

УТВЕРЖДЕНА

постановлением администрации

городского округа «Город Калининград»

от «12» сентября 2025 г. № 727

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА "ГОРОД КАЛИНИНГРАД" ДО 2035 ГОДА
(актуализация на 2026 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.....	4
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.....	18
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.....	19
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	20
Раздел 9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	21
Раздел 10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	22
Раздел 11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки городского округа «Город Калининград» малоэтажными жилыми зданиями.....	23
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»	24
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.....	56
Раздел 14. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории городского округа «Город Калининград»	57
Раздел 15. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.....	58
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.....	73

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) теплонабжающим 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 Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и

Термины	Определения
	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 – (далее - ЖКС № 11 (г. Калининград) филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны Российской Федерации (по военно-морскому флоту);
- ЭС – электростанция;
- ЭЭ – электрическая энергия;
- ОАО «РЖД» - Калининградская дирекция по эксплуатации зданий и сооружений – структурного подразделения Калининградской железной дороги – филиала ОАО «РЖД»;
- 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 этажей 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:

- пр-кт Мира, 77-79;
- пр-кт Победы, 18;
- ул. П. Морозова, 101-113;
- ул. Маршала Новикова, 26-30;
- ул. Кутузова, 41;
- ул. Маршала Новикова, 4-6 (МКД № 4-6, № 8, № 10 по ул. Новикова);
- ул. Лесопарковая, 38 (МКД № 38, 38А по ул. Лесопарковая, №24 по ул. Нахимова);
- ул. Портовая, 66;
- пр-кт Мира, 33.

Определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного теплоснабжения определяется на основании расчетов эффективного радиуса теплоснабжения. Результаты расчета представлены в таблице 15.1. 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 2025 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 2025 г. отсутствуют генерирующие объекты, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей).

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 2025 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 11 новых котельных. Предполагаемая стоимость и сроки строительства котельных приведены в табл. 4.1. При проектировании характеристики, а также капитальные затраты могут быть уточнены.

Таблица 4.1. Мероприятия по строительству новых котельных

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Капитальные затраты, тыс. руб. (ориент.) без НДС													Итого	Источник финансирования (предп.)
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
ЕТО № 1 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»																
001.04.01.01.001	Газовая котельная «Берестяная»	Строительство газовой котельной по ул. Берестяная в г. Калининграде	179 380,24	43 892,41												223272,65	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.002	Газовая котельная «Цепрусс»	Строительство газовой котельной «Цепрусс» с переключением на нее многоквартирных жилых домов	94 190,95													94 190,95	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.003	Котельная ул. Энгельса, 51а	Строительство газовой блочно-модульной котельной по ул. Энгельса, 51а в г. Калининграде	2 053,75	10 126,39												12180,14	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.004	Котельная ул. Киевская, 141а	Строительство газовой котельной по ул. Киевская в г. Калининграде и участков тепловой сети от котельной до границ вновь образованного земельного участка	8 846,87	100 852,22												109699,09	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.005	Газовая котельная «Чкаловск»	Строительство газовой котельной «Чкаловск» по ул. Доука в г. Калининграде с переключением на нее потребителей	304,53	10208,40	165 023,06											175535,99	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.006	Газовая котельная «Прибрежная»	Строительство газовой котельной «Прибрежная» по ул. Заводская в г. Калининграде с переключением на нее потребителей	304,53	9 069,01	133 101,63											142475,17	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.007	Модульная котельная по ул. Баркляя де Толли, 17	Строительство модульной котельной по ул. Баркляя де Толли, 17 в г. Калининграде	18 353,8													18353,80	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.008	БМК «МАДОУ ЦРР д/с №77»	Строительство блочно-модульной газовой котельной для подключения здания МАДОУ ЦРР д/с № 77, расположенного по ул. Бассейная, 1 в г. Калининграде	652,40	3 882,73												4680,58	Плата за подключение / Амортизация
01.04.01.01.009	БМК ул. Юрия Гагарина 41-45	Строительство модульной котельной для обеспечения теплоснабжением многоквартирного жилого дома по ул. Ю. Гагарина, 41-45 и МАОУ СОШ № 2 по ул. Ю. Гагарина, 55 в г. Калининграде	2 467,48	40 619,92												43087,4	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.010	Газовая котельная «Балтийская»	Строительство газовой котельной «Балтийская» по ул. Эльблонгская в г. Калининграде					530 702,63									530 702,63	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.011	Газовая котельная «Северная»	Строительство газовой котельной «Северная» по ул. Ст. л. Сибирякова в г. Калининграде						1 769 008,77								1769008,77	Бюджетные средства / Амортизация

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 2025 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.

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

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2025 г. на котельных МП «Калининградтеплосеть» планируется реализовать мероприятия, направленные на повышение надежности и эффективности работы оборудования котельных. При проектировании характеристики, а также капитальные затраты могут быть уточнены

Перечень мероприятий приведен в табл. 5.1.

