

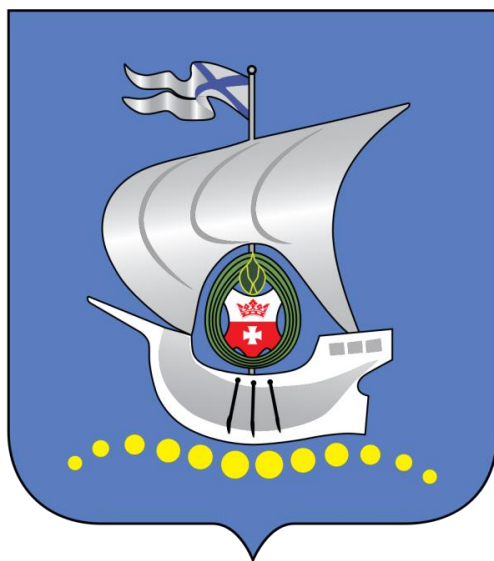
**УТВЕРЖДЕНА**

**постановлением администрации**

**городского округа «Город Калининград»**

**от «12» сентября 2025 г. №727**

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



**Обосновывающие материалы**

**Глава 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 бесхозяйным тепловым сетям.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

## СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА.....	2
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.....	8
1.1. Зоны действия источников теплоснабжения с указанием подключаемых перспективных площадок строительства.....	8
1.2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии.....	11
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.....	45
2.1. Моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям .....	45
2.2. Пьезометрические графики работы тепловых сетей от ТЭЦ-1 до ТК1-28-5 .....	45
2.3. Пьезометрические графики работы тепловых сетей от ТЭЦ-1 до ЦТП Димитрова .....	48
2.4. Пьезометрические графики работы тепловых сетей от ТЭЦ-2 до ТК 7-6 .....	50
Раздел 3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	52
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 .....	53

## ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяются следующие термины с соответствующими определениями.

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности.
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.
Потребитель топлива (далее потребитель)	Лицо, приобретающее топливо для использования на, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.
Котельно-печное топливо	Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива
Коэффициент использования тепла топлива	Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Топливо-энергетический баланс	Документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта 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

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

## СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяются следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;  
ПВК – пиковая водогрейная котельная;  
ПГУ – парогазовая установка;  
ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;  
РОУ – редуционно-охладительная установка;  
РСО – ресурсоснабжающая организация;  
СН – собственные нужды;  
ХН – хозяйственные нужды;  
ТСЖ – товарищество собственников жилья;  
ТСО – теплоснабжающая организация;  
ТС – тепловые сети;  
ТФУ – теплофикационная установка;  
ТЭ – тепловая энергия;  
ТЭК – топливно-энергетический комплекс;  
ГВС – горячее водоснабжение;  
ЕТО – единая теплоснабжающая организация;  
ЖСК – жилищно-строительный кооператив;  
ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;  
МУП – муниципальное унитарное предприятие;  
ЕГСТ – единая газотранспортная система;  
КС – компрессорная станция;  
МГ – магистральный газопровод;  
АО – акционерное общество;  
ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;  
ООО – общество с ограниченной ответственностью;  
ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;  
НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;  
ПХГ – подземное хранилище газа;  
РТХ – резервное топливное хозяйство;  
ТЭБ – топливно-энергетический баланс;  
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;  
ТЭС – тепловая электростанция;  
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;  
УРУТ – удельный расход условного топлива;  
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации;  
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	0,248	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	0,000	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	0,000	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	0,000	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	0,342	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	0,306	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	0,000	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	0,000	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	0,078	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	0,000	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	0,073	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	0,578	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	0,386	0,1554	0,5414	0,388	0,1556	0,5436	0	0	0	0,08	0,01	0,09	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)**

№ п/п	Источник теплоснабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по расчетной нагрузке, Гкал/ч
<b>Источники комбинированной выработки энергии</b>			
<b>ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»</b>			
<b>АО «Интер РАО – Электрогенерация»</b>			
1	ТЭЦ-2	-31,5	+100,09
<b>Котельные</b>			
<b>АО «Калининградская генерирующая компания»</b>			
2	ТЭЦ-1	+16,605	+91,439
3	РТС «Южная»	+58,542	+98,49
<b>ООО «ТПК «Балтптицепром»</b>			
4	Котельная ООО ТПК «Балтптицепром»	+69,627	+75,249
<b>МП «Калининградтеплосеть»</b>			
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 «Западная»	+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. Павла 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

