

УТВЕРЖДЕНА

постановлением администрации

городского округа «Город Калининград»

от «__» _____ 2025 г. № _____

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА "ГОРОД КАЛИНИНГРАД" ДО 2035 ГОДА
(актуализация на 2026 год)**



Обосновывающие материалы

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

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
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	5
СОКРАЩЕНИЯ	7
Раздел 1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды.....	9
1.1. Зоны действия источников теплоснабжения с указанием подключаемых перспективных площадок строительства.....	9
1.2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии.....	12
Раздел 2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии	54
2.1. Моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям	54
2.2. Пьезометрические графики работы тепловых сетей от ТЭЦ-1 до ТК1-28-5	54
2.3. Пьезометрические графики работы тепловых сетей от ТЭЦ-1 до ЦТП Димитрова	57
2.4. Пьезометрические графики работы тепловых сетей от ТЭЦ-2 до ТК 7-6	59
Раздел 3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	61
Раздел 4. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	62

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
Топливоно-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива	Запас топлива, создаваемый на электростанциях и котельных организаций электроэнергетики для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания"

Термины	Определения
	с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года
Нормативный эксплуатационный запас топлива	Запас топлива, необходимый для надежной и стабильной работы электростанций и котельных, обеспечивающий плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии
Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива	Общий нормативный запас основного и резервного видов топлива, определяемый по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива и нормативного эксплуатационного запаса топлива
Условное топливо	Принятая при расчетах единица учета органического топлива, которая используется для счисления полезного действия различных видов топлива в их суммарном учете
Энергетический ресурс	Носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии)
Элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.
Технологическая зона	Единица укрупненного деления территории города по зонально-технологическому принципу, объединяющая несколько тепловых районов или совпадающая с границами теплового района.
Тепловой район	Единица территориального деления, в границах которой осуществляются технологические процессы производства, передачи и потребления тепловой энергии.
Централизованное теплоснабжение	Теплоснабжение потребителей от источников тепла через общую тепловую сеть.

СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

- ВК – водогрейный котел;
- ПВК – пиковая водогрейная котельная;
- ПГУ – парогазовая установка;
- ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;
- РОУ – редукиционно-охладительная установка;
- РСО – ресурсоснабжающая организация;
- СН – собственные нужды;
- ХН – хозяйственные нужды;
- ТСЖ – товарищество собственников жилья;
- ТСО – теплоснабжающая организация;
- ТС – тепловые сети;
- ТФУ – теплофикационная установка;
- ТЭ – тепловая энергия;
- ТЭК – топливно-энергетический комплекс;
- ГВС – горячее водоснабжение;
- ЕТО – единая теплоснабжающая организация;
- ЖСК – жилищно-строительный кооператив;
- ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;
- МУП – муниципальное унитарное предприятие;
- ЕГСТ – единая газотранспортная система;
- КС – компрессорная станция;
- МГ – магистральный газопровод;
- АО – акционерное общество;
- ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;
- ООО – общество с ограниченной ответственностью;
- ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;
- НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;
- ПХГ – подземное хранилище газа;
- РТХ – резервное топливное хозяйство;
- ТЭБ - топливно-энергетический баланс;
- ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;
- ТЭС – тепловая электростанция;
- ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
- УРУТ – удельный расход условного топлива;
- ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России – федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» министерства обороны;
- ЭС – электростанция;
- ЭЭ – электрическая энергия;
- ОАО «РЖД» - 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. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды

1.1. Зоны действия источников теплоснабжения с указанием подключаемых перспективных площадок строительства

На основании данных прогноза приростов строительных фондов, определенных в Главе 2 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения, были установлены величины прироста тепловой нагрузки за расчётный период (2025 – 2035 гг.) в каждом из элементов территориального деления. При этом теплоснабжение части перспективных площадок строительства предполагается осуществлять за счёт индивидуальных источников теплоснабжения. В первую очередь это касается индивидуальной (малоэтажной) жилой застройки и части общественных и производственных зданий. При определении источников централизованного теплоснабжения для перспективных площадок строительства учитывались следующие данные:

- выданные технические условия на подключения строящихся зданий к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения;
- планы застройщиков по установке индивидуальных источников теплоснабжения;
- близость перспективных площадок строительства к зонам действия существующих источников теплоснабжения.
- возможность подключения перспективных площадок строительства к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения исходя из гидравлического расчёта тепловых сетей;
- экономическая целесообразность подключения удалённых перспективных площадок строительства к тепловым сетям существующих источников теплоснабжения;
- установленная тепловая мощность и планы развития существующих источников теплоснабжения (предпочтение отдавалось крупным источникам теплоснабжения с установленной тепловой мощностью более 10 Гкал/ч)

По результатам проведённого анализа для осуществления централизованного теплоснабжения перспективных площадок строительства предполагается использовать тепловые мощности следующих источников теплоснабжения:

- Калининградская ТЭЦ-2 АО «Интер РАО – Электрогенерация»;
- Калининградская ТЭЦ-1 АО «Калининградская генерирующая компания»;
- РТС «Южная» АО «Калининградская генерирующая компания»;
- Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»;
- РТС «Северная» МП «Калининградтеплосеть»;
- РТС «Восточная» МП «Калининградтеплосеть»;
- РТС «Балтийская» МП «Калининградтеплосеть»;
- РТС «Прибрежная» МП «Калининградтеплосеть»;
- РТС «Чкаловск» МП «Калининградтеплосеть»;
- РТС «Западная» МП «Калининградтеплосеть»;
- РТС «Красная» МП «Калининградтеплосеть»;
- Котельная ул. Киевская, 141а МП «Калининградтеплосеть»;
- Котельная ул. Карташева, 10 МП «Калининградтеплосеть»;
- Котельная ул. Александра Невского, 188 МП «Калининградтеплосеть»;
- Котельная ул. Чувашская, 4 МП «Калининградтеплосеть»;
- Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2) МП «Калининградтеплосеть».

Согласно данных по общему прирост перспективной тепловой нагрузки ГО «Город Калининград» за счёт нового строительства и данных по снижению текущей тепловой нагрузки за счёт сноса существующего аварийного жилья и малоэтажной застройки на площадках перспективного строительства, представленных в Главе 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения», выполнен прогноз изменения тепловой нагрузки в период с 2025 по 2035 гг. на существующих источниках централизованного теплоснабжения.