Таблица 5.1. Перечень мероприятий по реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Капитальные затраты, тыс. руб. (ориент.) без НДС													Итого	Источник финансирования (предп.)
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть»																	
001.04.01.01.000	Подгруппа проектов 001.04.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																
01.04.01.03.001	Котельная по ул. А. Невского, 188	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. А. Невского, 188 г. Калининграде	42 379,88	21 131,28												63511,16	Бюджетные средства / Амортизация
01.04.01.03.002	Котельная по проспекту Победы, 199	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по проспекту Победы, 199 в г. Калининграде	4 097,48	7 842,92												11940,40	Бюджетные средства / Амортизация
01.04.01.03.003	Котельная, ул. Подп. Емельянова, 156б	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Подп. Емельянова, 156б	4 035,53	16 681,13												20716,66	Бюджетные средства / Амортизация
01.04.01.03.004	РТС «Восточная»	РТС Восточная. Труба дымовая ж/б Н=90м, инв. № 02-110069. Адрес (местоположение) объекта: 236001, г. Калининград, ул. Ялтинская, д.99а				19940,57										19940,57	Амортизация
01.04.01.03.005	РТС «Восточная»	Строительство очистных сооружений производственно-ливневой канализации РТС «Восточная», расположенной по ул. Ялтинской, 99а в г. Калининград			8 200,00											8200,00	Амортизация
01.04.01.03.006	РТС «Северная»	Реконструкция РТС "Северная" по ул. Сибирякова в г. Калининграде с устройством склада резервного дизельного топлива		16833,77												16833,77	Амортизация
01.04.01.03.007	объекты МП КТС	Источники тепловой энергии, ЦТП, котельные МП «Калининградтеплосеть»	16 000,00	5 000,00	9 000,00	8 000,00										38000,00	Амортизация
01.04.01.03.008	объекты МП КТС	Реконструкция здания механических мастерских (ул. Нарвская, 58 (Мех. мастерские) S=1523,2 м² Литер Б (в т.ч. навес Лит.2 S=34,7 м²; навес Лит.3 S=163,1 м²))		4 001,07												4 001,07	Амортизация

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 2025 г. отсутствуют мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

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

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2025 г. отсутствуют мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2025 г. отсутствуют мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

Раздел 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 2025 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. При проектировании характеристики могут быть уточнены.

Таблица 10.1.1. Перечень выводимых из эксплуатации источников за период 2024-2035 гг.

№ п/п	Существующий источник, планируемый к выводу из эксплуатации	Перспективный источник	Год переключения
1	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	Новая БМК ул. Гагарина	2025-2026
2	Котельная ул. Кутузова, 41	Индивидуальный	2024-2025
4	Котельная Аллея Смелых, 152а	ТЭЦ-2	2026
5	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	ТЭЦ-2	2025-2026
6	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6*	ТЭЦ-2	2030
9	Котельная ул. Чувашская, 1а	Котельная ул. Чувашская, 4	2025-2026
10	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	Котельная ул. Чувашская, 4	2025-2026
11	Котельная МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55	Новая БМК ул. Гагарина	2025-2026
12	Котельная МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79	новая газовая котельная	2025-2026
13	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6***	БМК	2030
14	Котельная ул. Баженова, 21***	БМК	2030
15	Котельная проспект Мира, 77-79	Индивидуальный	2026-2027
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113*	ТЭЦ-2	2030
18	Котельная ул. Маршала Новикова, 26-30	Индивидуальный	2027-2028
19	Котельная ул. Александра Невского, 188***	Техническое перевооружение с переводом на природный газ	2025-2026
20	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)****	БМК	2026-2027
21	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566***	Техническое перевооружение с переводом на природный газ	2026-2027
22	Котельная ул. Горького, 178***	БМК	2030
23	Котельная ул. Барклай де Толли, 17****	БМК	2025-2026
24	Котельная пос. Прегольский, 25а***	БМК	2030
25	Котельная ул. Транспортная, 25***	БМК	2030
26	Котельная ул. Лесопарковая, 38*	БМК	2030
27	Котельная ул. Солнечногорская, 59***	БМК	2030
28	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"***	Котельная по ул. Берестяная	2025-2026
30	Котельная ул. Киевская, 141а	Котельная ул. Киевская, 141а (новая газовая котельная)	2026-2027
31	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	Техническое перевооружение с переводом на природный газ	2030
32	Котельная пр-кт Победы, 18	Индивидуальный	2025-2026
33	Котельная пр-кт Победы, 199***	БМК	2027
34	Котельная ул. Энгельса, 51а****	БМК	2027
35	РТС «Цепрусс»	РТС «Западная»	2025

Примечание:

* - в случае отсутствия технической возможности переключения потребителей котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Павлика Морозова, 101-113, ул. Маршала Новикова, 4-6, ул. Лесопарковая, 38, необходимо рассмотреть возможность и определить экономическую целесообразность строительства новых газовых котельных либо перевода на индивидуальные источники отопления;

** - котельные будут работать только на собственные нужды;

*** - в случае невозможности переключения потребителей возможно рассмотрение мероприятия по реконструкции/технического перевооружения котельной с переводом на газ;

**** - в случае невозможности переключения потребителей котельных возможно рассмотрение строительства новой газовой котельной.

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.

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.

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 дефициты располагаемой тепловой мощности по расчетным тепловым нагрузкам на 2035 год не наблюдаются.

Таблица 12.1. Перспективные тепловые балансы источников теплоснабжения (Гкал/ч)

Источник комбинированной выработки ТЭЦ-2

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»													
АО «Интер РАО – Электрогенерация»													
ТЭЦ-2													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	211,79	224,94	232,91	232,91	232,91	232,91	232,91	233,22	237,09	239,23	241,60	243,24
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-18,35	-31,5	-39,47	-39,47	-39,47	-39,47	-39,47	-39,78	-43,65	-45,79	-48,16	-49,8
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	93,35	93,35	110,13	110,13	110,13	111,74	113,22	114,78	118,65	120,79	123,16	124,80
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	100,09	100,09	83,31	83,31	83,31	81,7	80,22	78,66	74,79	72,65	70,28	68,64
Зона действия источника тепловой мощности	км²	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	58,377	62,001	63,051	63,051	63,051	63,051	63,853	64,283	65,350	65,940	66,593	67,045

В балансе учтено снижение располагаемой мощности до 206 Гкал/час.