№ п/п	Источник теплоснабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по расчетной нагрузке, Гкал/ч
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	+0,741	+0,804
37	Котельная ул. Горького, 178	+0,881	+0,988
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. Барклай де Толли, 17	+0,81	+0,878
58	Котельная ул. Красносельская, 80Б	+0,58	+0,9
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>			
59	Котельная проспект Мира, 136	+0,06	+0,502
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>			
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
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>			
67	Котельная ОАО «РЖД»	+2,016	+3,939
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>			
68	Котельная АО «Кварц»	+3,318	+4,149
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>			
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	+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	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»													
АО «Интер РАО – Электрогенерация»													
ТЭЦ-2													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	211,79	224,94	232,91	232,91	232,91	232,91	232,91	233,22	237,09	239,23	241,60	243,24
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-18,35	-31,5	-39,47	-39,47	-39,47	-39,47	-39,47	-39,78	-43,65	-45,79	-48,16	-49,8
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	93,35	93,35	110,13	110,13	110,13	111,74	113,22	114,78	118,65	120,79	123,16	124,80
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	100,09	100,09	83,31	83,31	83,31	81,7	80,22	78,66	74,79	72,65	70,28	68,64
Зона действия источника тепловой мощности	км²	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628	3,628
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	58,377	62,001	63,051	63,051	63,051	63,051	63,853	64,283	65,350	65,940	66,593	67,045

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

Котельные

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»													
АО «Калининградская генерирующая компания»													
ТЭЦ-1													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	187,035	188,585	189,064	189,064	189,064	189,064	189,064	189,064	189,064	189,064	189,064	189,064
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	18,155	16,605	16,126	16,126	16,126	16,126	16,126	16,126	16,126	16,126	16,126	16,126
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	112,816	113,751	114,04	114,04	114,04	114,04	114,04	114,04	114,04	114,04	114,04	114,04
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	92,374	91,439	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15
Зона действия источника тепловой мощности	км²	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	42,13	42,47	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58
РТС «Южная»													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	92,006	94,432	105,609	106,815	107,287	108,154	108,592	110,095	110,532	111,413	111,555	112,737
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	60,968	58,542	47,365	46,159	45,687	44,82	44,382	42,879	42,442	41,561	41,419	40,237

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	53,083	54,483	60,932	61,628	61,900	62,400	62,653	63,520	63,773	64,281	64,363	65,044
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	+99,891	+98,491	+92,042	91,346	91,074	90,574	90,321	89,454	89,201	88,693	88,611	87,93
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	28,85	29,61	33,12	33,495	33,643	33,915	34,052	34,523	34,660	34,937	34,981	35,352
ООО «ТПК «Балтптицепром»													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	105,000	105,000	105,000	Потребители переключены на котельную ул. Берестяная								
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	88,502	88,502	88,502									
Собственные и хозяйствен- ные 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	+69,739	+69,627	+69,627									
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	12,355	12,434	12,434									
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	+75,328	+75,249	+75,249									
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,039	0,039	0,039									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	0,465	0,465	0,465									
Новая котельная ул. Берестяная													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000	105,000
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502	88,502
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	18,0565	18,0565	18,0565	18,0565	18,0565	18,0565	18,0565	18,0565	18,0565
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	+69,627	+69,627	+69,627	+69,627	+69,627	+69,627	+69,627	+69,627	+69,627
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	12,434	12,434	12,434	12,434	12,434	12,434	12,434	12,434	12,434
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	+75,249	+75,249	+75,249	+75,249	+75,249	+75,249	+75,249	+75,249	+75,249
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,0	0,0	0,0	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	0,0	0,0	0,0	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
РТС «Северная»													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622



Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	315,365	326,801	326,801	327,502	327,729	327,966	329,172	329,409	329,883	330,120	330,141	330,141
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-133,09	-144,526	-144,526	-145,227	-145,454	-145,691	-146,897	-147,134	-147,608	-147,845	-147,866	-147,866
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	218,019	225,925	225,925	226,410	226,566	226,730	227,564	227,728	228,056	228,219	228,234	228,234
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-35,744	-43,65	-43,65	-44,135	-44,291	-44,455	-45,289	-45,453	-45,781	-45,944	-45,959	-45,959
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594	5,594
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	56,376	58,420	58,420	58,545	58,586	58,628	58,844	58,886	58,971	59,013	59,017	59,017
РТС «Восточная»													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	92,006	165,6423	165,6423	172,583	176,281	176,841	178,048	179,255	179,393	180,455	181,335	182,362
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	12,884	-60,7523	-60,7523	-67,693	-71,391	-71,951	-73,158	-74,365	-74,503	-75,565	-76,445	-77,472
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	117,82	116,315	116,315	121,189	123,785	124,179	125,026	125,874	125,971	126,717	127,334	128,055
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-12,93	-11,425	-11,425	-16,299	-18,895	-19,289	-20,136	-20,984	-21,081	-21,827	-22,444	-23,165
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	36,861	66,363	66,363	69,144	70,625	70,850	71,333	71,817	71,872	72,298	72,650	73,062
РТС «Балтийская»													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	67,124	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-22,346	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	47,284	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-2,506	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91
РТС «Горького»													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560



Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	70,488	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-29,153	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	47,922	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-6,587	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99
РТС «Прибрежная»													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	20,963	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	+1,898	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	14,333	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	+8,528	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	57,15	57,67	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03
РТС «Чкаловск»													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,839	19,1684	19,1684	19,168	19,456	19,61	19,61	19,61	19,928	20,287	20,595	20,913
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	11,776	10,4466	10,4466	10,447	10,159	10,005	10,005	10,005	9,687	9,328	9,02	8,702
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	12,478	13,451	13,451	13,451	13,653	13,761	13,761	13,761	13,984	14,236	14,452	14,675
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	17,137	16,164	16,164	16,164	15,962	15,854	15,854	15,854	15,631	15,379	15,163	14,94
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	18,877	20,284	20,284	20,284	20,588	20,751	20,751	20,751	21,088	21,468	21,794	22,130
РТС «Западная»													

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,209	23,02	23,02	23,426	24,087	24,794	25,267	25,673	26,079	26,485	26,485	26,552
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-4,444	2,745	2,745	2,339	1,678	0,971	0,498	0,092	-0,314	-0,72	-0,72	-0,787
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	15,744	15,861	15,861	16,141	16,596	17,083	17,409	17,689	17,969	18,248	18,248	18,295
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	10,021	9,904	9,904	9,624	9,169	8,682	8,356	8,076	7,796	7,517	7,517	7,47
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	75,523	57,550	57,550	58,565	60,218	61,985	63,168	64,183	65,198	66,213	66,213	66,380
РТС «Красная»													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	40,096	40,7324	40,7324	40,732	40,841	40,841	40,841	40,841	40,841	40,871	40,871	40,871
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-19,414	-20,0504	-20,0504	-20,05	-20,159	-20,159	-20,159	-20,159	-20,159	-20,189	-20,189	-20,189
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	27,668	28,199	28,199	28,199	28,274	28,274	28,274	28,274	28,274	28,295	28,295	28,295
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-6,986	-7,517	-7,517	-7,517	-7,592	-7,592	-7,592	-7,592	-7,592	-7,613	-7,613	-7,613
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	48,838	49,613	49,613	49,613	49,745	49,745	49,745	49,745	49,745	49,782	49,782	49,782
Котельная ул. Киевская, 141а													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	17,597	17,597	17,597	17,597	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК							
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	12,520	12,520	12,520	12,520								
Собственные и хозяйствен- ные 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,784	0,7837	0,7837	0,7837								
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	7,878	7,878	7,878	7,878								