В таблице ниже приведены данные по перспективным изменениям тепловой нагрузки для существующих источников централизованного теплоснабжения в ГО «Город Калининград».

Таблица 1.1. Изменения тепловой нагрузки для существующих источников централизованного теплоснабжения

Источник тепла	Изменение тепловой нагрузки потребителей, Гкал/ч																																				
	2025 г			2026 г			2027 г			2028 г			2029 г			2030 г			2031 г			2032 г			2033 г			2034 г			2035 г			2025-2035 гг			
	О+В, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Сумма, Гкал/ч	О+В, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Сумма, Гкал/ч	О+В, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Сумма, Гкал/ч	О+В, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Сумма, Гкал/ч	О+В, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Сумма, Гкал/ч	О+В, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Сумма, Гкал/ч	О+В, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Сумма, Гкал/ч	О+В, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Сумма, Гкал/ч	О+В, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Сумма, Гкал/ч	О+В, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Сумма, Гкал/ч	О+В, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Сумма, Гкал/ч				
ТЭЦ-1	0,2477	0,014	0,2617	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,248	0,014	0,262			
ТЭЦ-2	2,6562	1,1655	3,8217	2,9016	1,0924	3,994	1,0476	0,2864	1,334	1,1036	0,5063	1,6099	1,073	0,403	1,476	1,306	0,255	1,561	2,535	1,343	3,878	1,2402	0,8942	2,1344	1,4176	0,957	2,3746	0,95	0,685	1,635	0,95	0,685	1,635	17,181	8,273	25,454	
кот. Балтптицепром	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000		
кот. Бассейная, 35а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000		
кот. Карташева, 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000		
кот. Киевская, 141а	0,342	0,2055	0,5475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,342	0,206	0,548		
кот. М. Борисово, 19а	0	0	0	0,306	0	0,306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,306	0,000	0,306	
кот. мкр.М. Борисово, 19а (ЮВС-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,372	0,0918	0,4638	0,372	0,0918	0,4638	0,372	0,0918	0,4638	0,372	0,0918	0,4638	0,372	0,0918	0,4638	0	0	0	1,860	0,459	2,319	
кот. Невского, 188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	
кот. Транспортная, 25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	
кот. Чувашская, 4	0,078	0,04	0,118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,078	0,040	0,118	
РТС «Балтийская»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	
РТС «Восточная»	4,2564	0,2342	4,4906	7,0087	0,5558	7,5645	3,811	0,219	4,03	0,556	0,055	0,611	0,984	0,331	1,315	0,984	0,331	1,315	0,12	0,031	0,151	1,072	0,085	1,157	0,914	0,045	0,959	1,066	0,053	1,119	0	0	0	20,772	1,940	22,712	
РТС «Красная»	0	0	0	0	0	0	0,06	0,049	0,109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,013	0,011	0,024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,073	0,060	0,133
РТС «Прибрежная»	0,578	0,035	0,613	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,578	0,035	0,613	
РТС «Северная»	0,6298	0,1744	0,8042	0,4502	0,2268	0,677	0,1294	0,0971	0,2265	0,1294	0,0971	0,2265	0,8294	0,3411	1,1705	0,1294	0,0971	0,2265	0,3044	0,1581	0,4625	0,1296	0,0973	0,2269	0,013	0,0098	0,0228	0	0	0	0	0	0	2,745	1,299	4,043	
РТС «Западная»	0	0	0	0,386	0,1554	0,5414	0,682	0,1974	0,8794	0,638	0,3004	0,9384	0,438	0,1874	0,6254	0,386	0,1554	0,5414	0,388	0,1556	0,5436	0	0	0	0,08	0,01	0,09	0	0	0	0	0	3,384	1,317	4,701		
РТС «Чкаловск»	0,08	0,0122	0,0922	0	0	0	0,254	0,032	0,286	0,138	0,007	0,145	0	0	0	0	0	0	0,249	0,057	0,306	0,28	0,071	0,351	0,249	0,057	0,306	0,249	0,057	0,306	0,249	0,057	0,306	1,748	0,350	2,098	
РТС «Южная»	0,876	0,396	1,272	0,9833	0,3523	1,3356	0,3533	0,1693	0,5226	0,6153	0,3449	0,9602	0,3153	0,1693	0,4846	1,1903	0,4743	1,6646	0,3153	0,1693	0,4846	0,6002	0,3747	0,9749	0,14	0,018	0,158	0,76	0,548	1,308	1,11	0,67	1,78	7,259	3,686	10,945	

1.2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии

Согласно п. 98 методических указаний по разработке схем теплоснабжения описание перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки в Главе 4 должно осуществляться для определения дефицита тепловой мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей при существующих в ретроспективном периоде установленных и располагаемых значениях тепловой мощности источников тепловой энергии. По этой причине балансы тепловой мощности по ТЭЦ и котельным (табл. 1.3) учитывают изменение тепловых нагрузок потребителей, но не учитывают мероприятия по реконструкции или закрытию источников тепловой энергии.

По результатам составленных балансов перспективной тепловой мощности можно сделать вывод о наличии дефицитов тепловой мощности по договорной нагрузке у следующих котельных (табл. 1.2):

Таблица 1.2. Резервы и дефициты тепловой мощности «нетто» на источниках ГО «Город Калининград» (заявки на 2025г., с арендаторами)