Котельные

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»													
АО «Калининградская генерирующая компания»													
ТЭЦ-1													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	187,035	188,585	189,064	189,064	189,064	189,064	189,064	189,064	189,064	189,064	189,064	189,064
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	18,155	16,605	16,126	16,126	16,126	16,126	16,126	16,126	16,126	16,126	16,126	16,126
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	112,816	113,751	114,04	114,04	114,04	114,04	114,04	114,04	114,04	114,04	114,04	114,04
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	92,374	91,439	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15
Зона действия источника тепловой мощности	км2	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	42,13	42,47	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58
РТС «Южная»													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	92,006	94,432	105,609	106,815	107,287	108,154	108,592	110,095	110,532	111,413	111,555	112,737
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	60,968	58,542	47,365	46,159	45,687	44,82	44,382	42,879	42,442	41,561	41,419	40,237
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	53,083	54,483	60,932	61,628	61,900	62,400	62,653	63,520	63,773	64,281	64,363	65,044
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+99,891	+98,491	+92,042	91,346	91,074	90,574	90,321	89,454	89,201	88,693	88,611	87,93
Зона действия источника тепловой мощности	км2	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	28,85	29,61	33,12	33,495	33,643	33,915	34,052	34,523	34,660	34,937	34,981	35,352
ООО «ТПК «Балтптицепром»													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	105,000	105,000	105,000	переключение потребителей котельной ООО «ТПК «Балтптицепром» на котельную по ул. Берестяная								
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	88,502	88,502	88,502									
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000									
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	88,502	88,502	88,502									
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,819	0,819	0,819									
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,944	18,0565	18,0565									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+69,739	+69,627	+69,627									
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	12,355	12,434	12,434									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+75,328	+75,249	+75,249									
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,039	0,039	0,039									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,465	0,465	0,465									
Новая котельная ул. Берестяная													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	18,0565	18,0565	18,0565	18,0565	18,0565	18,0565	18,0565	18,0565	18,0565
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	+69,627	+69,627	+69,627	+69,627	+69,627	+69,627	+69,627	+69,627	+69,627
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	12,434	12,434	12,434	12,434	12,434	12,434	12,434	12,434	12,434
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	+75,249	+75,249	+75,249	+75,249	+75,249	+75,249	+75,249	+75,249	+75,249
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,0	0,0	0,0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,0	0,0	0,0	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
РТС «Северная»													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	315,365	326,801	326,801	327,502	327,729	327,966	329,172	329,409	329,883	330,120	330,141	330,141
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-133,09	-144,526	-144,526	-145,227	-145,454	-145,691	-146,897	-147,134	-147,608	-147,845	-147,866	-147,866
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	218,019	225,925	225,925	226,410	226,566	226,730	227,564	227,728	228,056	228,219	228,234	228,234
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-35,744	-43,65	-43,65	-44,135	-44,291	-44,455	-45,289	-45,453	-45,781	-45,944	-45,959	-45,959
Зона действия источника тепловой мощности	км2	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	56,376	58,420	58,420	58,545	58,586	58,628	58,844	58,886	58,971	59,013	59,017	59,017
РТС «Восточная»													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	92,006	165,6423	165,6423	172,583	176,281	176,841	178,048	179,255	179,393	180,455	181,335	182,362
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	12,884	-60,7523	-60,7523	-67,693	-71,391	-71,951	-73,158	-74,365	-74,503	-75,565	-76,445	-77,472
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	117,82	116,315	116,315	121,189	123,785	124,179	125,026	125,874	125,971	126,717	127,334	128,055
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-12,93	-11,425	-11,425	-16,299	-18,895	-19,289	-20,136	-20,984	-21,081	-21,827	-22,444	-23,165
Зона действия источника тепловой мощности	км2	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	36,861	66,363	66,363	69,144	70,625	70,850	71,333	71,817	71,872	72,298	72,650	73,062
РТС «Балтийская»													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	67,124	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-22,346	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	47,284	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,506	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817
Зона действия источника тепловой мощности	км2	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91
РТС «Горького»													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	70,488	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-29,153	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	47,922	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-6,587	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99
РТС «Прибрежная»													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	20,963	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,898	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	14,333	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+8,528	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	57,15	57,67	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03
РТС «Чкаловск»													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,839	19,1684	19,1684	19,168	19,456	19,61	19,61	19,61	19,928	20,287	20,595	20,913
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	11,776	10,4466	10,4466	10,447	10,159	10,005	10,005	10,005	9,687	9,328	9,02	8,702
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	12,478	13,451	13,451	13,451	13,653	13,761	13,761	13,761	13,984	14,236	14,452	14,675
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	17,137	16,164	16,164	16,164	15,962	15,854	15,854	15,854	15,631	15,379	15,163	14,94
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	18,877	20,284	20,284	20,284	20,588	20,751	20,751	20,751	21,088	21,468	21,794	22,130
РТС «Западная»													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,209	23,02	23,02	23,426	24,087	24,794	25,267	25,673	26,079	26,485	26,485	26,552
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-4,444	2,745	2,745	2,339	1,678	0,971	0,498	0,092	-0,314	-0,72	-0,72	-0,787
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	15,744	15,861	15,861	16,141	16,596	17,083	17,409	17,689	17,969	18,248	18,248	18,295
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	10,021	9,904	9,904	9,624	9,169	8,682	8,356	8,076	7,796	7,517	7,517	7,47
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	75,523	57,550	57,550	58,565	60,218	61,985	63,168	64,183	65,198	66,213	66,213	66,380
РТС «Красная»													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	40,096	40,7324	40,7324	40,732	40,841	40,841	40,841	40,841	40,841	40,871	40,871	40,871
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-19,414	-20,0504	-20,0504	-20,05	-20,159	-20,159	-20,159	-20,159	-20,159	-20,189	-20,189	-20,189
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	27,668	28,199	28,199	28,199	28,274	28,274	28,274	28,274	28,274	28,295	28,295	28,295
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-6,986	-7,517	-7,517	-7,517	-7,592	-7,592	-7,592	-7,592	-7,592	-7,613	-7,613	-7,613
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	48,838	49,613	49,613	49,613	49,745	49,745	49,745	49,745	49,745	49,782	49,782	49,782
Котельная ул. Киевская, 141а													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	17,597	17,597	17,597	17,597	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК							
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,520	12,520	12,520	12,520								
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000								
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	12,52	12,52	12,52	12,52								
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418								
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,318	11,3183	11,3183	11,3183								
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,784	0,7837	0,7837	0,7837								
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	7,878	7,878	7,878	7,878								
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,224	4,224	4,224	4,224								
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,239	0,239	0,239	0,239								
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	47,34	47,34	47,34	47,34								
Новая газовая котельная ул. Киевская													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	12,520	12,520	12,520	12,520	12,520	12,520	12,520	12,520
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3183	11,3183	11,3183	11,3183	11,3183	11,3183	11,3183	11,3183
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7837	0,7837	0,7837	0,7837	0,7837	0,7837	0,7837	0,7837
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	7,878	7,878	7,878	7,878	7,878	7,878	7,878	7,878
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,0	0,0	0,0	0,0	47,34	47,34	47,34	47,34	47,34	47,34	47,34	47,34
Котельная ул. Александра Невского, 90													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,739	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,067	2,0669	2,0669	2,0669	2,0669	2,0669	2,0669	2,0669	2,0669	2,0669	2,0669	2,0669
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86
Котельная ул. Карташева, 10													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17
Котельная ул. Павлика Морозова, 5б													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,061	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,764	0,7614	0,7614	0,7614	0,7614	0,7614	0,7614	0,7614	0,7614	0,7614	0,7614	0,7614
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,892	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,048	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95
Котельная ул. Бассейная, 35а													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,187	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,465	1,4653	1,4653	1,4653	1,4653	1,4653	1,4653	1,4653	1,4653	1,4653	1,4653	1,4653
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	36,62	36,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36
Котельная ул. Павлика Морозова, 115д													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,780	3,780	3,780	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600									
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000									
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6									
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033									
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,718	1,423	1,423									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,849	2,144	2,144									
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,256	1,036	1,036									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,311	2,531	2,531									
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,042	0,042	0,042									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	40,90	40,90	40,90									
Котельная ул. Александра Невского, 188													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,6	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,612	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,796	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,416	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33
Котельная ул. Чкалова, 29													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27
Котельная ул. Чувашская, 4													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,101	3,101	3,101	4,175	4,175	4,175	4,175	4,175	4,175	4,175	4,175	4,175
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,647	6,647	6,647	5,573	5,573	5,573	5,573	5,573	5,573	5,573	5,573	5,573
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,138	2,138	2,138	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	7,61	7,61	7,61	6,844	6,844	6,844	6,844	6,844	6,844	6,844	6,844	6,844

