6	0,258	8,93	0,246	входит в радиус (подключение целесообразно)
Административное здание, ул. Невского, 190, казарма "литера 16"	2023	0,1500	0,0000	0,1500	T027	Котельная ул. Александра Невского, 188	2 204,9	5 472,7	2 946,8	3,8	3,8	2 193,3	689,3	0,359	41,40	0,342	входит в радиус (подключение целесообразно)
Многоквартирный жилой дом по ул. А Суворова	2024	0,1824	0,0530	0,2354	T029	Котельная ул. Киевская, 141а	2 293,1	36 361,7	19 579,4	24,4	24,4	2 255,4	979,3	0,905	108,52	0,862	входит в радиус (подключение целесообразно)
Историческое здание Янтарной мануфактуры по адресу: ул. Портовая, 3	2024	0,1995	0,0115	0,2110	T032	РТС Балтийская	2 293,1	186 886,6	100 631,3	125,4	125,4	2 287,9	584,3	0,580	69,50	0,552	входит в радиус (подключение целесообразно)
Синагога с культурно-деловым центром (общинный центр) по ул. Октябрьской (Синагога)	2023	0,0840	0,0244	0,1084	T033	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 202,3	389,4	0,417	48,06	0,397	входит в радиус (подключение целесообразно)
Здание делового управления, магазины по ул. Солнечный бульвар, 1Б-стр	2023	0,0950	0,0120	0,1070	T034	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 202,8	311,9	0,334	38,50	0,318	входит в радиус (подключение целесообразно)
Здание теплового пункта под склад стройматериалов, ул.Киевская, 17а	2023	0,0690	0,0000	0,0690	T036	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 203,9	154,0	0,165	19,01	0,157	входит в радиус (подключение целесообразно)

**Раздел 16. 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**

Информация о выполненных мероприятиях на источниках тепловой энергии приведены в табл. 16.1.1.

**Таблица 16.1.1. Выполненные мероприятия на источниках тепловой энергии за 2022 г.**

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Стоимость введенных объектов в 2022 году с учетом ранее осуществленных вложений (млн. руб.)	Стадия выполнения, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода	Отклонения, млн. руб. без НДС	Примечания
<b>2022 г.</b>								
	Всего за 2022г.		220,151		220,151	8,883	0	
1	Административное здание по ул. А. Невского, 190, казарма "Литер 16" (КН 39:15:131007:1605)	2021-2022	1,689	100,00%	1,689	1,171	0	-
2	Строительство газовой котельной и тепловой сети по ул. 3 -го Белорусского фронта в г. Калининграде	2019-2022	23	100,00%	22,607	0	0	-
3	Источники тепловой энергии, ЦТП, котельные МП "Калининградтеплосеть"	2020-2023	10	100,00%	10	3	0	-
4	РТС Восточная Тех. перевооружен. опасного объекта "Система теплоснабж"с установкой дым. трубы для котла КВ-ГМ-23,26/150(КВ-ГМ-20-150) ул.Ялтинская 99а	2020-2024	0	100,00%	0	0	0	-
5	РТС Восточная. Труба дымовая ж/б Н=90м, инв. № 02-110069. Адрес (местоположение) объекта: 23601, г. Калининград, ул. Ялтинская, д.99а	2021-2024	0,077	100,00%	0,077	1,572	0	-
6	РТС "Балтийская"	2014-2024	0	100,00%	0	0	0	-
7	котельная СР "Прибрежный" по ул. Заводская, 11	2014-2024	0	100,00%	0	0	0	-
8	котельная СР "Чкаловск" по ул. Докука, 43	2014-2024	0	100,00%	0	0	0	-
9	котельная по ул. Бассейная, 35	2014-2024	0	100,00%	0	0	0	-
10	Модернизация котла КВ-ГМ50-150 ст. №1 РТС "Восточная"	2020-2024	0	100,00%	0	0	0	-
11	Антитеррористическая защищенность объектов теплоснабжения: установка и модернизация ограждения охранная сигнализация видеонаблюдение	2020-2023	4	100,00%	4	0	0	-
12	Установка пожарной сигнализации на объектах МП «Калининградтеплосеть»	2018-2022	4	100,00%	4,374	0	0	-
13	Очистные сооружения РТС "Чкаловск"	2017-2024	0	100,00%	0	0	0	-
14	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Чувашская, 4	2017-2022	129,905	100,00%	129,905	0	0	-

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Стоимость введенных объектов в 2022 году с учетом ранее осуществленных вложений (млн. руб.)	Стадия выполнения, %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. без НДС	Осталось профинансировать по результатам отчетного периода	Отклонения, млн. руб. без НДС	Примечания
15	Производственное оборудование	2020-2023	4	100,00%	4	0	0	-
16	Автомобильный транспорт	2020-2023	29	100,00%	29	0	0	-
17	Оргтехника, кондиционеры	2020-2023	2	100,00%	1,7	0	0	-
18	Административное здание (№2 по ГП) по ул. Николая Карамзина, 48В	2021-2023	0	100,00%	0	0	0	-
19	Многоквартирный дом по ул. Солдатская, 8-12 в г. Калининграде	2022	13	100,00%	12,7	0	0	-
20	Техническое перевооружение угольной котельной по ул. Энгельса, 51а в г. Калининграде с установкой автоматических угольных котлов	2022-2023	0	100,00%	0	3,14	0	-
21	Техническое перевооружение угольной котельной по ул. Эшельса, 51а в г. Калининграде с установкой автоматических угольных котлов	2018-2024	0	100,00%	0	0	0	-
22	Техническое перевооружение угольной котельной по адресу ул. Солнечногорская, 59 в г. Калининграде с установкой автоматических угольных котлов	2018-2024	0	100,00%	0	0	0	-
23	РТС "Восточная"	2014-2024	0	100,00%	0	0	0	-
24	Очистные сооружения РТС "Восточная"	2017-2024	0	100,00%	0	0	0	-
25	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Киевская, 141а в г. Калининграде	2022-2023	0,099	100,00%	0,099	0	0	-
26	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. А. Невского, 188 в г. Калининграде	2022-2023	0	100,00%	0	0	0	-