№ п/п	Источник теплоснабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по расчетной нагрузке, Гкал/ч
Источники комбинированной выработки энергии			
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»			
АО «Интер РАО – Электрогенерация»			
1	ТЭЦ-2	-31,5	+100,09
Котельные			
АО «Калининградская генерирующая компания»			
2	ТЭЦ-1	+16,605	+91,439
3	РТС «Южная»	+58,542	+98,49
ООО «ТПК «Балтптицепром»			
4	Котельная ООО ТПК «Балтптицепром»	+69,627	+75,249
МП «Калининградтеплосеть»			
5	РТС «Северная»	-144,526	-43,65
6	РТС «Восточная»	-60,7523	-11,425
7	РТС «Балтийская»	-39,9822	-14,817
8	РТС «Горького»	-16,1876	+2,04
9	РТС «Прибрежная»	+2,00446	+8,514
10	РТС «Чкаловск»	+10,4466	+16,164
11	РТС «Цепрусс»*	+2,745	+9,904
12	РТС «Красная»	-20,0504	-7,517
13	Котельная ул. Киевская, 141а	+0,7837	+4,224
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	+4,695	+5,896
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	+2,0669	+3,879
16	Котельная ул. Карташева, 10	+0,496	+2,369
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	+0,7614	+2,046
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	+1,4653	+2,129
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	-0,129	+0,731
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	+2,144	+2,531
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	+0,854	+1,596
22	Котельная ул. Чкалова, 29	+1,557	+2,104
23	Котельная ул. Чувашская, 4	+6,647	+7,61
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	+1,472	+1,883
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	+0,379	+0,579
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	+0,343	+1,055
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	+1,703	+1,948
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	+0,888	+1,818
29	Котельная ул. Транспортная, 25	+1,1976	+1,395
30	Котельная ул. Красносельская, 14	+0,699	+1,28
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	+0,84	+1,224
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	+1,255	+1,464
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	+0,217	+0,661
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	+0,3043	+0,708
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	+0,547	+0,678
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	+0,741	+0,804
37	Котельная ул. Горького, 178	+0,881	+0,988

№ п/п	Источник теплоснабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по расчетной нагрузке, Гкал/ч
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	+0,465	+0,591
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	+0,479	+0,548
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	-0,271	+0,031
41	Котельная ул. Баженова, 21	+0,041	+0,169
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	-0,206	-0,079
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	+0,189	+0,286
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	+0,118	+0,149
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	+0,124	+0,184
46	Котельная проспект Победы, 199	-0,157	-0,002
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	-0,004	+0,016
48	Котельная Советский проспект, 103а	-0,082	+0,16
49	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	+0,161	+0,305
50	Котельная ул. Чернышевского, 51	+0,006	+0,04
51	Котельная ул. Рассветная, 3	+0,2034	+0,64
52	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	+0,119	+0,306
53	Котельная пл. Октябрьская, зд. 26	+0,047	+0,214
54	Котельная ул. Кутузова, 41	-0,05	+0,014
55	Котельная пр-т Победы, 18	+0,046	+0,06
56	Котельная пр-т Мира, 77-79	-0,01	+0,016
57	Котельная ул. Баркляя де Толли, 17	+0,81	+0,878
58	Котельная ул. Красносельская, 80Б	+0,58	+0,9
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»			
59	Котельная проспект Мира, 136	+0,06	+0,502
ЕТО №2 ООО «Энергия»			
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0	+0,487
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0	+0,511
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0	+0,373
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0	+0,403
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0	+0,502
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0	+0,44
66	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0	+0,447
ЕТО №3 ОАО «РЖД»			
67	Котельная ОАО «РЖД»	+2,016	+3,939
ЕТО №4 АО «Кварц»			
68	Котельная АО «Кварц»	+3,318	+4,149
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
69	Котельная в/г 53	+2,721	+2,772
70	Котельная в/г 2	+2,467	+2,496
71	Котельная в/г 63	+0,929	+0,99
72	Котельная в/г 11	+4,404	+4,467
73	Котельная в/г 18 (инв. 45)	+0,49	+0,647
74	Котельная в/г 18 (инв. 76)	-0,14	+0,347
75	Котельная в/г 135 (инв. 45)	+0,55	+1,149

Дефицит по расчетной тепловой нагрузке к 2035 году отсутствует на всех источниках теплоснабжения.

Таблица 1.3. Прогнозируемые величины резерва / дефицита тепловой мощности на источниках тепловой энергии по состоянию на 2035 год

Источник комбинированной выработки ТЭЦ-2

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»								
АО «Интер РАО – Электрогенерация»								
ТЭЦ-2								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	680	680	680	680	680	680	680
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	211,79	224,94	232,91	232,91	232,91	232,91	232,91
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-18,35	-31,5	-39,47	-39,47	-39,47	-39,47	-39,47
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+100,09	+100,09	+100,09	+100,09	+100,09	+100,09	+100,09
Зона действия источника тепловой мощности	км2	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	62,25	62,93	64,28	64,69	64,69	64,69	64,69

В балансе учтено снижение располагаемой мощности до 206 Гкал/час из-за работы полублоками в «Изолированном» режиме.

Котельные

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»								
АО «Калининградская генерирующая компания»								
ТЭЦ-1								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	247	247	247	247	247	247	247
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	187,035	188,585	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	112,816	113,751	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

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
РТС «Южная»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	92,006	94,432	105,609	105,609	106,742	106,742	106,742
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+60,968	+58,542	+47,365	+47,365	+46,232	+46,232	+46,232
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	53,083	54,483	60,932	60,932	60,932	60,932	60,932
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+99,891	+98,491	+92,042	+92,042	+92,042	+92,042	+92,042
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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	33,12	33,47	33,47	33,47
ООО «ТПК «Балтптицепром»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	105,000	105,000	105,000	Потребители переключены на котельную 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				

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,039	0,039	0,039				
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	315,365	326,801	326,801	326,801	326,801	326,801	326,801
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-133,09	-144,526	-144,526	-144,526	-144,526	-144,526	-144,526
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	218,019	225,925	225,925	225,925	225,925	225,925	225,925
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-35,744	-43,65	-43,65	-43,65	-43,65	-43,65	-43,65
Зона действия источника тепловой мощности	км2	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01
РТС «Восточная»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	109,220	109,220	109,220	109,220	109,220	109,220	109,220
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	92,006	165,6423	165,6423	165,6423	165,6423	165,6423	165,6423
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	12,884	-60,7523	-60,7523	-60,7523	-60,7523	-60,7523	-60,7523
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	117,82	116,315	116,315	116,315	116,315	116,315	116,315

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-12,93	-11,425	-11,425	-11,425	-11,425	-11,425	-11,425
Зона действия источника тепловой мощности	км2	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01
РТС «Балтийская»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-22,346	-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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,506	-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
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-29,153	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	47,922	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
РТС «Прибрежная»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,898	+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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+8,528	+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
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	57,15	57,67	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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	30,620	30,620	30,620	30,620	30,620	30,620	30,620
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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	19,1684	19,1684	19,1684	19,1684