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,059	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	52,49	89,61	89,61	67,339	67,339	67,339	67,339	67,339	67,339	67,339	67,339	67,339
Котельная Аллея Смелых, 152а													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,020	3,020	3,020	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,870	2,870	2,870									
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000									
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,87	2,87	2,87									
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007									
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,391	1,391	1,391									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,472	1,472	1,472									
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,883	1,883	1,883									
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,005	0,005	0,005									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	230,2	230,2	230,2									
Котельная ул. Ивана Земнухова, 6													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК				
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0					
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01					
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013					
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,818	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618					
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,821	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379					
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,316	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421					
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,319	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576					
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023					

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	79,04	79,04	79,04	79,04	79,04	79,04	79,04					
Новая газовая котельная ул. Ивана Земнухова													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,04	79,04	79,04	79,04	79,04
Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,795	2,795	2,795	2,795	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600								
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177								
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,423	2,423	2,423	2,423								
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014								
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,851	2,066	2,066	2,066								
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,558	0,343	0,343	0,343								
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,268	1,354	1,354	1,354								
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,141	1,055	1,055	1,055								
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,025	0,025	0,025	0,025								
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	75,56	75,56	75,56	75,56								
Новая газовая котельная пос. Малое Борисово													

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,066	2,066	2,066	2,53	3,003	3,467	3,93	4,404
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,343	0,343	0,343	-0,121	-0,594	-1,058	-1,521	-1,995
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,354	1,354	1,354	1,658	1,968	2,272	2,576	2,886
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,055	1,055	1,055	0,751	0,441	0,137	-0,167	-0,477
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,0	0,0	0,0	0,0	82,64	82,64	82,64	101,2	120,12	138,68	157,2	176,16
Котельная ул. Молодой Гвардии, 4													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4								
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,550	2,550	2,550									
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000									
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,55	2,55	2,55									
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02									
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,939	0,827	0,827									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,591	1,703	1,703									
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,666	0,582	0,582									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,864	1,948	1,948									
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,016	0,016	0,016									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	51,69	51,69	51,69									
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92													

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49
Котельная ул. Транспортная, 25													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040						
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04						
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,866	0,7724	0,7724	0,7724	0,7724	0,7724						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,104	1,1976	1,1976	1,1976	1,1976	1,1976						
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,645	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,325	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395						
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047						
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38						
Новая газовая котельная ул. Транспортная													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7724	0,7724	0,7724	0,7724	0,7724	0,7724
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1976	1,1976	1,1976	1,1976	1,1976	1,1976
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38
Котельная ул. Красносельская, 14													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68
Котельная ул. Солнечногорская, 59													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120						