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+11,776	+10,4466	+10,4466	+10,4466	+10,4466	+10,4466	+10,4466
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	12,478	13,451	13,451	13,451	13,451	13,451	13,451
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+17,137	+16,164	+16,164	+16,164	+16,164	+16,164	+16,164
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26
РТС «Цепрусс»*								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,209	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-4,444	+2,745	+2,745	+2,745	+2,745	+2,745	+2,745
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	15,744	15,861	15,861	15,861	15,861	15,861	15,861
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+10,021	+9,904	+9,904	+9,904	+9,904	+9,904	+9,904
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	57,08	57,08	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
с 2025 г. новая котельная	Гкал/ч	0,0	22,909	22,909	22,909	22,909	22,909	22,909
РТС «Красная»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	22	22	22	22	22	22	22
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	40,096	40,7324	40,7324	40,7324	40,7324	40,7324	40,7324
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-19,414	-20,0504	-20,0504	-20,0504	-20,0504	-20,0504	-20,0504
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	27,668	28,199	28,199	28,199	28,199	28,199	28,199
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-6,986	-7,517	-7,517	-7,517	-7,517	-7,517	-7,517
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75
Котельная ул. Киевская, 141а								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	17,597	17,597	17,597	17,597	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную 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 котельная ул. Киевская, 141а								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	11,806	11,806	11,806
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	7,878	7,878	7,878
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,0	0,0	0,0	0,0	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
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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,739	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
Котельная ул. Карташева, 10								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,061	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,764	+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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,048	+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
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,187	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
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

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,6	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,796	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,416	+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
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
Котельная ул. Чувашская, 4								

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+6,647	+6,647	+6,647	+6,647	+6,647	+6,647	+6,647
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+7,61	+7,61	+7,61	+7,61	+7,61	+7,61	+7,61
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,059	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	52,49	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61
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				

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Котельная ул. Ивана Земнухова, 6								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	Заккрытие 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	
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,818	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	
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,316	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	
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	79,04	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	Заккрытие 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			

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	75,56	75,56	75,56	75,56			
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								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,818	+1,818	+1,818	+1,818	+1,818	+1,818	+1,818

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
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	
Котельная ул. Красносельская, 14								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	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	3а крытие 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	
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	
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	
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	

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
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	
Котельная ул. Дзержинского, 162в								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81
Котельная ул. Александра Суворова, 137б								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,304	+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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
Котельная ул. Чувашская, 1а								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,3752	1,3752	1,3752				
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				

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2470	0,2470	0,2470	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4			
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	
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	
Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,346	1,346	1,346	Закрытие 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				

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
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				
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				
Котельная MAOU СОШ № 2, ул. Юрия Гагарина,55								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина				
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000					
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000					
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000					
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000					
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000					
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,000	0,000					
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,000	0,000					
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000					
Котельная ул. Энгельса, 51а								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	Заккрытие 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			

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
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			
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			
Котельная ул. Колхозная, 8а								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,031	+0,031	+0,031	+0,031	+0,031	+0,031	+0,031
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
Котельная ул. Баженова, 21								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	Заккрытие 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	

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
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	
Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения		
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24			
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000			
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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			
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,206	-0,206	-0,206	-0,206			
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,313	0,313	0,313	0,313			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,079	-0,079	-0,079	-0,079			
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,005	0,005	0,005	0,005			
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения		
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240			
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000			
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24			
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0			
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,493	0,122	0,122	0,122			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,253	+0,118	+0,118	+0,118			
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,367	0,091	0,091	0,091			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,127	+0,149	+0,149	+0,149			
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,04	0,04	0,04	0,04			
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	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	
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения
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	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК		
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297			
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			
Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
Котельная ул. Красносельская, 80Б								

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул. Чернышевского, 61								

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-
Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а								

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
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					
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	-	-	-				

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
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 индивидуальный источник 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				
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. Барклая де Толли, 17								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	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	1,080	1,080	1,080	
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,81	+0,81	+0,81	+0,81	+0,81	+0,81	
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,878	+0,878	+0,878	+0,878	+0,878	+0,878	

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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	2030-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,373	+0,373	+0,373	+0,373	+0,373	+0,373	+0,373
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	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
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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
ЕТО №3 ОАО «РЖД»								
Котельная ОАО «РЖД»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	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
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО 5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России								
г. Калининград, котельная в/г 53								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,45	+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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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, инв. 45								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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, инв. №76								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, котельная инв. 180								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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, ЖФ								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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, , инв. 24								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	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
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	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

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+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, инв. №45								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	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
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	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
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	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
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-

* В 2025 году потребители тепловой энергии РТС «Цепрусс» переключены на РТС «Западная».

Раздел 2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

2.1. Моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям

В электронной модели Схемы теплоснабжения ГО «Город Калининград», выполненной в геоинформационной системе Zulu (ГИС Zulu) ООО «Политерм» были произведены необходимые изменения, отражающие подключение перспективных тепловых нагрузок.

Для каждого из периодов прогнозирования было выполнено моделирование подключаемой вновь тепловой нагрузки в соответствии с расположением новых абонентов. Нагрузка на обобщенные потребители задавалась путем указания необходимого расхода теплоносителя.

Целью гидравлического расчёта является определение участков теплосети, для которых вследствие роста перспективной тепловой нагрузки может потребоваться реконструкция с целью увеличения диаметра существующих трубопроводов.

Расчёт гидравлических режимов работы теплосети производится в базовом году, в год подключения перспективной нагрузки, а также по последнему году расчетного периода для основных направлений каждого источника тепловой энергии.

Гидравлические расчеты проводились с учетом перспективных нагрузок, которые запланированы к подключению в соответствующие периоды к тепловым сетям.

2.2. Пьезометрические графики работы тепловых сетей от ТЭЦ-1 до ТК1-28-5

Расчетный путь для построения пьезометрического графика приведен на рис. 1.1.

Пьезометрический график по направлению ТЭЦ-1 – ТК1-28-5 после подключения перспективных потребителей в 2035 г. представлены на рис. 1.2.

Анализ гидравлических режимов показал достаточность пропускной способности трубопроводов для теплоснабжения существующих и перспективных потребителей.