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12						
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84						
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224						
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018						
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17						
Новая газовая котельная ул. Солнечногорская													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17
Котельная пос. Прегольский, 25а													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930						
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93						
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255						
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464						
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006						
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	111,83	111,83	111,83	111,83	111,83	111,83						
Новая газовая котельная пос. Прегольский													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	111,83	111,83	111,83	111,83	111,83	111,83
Котельная ул. Дзержинского, 162в													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81
Котельная ул. Александра Суворова, 1376													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,233	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,304	0,3043	0,3043	0,3043	0,3043	0,3043	0,3043	0,3043	0,3043	0,3043	0,3043	0,3043
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58
Котельная ул. Чувашская, 1а													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,3752	1,3752	1,3752	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990									
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000									
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,99	0,99	0,99									
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002									
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2470	0,2470	0,2470									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,741	0,741	0,741									
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,804	0,804	0,804									
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,004	0,004	0,004									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	61,75	61,75	61,75									
Котельная ул. Горького, 178													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК					
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310						
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31						
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419						

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881						
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988						
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018						
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28						
Новая газовая котельная ул. Горького													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28
Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,346	1,346	1,346	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина								
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860									
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000									
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860									
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000									
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3950	0,3950	0,3950									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,465	0,465	0,465									

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,591	0,591	0,591									
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,003	0,003	0,003									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	131,67	184,33	184,33									
Новая котельная МАОУ СОШ № 2, ул. Юрия Гагарина,55													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,000	0,000	0,000	184,33	184,33	184,33	184,33	184,33	184,33	184,33	184,33	184,33
Котельная ул. Энгельса, 51а													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК							
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770	0,770								
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000								
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770	0,770								
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020								
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2710	0,2710	0,2710	0,2710								
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,479	0,479	0,479	0,479								
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202								

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,548	0,548	0,548	0,548								
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,012	0,012	0,012	0,012								
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	22,58	22,58	22,58	22,58								
Новая газовая котельная ул. Энгельса													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,2710	0,2710	0,2710	0,2710	0,2710	0,2710	0,2710	0,2710
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,000	0,000	0,000	0,000	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58
Котельная ул. Колхозная, 8а													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43
Котельная ул. Баженова, 21													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485						
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485						
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041						
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169						
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015						
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33						
Новая котельная ул. Баженова													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33
Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	Закрытие котельной, переключение потребителей на ТЭЦ-2					
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24						
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24						
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,206	-0,206	-0,206	-0,206	-0,206	-0,206						
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,079	-0,079	-0,079	-0,079	-0,079	-0,079						
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005						
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0						
Котельная ул. Дзержинского, 147													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86
Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113													

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	Закрытие котельной, переключение потребителей котельной на ТЭЦ-2					
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240						
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24						
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,493	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,253	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118						
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,367	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,127	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149						
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04						
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50						
Котельная ул. Лесопарковая, 38													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	Закрытие котельной, переключение на новую БМК					
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360						
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36						
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124						
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184						
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005						
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8						
Котельная проспект Победы, 199													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386								

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК							
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000								
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297								
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006								
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,448	0,448	0,448	0,448								
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157								
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,293	0,293	0,293	0,293								
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002								
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,007	0,007	0,007	0,007								
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	64,0	64,0	64,0	64,0								
Новая газовая котельная проспект Победы													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,000	0,000	0,000	0,000	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Котельная Советский проспект, 103а													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15
Котельная ул. Красносельская, 80Б													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3
Котельная ул. Кропоткина, 8/10													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул. Чернышевского, 61													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул. Рассветная, 3													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пл. Октябрьская, зд. 26													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул. Кутузова, 41													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,07	0,07	Закрытие котельной, переключение потребителей на индивидуальный источник теплоснабжения									
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,068	0,068										
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000										
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,068	0,068										
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0										
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,073	0,073										

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,005	-0,005										
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,054	0,054										
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,014	0,014										
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-										
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-										
Котельная пр-т Победы, 18													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	Закрытие котельной, переключение потребителей на индивидуальный источник теплоснабжения								
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099									
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000									
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099									
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0									
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046									
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06									
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-									
Котельная пр-т Мира, 77-79													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	Закрытие котельной, переключение потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения								
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092									
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000									
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092									
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0									
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01									

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016									
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-									
Котельная ул. Баркляя де Толли, 17													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК								
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080									
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000									
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08									
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005									
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81									
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,197	0,197	0,197									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,878	0,878	0,878									
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-									
Новая газовая котельная ул. Баркляя де Толли													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»													
Котельная проспект Мира, 136													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36
ЕТО №2 ООО «Энергия»													
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
ЕТО №3 ОАО «РЖД»													

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ОАО «РЖД»													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51
ЕТО 4 АО «Кварц»													
Котельная АО «Кварц»													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1.369	1.369	1.369	1.369	1.369	1.369	1.369	1.369	1.369	1.369	1.369	1.369
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО 5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России													
г. Калининград, ул. Стрелецкая, котельная в/г 53													

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,45	0,179	0,45	0,179	0,45	0,179	0,45	0,179	0,45	0,179	0,45	0,179
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,45	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, ул. А. Невского, инв. 45													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, ул. Емельянова, инв. №76													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, Советский пр. 200, котельная инв. 180													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, ул. Артиллерийская, ЖФ													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,404	4,404	4,404	4,404	4,404	4,404	4,404	4,404	4,404	4,404	4,404	4,404
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,467	4,467	4,467	4,467	4,467	4,467	4,467	4,467	4,467	4,467	4,467	4,467
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, ул.Коммунистическая, инв. 24													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, ул. Емельянова, инв. №45													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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. №212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{кп}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя $Q_{\text{сум}} < 0,1$ Гкал/ч, то дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

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

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

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

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

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

Результаты расчетов эффективных радиусов теплоснабжения, представленные в табл. 15.1, показывают, что все площадки перспективной застройки находятся в радиусе эффективного теплоснабжения.

Таблица 15.1. Результаты расчетов эффективных радиусов теплоснабжения

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строи-тельства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _и	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{инп}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	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 Ле-нинградском районе г. Калининграда	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
Проект планировки территории Восточный жилой район г. Калининграда (Восток 1) (южная часть Восточного жилого района в границах улиц: Мос-ковский проспект-Окружная дорога-до реки Новая Преголя-железная дорога)	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
Проект планировки территории Восточный жилой район г. Калининграда (Восток 1) (южная часть Восточного жилого района в границах улиц: Мос-ковский проспект-Окружная дорога-до реки Новая Преголя-железная дорога)	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
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Цен-трального района г.Калининграда	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
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Цен-трального района г.Калининграда	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
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Цен-трального района г.Калининграда	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
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Цен-трального района г.Калининграда	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
Проект планировки территории, расположенной в границах шоссе Балтийское-ул. Новгородская - Ижорская- Каблукова-Ст.сержанта Карташева	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
Корректировка проекта планировки территории, расположенной в границах мкр.Прибрежный	0,5970	0,3850	0,9820	ППТ 7	РТС Прибреж-ная	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
Корректировка проекта планировки территории, расположенной в границах мкр.Прибрежный	0,3020	0,2190	0,5210	ППТ 7	РТС Прибреж-ная	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
Проект планировки, застройки территории, распо-ложенной в границах улиц подполковника Емель-янова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	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
Проект планировки, застройки территории, распо-ложенной в границах улиц подполковника Емель-янова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	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
Проект планировки, застройки территории, распо-ложенной в границах улиц подполковника Емель-янова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	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
Проект планировки, застройки территории, распо-ложенной в границах улиц подполковника Емель-янова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	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
Проект планировки, застройки территории, распо-ложенной в границах улиц подполковника Емель-янова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	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
Проект планировки территории с проектом меже-вания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	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
Проект планировки территории с проектом меже-вания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	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

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строи-тельства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _и	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{инп}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
						руб./Гкал	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс. руб.	тыс. Гкал	тыс. руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки территории с проектом меже-вания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	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
Проект планировки территории с проектом меже-вания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	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
Проект планировки территории с проектом меже-вания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	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
Проект планировки территории с проектом меже-вания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	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
Проект планировки территории с проектом меже-вания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	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
Проект планировки территории с проектом меже-вания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	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
Проект планировки территории с проектом меже-вания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	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
Проект планировки территории с проектом меже-вания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	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
Проект планировки территории с проектом меже-вания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	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
Проект планировки территории с проектом меже-вания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	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
Проект планировки территории с проектом меже-вания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	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
Проект планировки территории с проектом меже-вания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	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
Проект планировки территории с проектом меже-вания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	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

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строи-тельства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _и	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{ип}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
						руб./Гкал	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс. руб.	тыс. Гкал	тыс. руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	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
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	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
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	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
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	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
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	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
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	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
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	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
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	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
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	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
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	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
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	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
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	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
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	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
Проект планировки территории в границах красных линий Московского проспекта - железной дороги -южной границы земельного участка ООО «Мегаполис-Жилстрой»- дор.Окружная в Ленинградском р-не г.Калининграда	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
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	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
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	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

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{пер}	Q _с	Q _i	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{нп}	ΔНВВ _{пер}	ΔQ _{снп}	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 в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	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
Проект планировки с проектом межевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	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
Проект планировки с проектом межевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	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
Проект планировки с проектом межевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	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
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. А.Невского-ул. Артиллерийская в Ленинградском районе	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
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. А.Невского-ул. Артиллерийская в Ленинградском районе	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
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Согласия-ул. П.Панина-ул. Горького-ул. Рассветная в Ленинградском районе	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского –	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

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строи-тельства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _и	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{инп}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
						руб./Гкал	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс. руб.	тыс. Гкал	тыс. руб.	тыс. Гкал	
ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Ору-дийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ле-нинградском районе																
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Ору-дийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ле-нинградском районе	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
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Ору-дийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ле-нинградском районе	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
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Ору-дийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ле-нинградском районе	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
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Ору-дийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ле-нинградском районе	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
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Ору-дийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ле-нинградском районе	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
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Ору-дийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ле-нинградском районе	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
Проект планировки территории в границах крас-ных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калинин-града	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
Проект планировки территории в границах крас-ных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калинин-града	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
Проект планировки территории в границах крас-ных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калинин-града	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
Проект планировки территории в границах крас-ных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калинин-града	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
Проект планировки территории в границах крас-ных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калинин-града	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
Проект планировки территории в границах крас-ных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калинин-града	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
Проект планировки территории в границах крас-ных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского -	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

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строи-тельства	Источник тепла	Тікп	НВВіотэ	НВВіпер	Qіс	Qі	Тікп,нп	ΔНВВіотэ	ΔQіпп	ΔНВВіпер	ΔQіснп	Вывод
						руб./Гкал	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс. руб.	тыс. Гкал	тыс. руб.	тыс. Гкал	
железная дорога в Московском районе г. Калинин-града																
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
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	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
Проект планировки территории с проектом меже-вания в его составе в границах ул. Самарская – ул. А.Болотова – пер. Ломоносова – ул. Ломоно-сова в Центральном районе	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
Проект планировки территории, предусматриваю-щего размещение объекта регионального значе-ния "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде" (в части жилого корпуса для проживания работников). МЖД кор-пуса 2,3,4	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Дворец спорта	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	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

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строи-тельства	Источник тепла	Тікп	НВВіотэ	НВВіпер	Qіс	Qі	Тікп,нп	ΔНВВіотэ	ΔQіпп	ΔНВВіпер	ΔQіснп	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: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). База большегрузных автомобилей "Огни Амстер-дама" с гостиницей	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Овощной рынок с гостиницей	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Учреждения культуры, торговли, досуга, коммунально-складские пред-приятия	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Гостиницы, рестораны	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Музыкальная школа	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Межшкольный УПК	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Общественный центр района	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Православный храм	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Больница	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Поликлиники (амбулатория)	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос-ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Молочные кухни	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