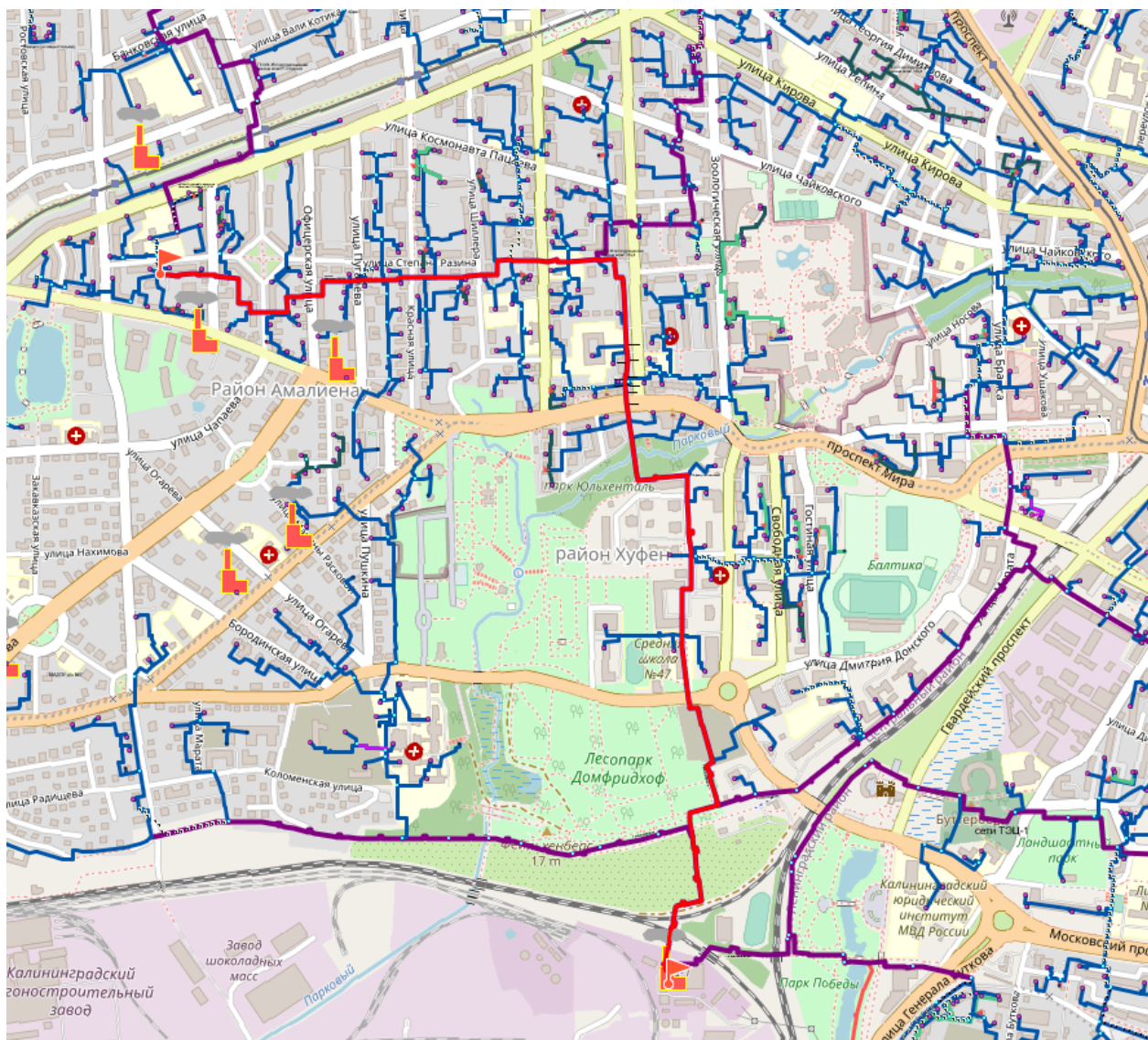


Рисунок 1.1. Расчетный путь по направлению ТЭЦ-1 – ТК1-28-5

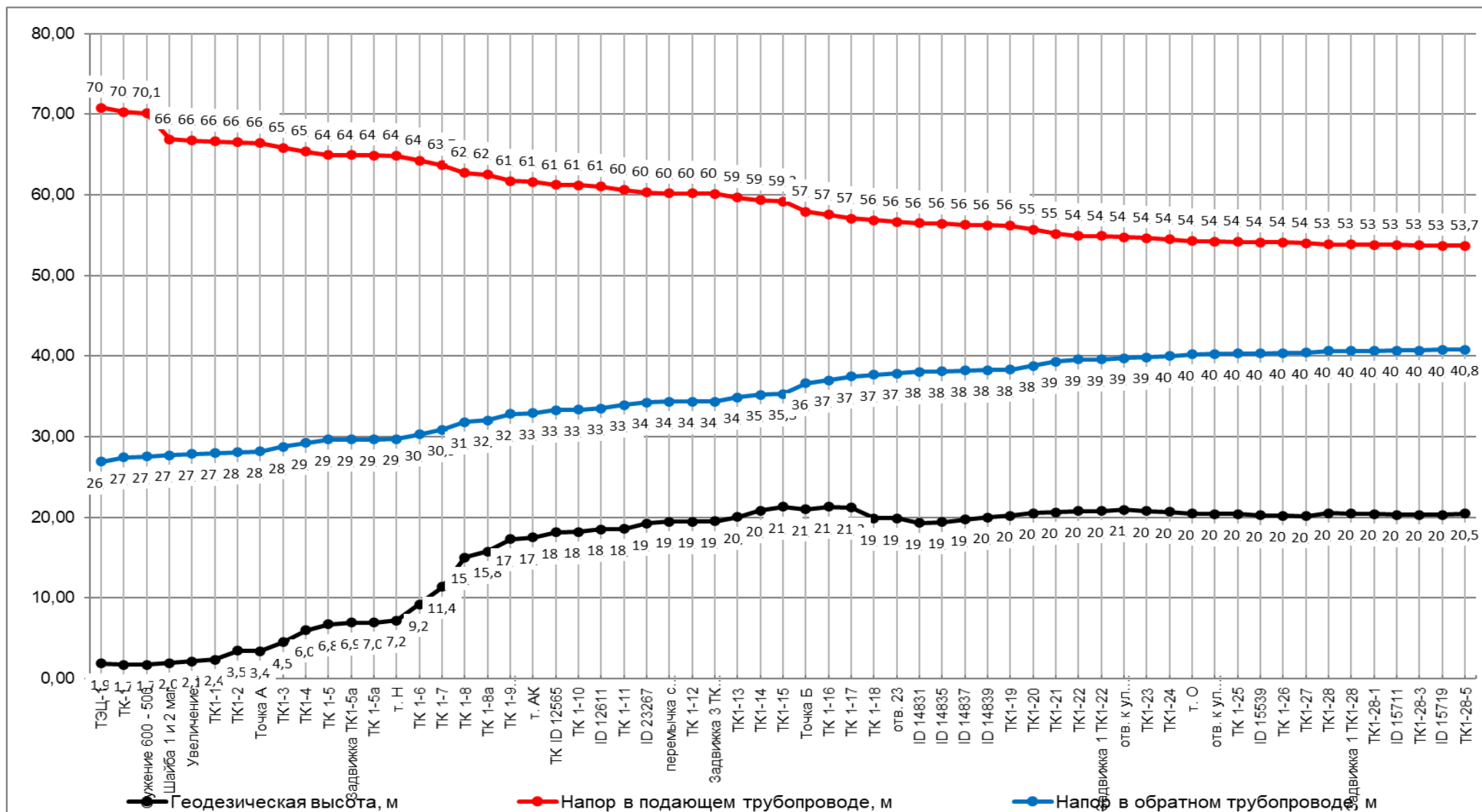


Рисунок 1.2. Пьезометрический график по направлению ТЭЦ-1 – ТК1-28-5 в 2035 г.

2.3. Пьезометрические графики работы тепловых сетей от ТЭЦ-1 до ЦТП Димитрова

Расчетный путь для построения пьезометрического графика приведен на рис. 1.3.

Пьезометрический график по направлению ТЭЦ-1 – ЦТП Димитрова после подключения перспективных потребителей в 2035 г. представлены на рис. 1.4.

Анализ гидравлических режимов показал достаточность пропускной способности трубопроводов для теплоснабжения существующих и перспективных потребителей.