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строи- тельства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _и	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{ипп}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	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: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Клубы	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Кинотеатры	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Районные суды	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Нотариальные, юридические конторы	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). ЖЭК	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Пожарное депо	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Аптека	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Спортивные залы общего пользования	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Помещения для культурно-массовой работы с населением, досуга	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия торговли	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия общественного питания	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия бытового обслуживания	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Магазины кулинарии, прачечные, химчистки, пункты приема вторсырья	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Бани	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Отделения связи	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
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Мос- ковский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Филиал Сбербанка	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
ППТ мкр.Чкаловск Центрального р-на. Два дет- ских сада на 350 и 195 мест	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
ППТ мкр.Чкаловск Центрального р-на. Спортивно- оздоровительный комплекс	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

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _и	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{инп}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
						руб./Гкал	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс. руб.	тыс. Гкал	тыс. руб.	тыс. Гкал	
ППТ в гр. ш.Балтийское-ул.Новгородская-Ижорская-Каблукова-Ст.сержанта Карташева. Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	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
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. ДДУ на 300 мест	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
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. Предприятия торговли и кафе	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
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	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
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. Объект обслуживания городского значения	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
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. Комплекс церкви	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
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская. Детские сады (3 ед.)	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
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская. Школа на 1700 уч.	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
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская. Многофункциональный спортивно-оздоровительный комплекс	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
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	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
ППТ в составе терр. в гр. ул.Ю.Гагарина-Орудийная-Сурикова-граница городской черты. Детский сад на 110 мест	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
ППТ в составе терр. в гр. ул.Ю.Гагарина-Орудийная-Сурикова-граница городской черты. Школа на 310 уч.	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
ППТ в гр. мкр.Зеленое в Центральном р-не. Детские дошкольные учреждения	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
ППТ в гр. мкр.Зеленое в Центральном р-не. СОШ	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
ППТ в гр. мкр.Зеленое в Центральном р-не. Общественно-деловая застройка	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
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Школа на 731 уч.	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
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Общественно-деловая застройка	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
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Предприятия торговли	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
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Общественно-деловой административный центр	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
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Гостиницы	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
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы в Центральном р-не. ДДУ на 115 мест	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
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы в Центральном р-не. Предприятия торговли	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
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы в Центральном р-не. Помещения общественно-делового назначения	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

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строи-тельства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{пер}	Q _с	Q _г	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{нп}	ΔНВВ _{пер}	ΔQ _{снп}	Вывод
						руб./Гкал	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс. руб.	тыс. Гкал	тыс. руб.	тыс. Гкал	
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы в Центральном р-не. Филиал Сбер-банка	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
ППТ в гр. ул.Карамзина-О.Кошевого. Детское до-школьное учреждение	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
ППТ в гр. ул.Карамзина-О.Кошевого. Обще-ственно-деловая застройка	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
ППТ в гр. ул. О.Кошевого-ул.Луганская-ул.Двин-ская-ул. Окская-ул. Аллея смелых-ул.Н. Карам-зина в Московском р-не. ДДУ на 240 мест	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
ППТ в гр. ул. О.Кошевого-ул.Луганская-ул.Двин-ская-ул. Окская-ул. Аллея смелых-ул.Н. Карам-зина в Московском р-не. Спортивные залы общего пользования	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
ППТ в составе восточного мкр.Борисово в Москов-ском р-не. ДДУ на 110 мест	0,0480	0,0060	0,0540	ППТ 27	Котельная пос. Малое Бори-сово, 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
ППТ в составе восточного мкр.Борисово в Москов-ском р-не. СОШ на 360 мест	0,1190	0,0080	0,1270	ППТ 27	Котельная пос. Малое Бори-сово, 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
ППТ в составе восточного мкр.Борисово в Москов-ском р-не. Предприятия торговли	0,0150	0,0010	0,0160	ППТ 27	Котельная пос. Малое Бори-сово, 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
ППТ в гр. красных линий Московского пр.-ж/д-юж-ной гр. з/у ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ленинградском р-не. Объекты об-щественно-делового назначения, выставочные центры	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
ППТ в гр. красных линий Московского пр.-ж/д-юж-ной гр. з/у ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ленинградском р-не. Объекты коммунально-бытового назначения	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
ППТ в гр. красных линий Московского пр.-ж/д-юж-ной гр. з/у ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ленинградском р-не. Объекты об-щественно-делового назначения и торговли	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
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-пр.Мира-ул.Тихо-ненко в Центральном р-не. Детский сад на 100 мест	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
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-пр.Мира-ул.Тихо-ненко в Центральном р-не. Спортивный комплекс	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
ППТ в гр. ул.А.Невского-ул.Артиллерийская в Ле-нинградском р-не. Два детских сада на 240 мест	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
ППТ в гр. красных линий ул.Аллея смелых-Дзер-жинского-ж/д в Московском р-не. ДДУ на 280 мест	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
ППТ ж/р в гр. ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю.Гагарина – ул.Литовский вал в Ленинград-ском р-не. Многоуровневая автопарковка с при-строенными административно-торговыми поме-щениями, рестораном и магазином	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
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–про-долж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толсти-кова–проектная ул.–ул. Летняя. ДДУ на 230 мест	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