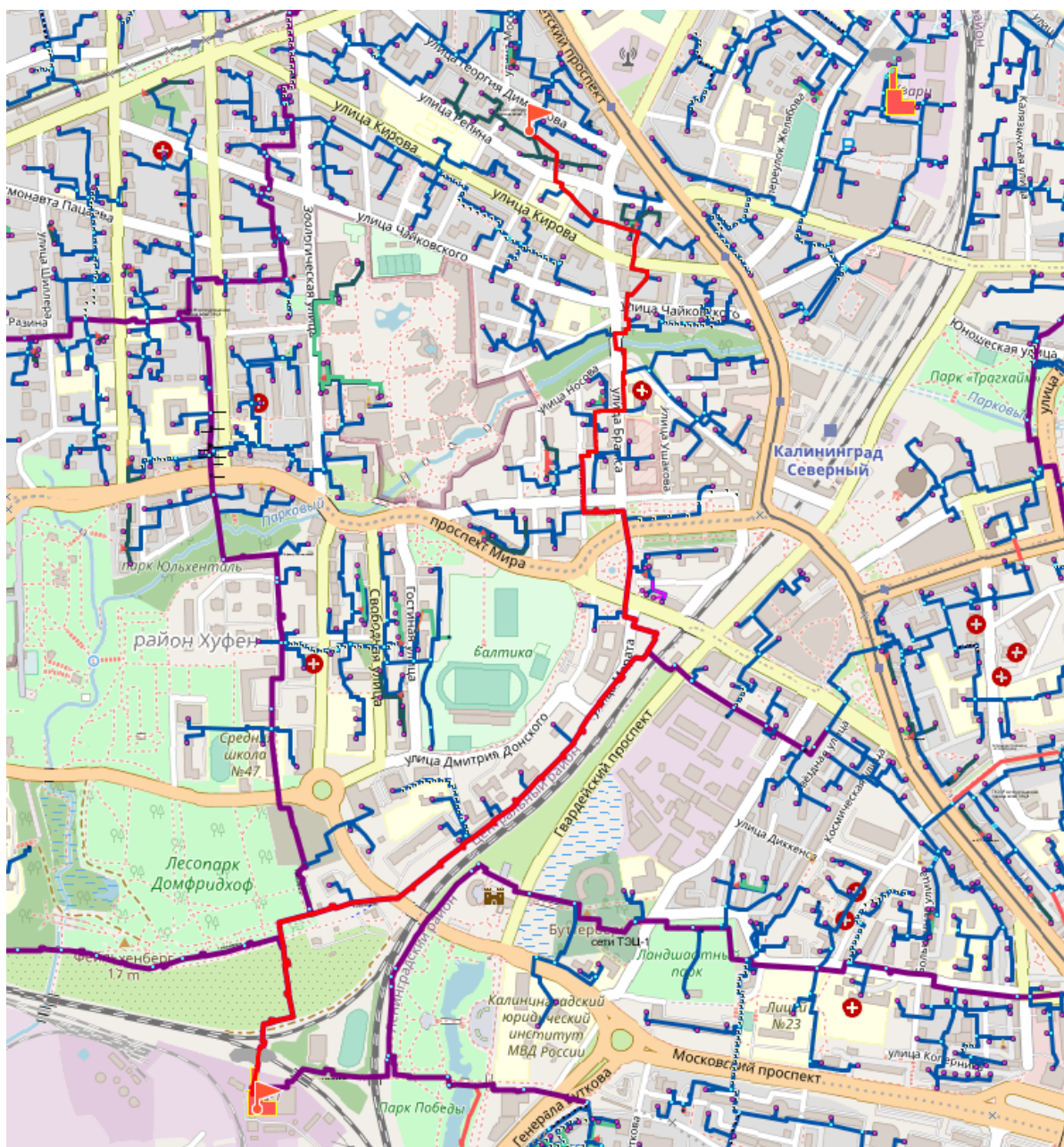


Рисунок 1.3. Расчетный путь по направлению ТЭЦ-1 – ЦТП Димитрова

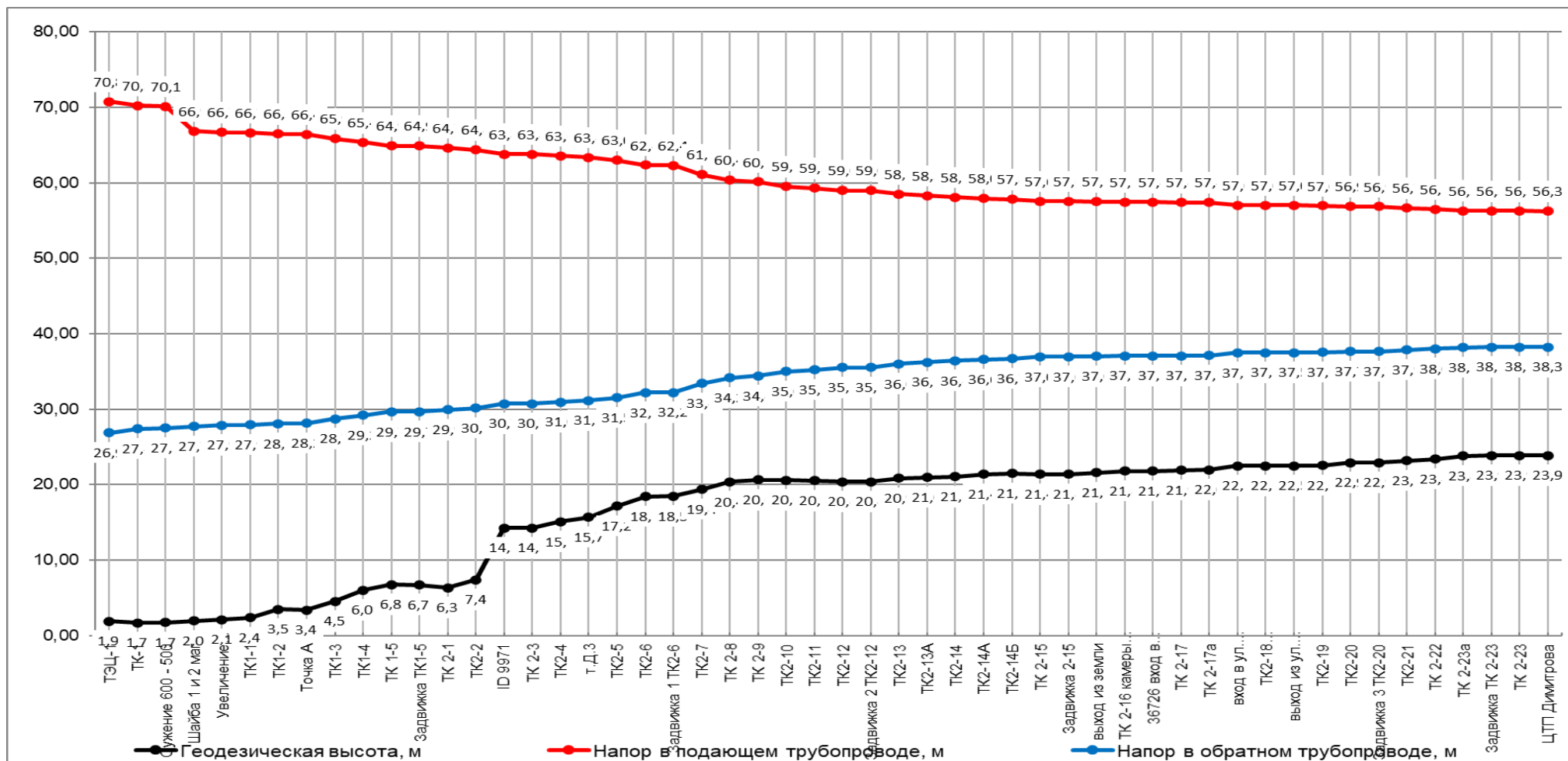


Рисунок 1.4. Пьезометрический график по направлению ТЭЦ-1 – ЦТП Димитрова в 2035 г.

2.4. Пьезометрические графики работы тепловых сетей от ТЭЦ-2 до ТК 7-6

Расчетный путь для построения пьезометрического графика приведен на рис. 1.5.

Пьезометрический график по направлению ТЭЦ-2 – ТК 7-6 после подключения перспективных потребителей в 2035 г. представлены на рис. 1.6.

Анализ гидравлических режимов показал достаточность пропускной способности трубопроводов для теплоснабжения существующих и перспективных потребителей.