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строи-тельства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _и	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{ип}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	Вывод
						руб./Гкал	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс. руб.	тыс. Гкал	тыс. руб.	тыс. Гкал	
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. ДДУ на 370 мест	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
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. СОШ	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
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Помещения для физкультурнооздоровительных занятий в микро-районе	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
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Магазины продо-вольственных и непродовольственных товаров	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
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Предприятия об-щественного питания	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
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Предприятия бы-тового обслуживания	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
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Прачечные само-обслуживания	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
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Химчистки само-обслуживания	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
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Отделения связи категории III - IV	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
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Филиал Сбер-банка	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
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Спортивно – оздо-ровительный комплекс (спортзал)	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
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Амбулаторно-по-ликлиническое учреждение	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
ППТ ул. Самарская – ул.А. Болотова – пер.Ломо-носова – ул.Ломоносова. Магазины продоволь-ственных и непродовольственных товаров	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
ППТ ул. Самарская – ул.А. Болотова – пер.Ломо-носова – ул.Ломоносова. Предприятия обще-ственного питания	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
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Общеобразователь-ная школа с бассейном (550 учащихся)	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
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Учебный корпус хо-реографической академии (150 учащихся)	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

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	Т _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{ипер}	Q _{ис}	Q _и	Т _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{ип}	ΔНВВ _{ипер}	ΔQ _{иснп}	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". Учебный корпус средней специальной музыкальной школы (150 учащихся)	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
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Общежитие (интернат) для учащихся учебном корпусе хореографической академии (150 мест)	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
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Общежитие (интернат) для учащихся в средней специальной музыкальной школы (75 мест)	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
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Музейный комплекс (западная площадка)	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
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Высшая школа музыкального и театрального искусств (150 студентов)	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
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Театр оперы и балета (950 чел)	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
ППТ по пр.Советскому в целях размещения транспортно-пересадочного узла "Чкаловск". Магазины и объекты общепита	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
Реконструкция здания ГБУЗ КО "Городская больница №2", ул. М.Расковой, 10	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
Центр прогресса бокса (СШ №12), ул. Железнодорожная, 10	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
ФОК по ул. Железнодорожной, 8	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 существующего административного здания, ул. Дм.Донского, 5а	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 средней школы №2, ул. Ю.Гагарина, 55	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
Многоквартирный жилой дом со встроенными административными помещениями, пристроенным административным зданием и двухуровневой подземной стоянкой, ул. Б.Хмельницкого, 50-52/Ольштынская	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
Строительство нового корпуса общеобразовательной школы №11, ул. Мира	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
Административное здание (№2 по ГП) по ул. Николая Карамзина, 48В	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
Административное здание, ул. Невского, 190, казарма "литера 16"	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
Многоквартирный жилой дом по ул. А Суворова	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
Историческое здание Янтарной мануфактуры по адресу: ул. Портовая, 3	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
Синагога с культурно-деловым центром (общинный центр) по ул. Октябрьской (Синагога)	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
Здание делового управления, магазины по ул. Солнечный бульвар, 1Б-стр	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
Здание теплового пункта под склад стройматериалов, ул.Киевская, 17а	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

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

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения ГО «Город Калининград», в функциональной структуре теплоснабжения на 2024 год, произошли следующие изменения:

1. Выполнены проектные работы по мероприятию «Строительство газовой котельной по ул. Берестяная в г. Калининграде».
2. Выполнены подготовительные работы для проектирования по мероприятиям: «Строительство модульной котельной по ул. Баркляя де Толли, 17 в г. Калининграде», Строительство блочно-модульной газовой котельной для подключения здания МАДОУ ЦРР д/с № 77, расположенного по ул. Бассейная, 1 в г. Калининграде».
3. Выполнены предпроектные работы по мероприятию «Строительство склада резервного дизельного топлива на РТС «Северная» по ул. Сибирякова в г. Калининграде».
4. Выполнена реконструкция и модернизация источников тепловой энергии, ЦТП, котельных МП «Калининградтеплосеть».
5. Выполнены проектные работы по мероприятию «Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. А. Невского, 188».
6. В 2024 году выведены из эксплуатации 3 котельные: Летняя 50а, Павлика Морозова, 146-156, ул. Серж. Мишина, 24.

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения ГО «Город Калининград», в функциональной структуре теплоснабжения на 2025 год, запланированы следующие изменения:

1. Строительство газовой котельной по ул. Берестяная в г. Калининграде (нагрузка 18,49 Гкал/ч).
2. Строительство газовой котельной «Цепрусс» с переключением на нее МКД (нагрузка 30,954 Гкал/ч).
3. Выполнение проектных работ по мероприятию «Строительство газовой блочно - модульной котельной по ул. Энгельса, 51а в г. Калининграде».
4. Выполнение проектных работ по мероприятию «Строительство газовой котельной по ул. Киевская в г. Калининграде и участков тепловой сети от котельной до границ вновь образованного земельного участка».
5. Выполнение проектных работ и СМР по мероприятию «Строительство модульной котельной по ул. Баркляя де Толли, 17 в г. Калининграде» (нагрузка 0,624 Гкал/ч).

6. Выполнение проектных работ по мероприятию «Строительство блочно-модульной газовой котельной для подключения здания МАДОУ ЦРР д/с № 77, расположенного по ул. Бассейная, 1 в г. Калининграде».

7. Выполнение проектных работ и СМР по мероприятию «Строительство модульной котельной для обеспечения теплоснабжением МКД по ул. Ю. Гагарина 41-45 и МАОУ СОШ №2 по ул. Ю. Гагарина 55 (Ду100-150, длина 0,672 км, монтаж ТК, нагрузка 1,462 Гкал/ч).

8. Выполнение проектных работ по мероприятиям: «Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по проспекту Победы, 199 в г. Калининграде», «Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Подп. Емельянова, 156б», «Строительство газовой котельной «Балтийская» по ул. Эльблонгская в г. Калининграде».

9. Выполнение реконструкции и модернизации источников тепловой энергии, ЦТП, котельных МП «Калининградтеплосеть».

10. Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. А. Невского, 188 в г. Калининграде (нагрузка 3,009 Гкал/ч).