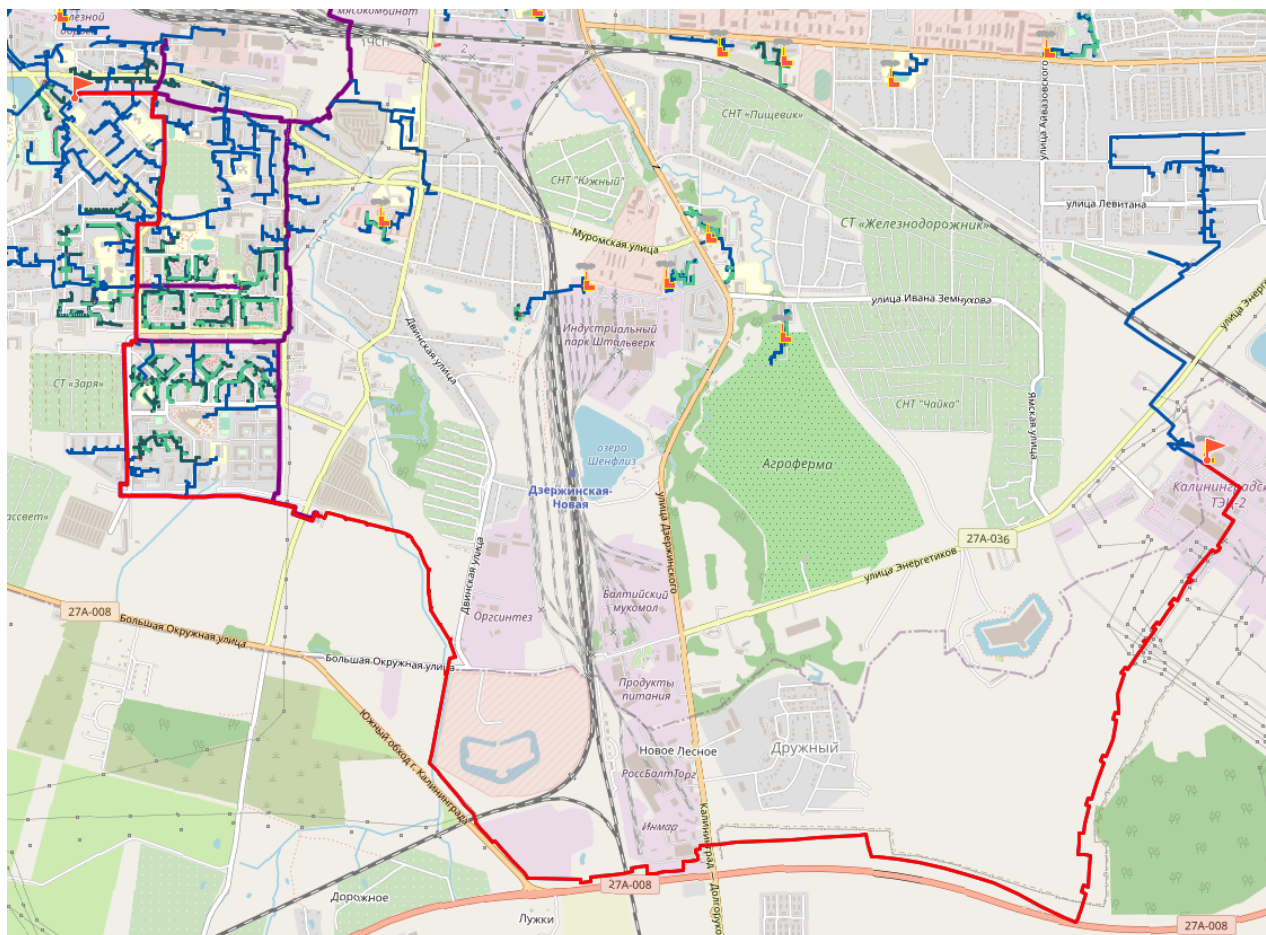


Рисунок 1.5. Расчетный путь по направлению ТЭЦ-2 – ТК 7-6

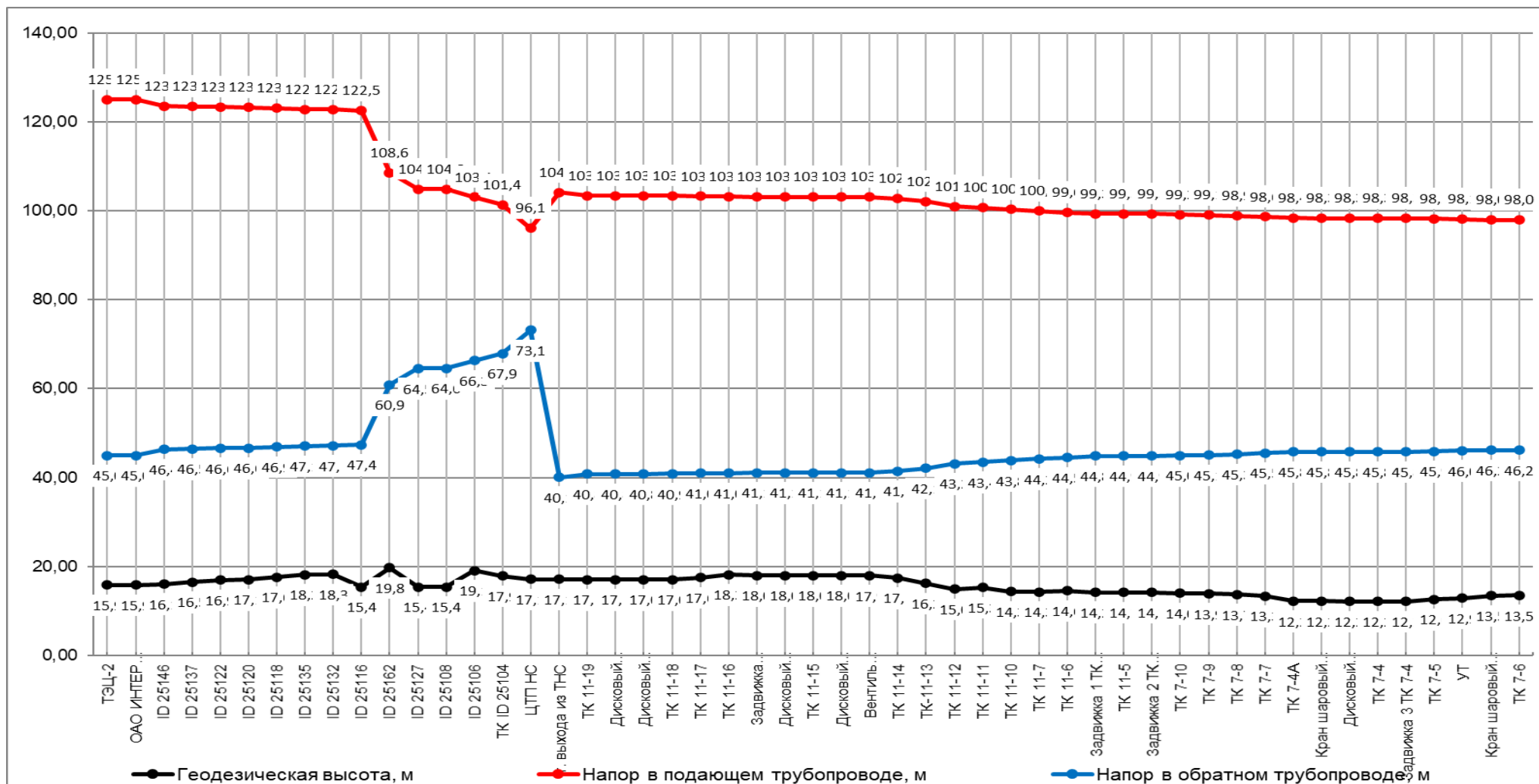


Рисунок 1.6. Пьезометрический график по направлению ТЭЦ-2 – ТК 7-6 в 2035 г.

Раздел 3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

По результатам проведенного анализа можно сделать вывод, что большинство существующих источников централизованного теплоснабжения в ГО «Город Калининград» обладают достаточной установленной тепловой мощностью и пропускной способностью тепловых сетей для покрытия существующих и перспективных тепловых нагрузок потребителей.

Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности отсутствуют.

Раздел 4. Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

1. Актуализированы перспективные приросты тепловых нагрузок источников централизованного теплоснабжения.

2. Актуализирован перечень действующих на территории ГО «Город Калининград» источников централизованного теплоснабжения.

3. Актуализированы перспективные зоны действия источников теплоснабжения исходя из скорректированного перечня новых площадок застройки.

4. Заново выполнен расчет тепловых балансов источников централизованного теплоснабжения на период до 2035 г.

5. Актуализирован гидравлический расчет тепловых сетей источников централизованного теплоснабжения после подключения новых тепловых нагрузок с целью проверки пропускной способности тепловых сетей.