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	4,224	4,224	4,224	4,224								
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,239	0,239	0,239	0,239								
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	47,34	47,34	47,34	47,34								
Новая газовая котельная ул. Киевская													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	12,520	12,520	12,520	12,520	12,520	12,520	12,520	12,520
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3183	11,3183	11,3183	11,3183	11,3183	11,3183	11,3183	11,3183
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7837	0,7837	0,7837	0,7837	0,7837	0,7837	0,7837	0,7837
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	7,878	7,878	7,878	7,878	7,878	7,878	7,878	7,878
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224	4,224
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	0,0	0,0	0,0	0,0	47,34	47,34	47,34	47,34	47,34	47,34	47,34	47,34
Котельная ул. Александра Невского, 90													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695	4,695
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,739	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	2,067	2,0669	2,0669	2,0669	2,0669	2,0669	2,0669	2,0669	2,0669	2,0669	2,0669	2,0669
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879	3,879
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86
Котельная ул. Карташева, 10													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496	0,496
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369	2,369
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17
Котельная ул. Павлика Морозова, 5б													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,061	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636	4,0636
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,764	0,7614	0,7614	0,7614	0,7614	0,7614	0,7614	0,7614	0,7614	0,7614	0,7614	0,7614
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,892	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894	2,894
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	2,048	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046	2,046
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95
Котельная ул. Бассейная, 35а													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,187	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	1,465	1,4653	1,4653	1,4653	1,4653	1,4653	1,4653	1,4653	1,4653	1,4653	1,4653	1,4653
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129	2,129
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	36,62	36,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36
Котельная ул. Павлика Морозова, 115д													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	3,780	3,780	3,780	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600									
Собственные и хозяйствен- ные 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	1,849	2,144	2,144									
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,256	1,036	1,036									
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	2,311	2,531	2,531									
Зона действия источника теп- ловой 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 ос- новного оборудования	Гкал/ч	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733



Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,6	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,612	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854	0,854
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,796	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	1,416	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596	1,596
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33
Котельная ул. Чкалова, 29													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557	1,557
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104	2,104
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27
Котельная ул. Чувашская, 4													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,101	3,101	3,101	4,175	4,175	4,175	4,175	4,175	4,175	4,175	4,175	4,175
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	6,647	6,647	6,647	5,573	5,573	5,573	5,573	5,573	5,573	5,573	5,573	5,573
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,138	2,138	2,138	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904	2,904
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	7,61	7,61	7,61	6,844	6,844	6,844	6,844	6,844	6,844	6,844	6,844	6,844
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,059	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	52,49	89,61	89,61	67,339	67,339	67,339	67,339	67,339	67,339	67,339	67,339	67,339
Котельная Аллея Смелых, 152а													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	3,020	3,020	3,020	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,870	2,870	2,870									
Собственные и хозяйствен- ные 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	1,472	1,472	1,472									
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98									
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	1,883	1,883	1,883									
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,005	0,005	0,005									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	230,2	230,2	230,2									
Котельная ул. Ивана Земнухова, 6													
Установленная мощность ос- новного 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 ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010						
Собственные и хозяйствен- ные 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 (-) тепло- вой 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-0,319	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576						
Зона действия источника теп- ловой 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						
Новая газовая котельная ул. Ивана Земнухова													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421



Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576	0,576
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	79,04	79,04	79,04	79,04	79,04	79,04
Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,795	2,795	2,795	2,795	Заккрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600								
Собственные и хозяйствен- ные 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 (-) тепло- вой 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	1,141	1,055	1,055	1,055								
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,025	0,025	0,025	0,025								
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	75,56	75,56	75,56	75,56								
Новая газовая котельная пос. Малое Борисово													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795	2,795
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423	2,423
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	2,066	2,066	2,066	2,53	3,003	3,467	3,93	4,404
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,343	0,343	0,343	-0,121	-0,594	-1,058	-1,521	-1,995
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,354	1,354	1,354	1,658	1,968	2,272	2,576	2,886
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	1,055	1,055	1,055	0,751	0,441	0,137	-0,167	-0,477
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	0,0	0,0	0,0	0,0	82,64	82,64	82,64	101,2	120,12	138,68	157,2	176,16
Котельная ул. Молодой Гвардии, 4													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4								
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,550	2,550	2,550									
Собственные и хозяйствен- ные 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									

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	1,591	1,703	1,703									
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,666	0,582	0,582									
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	1,864	1,948	1,948									
Зона действия источника теп- ловой 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 ос- новного оборудования	Гкал/ч	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49
Котельная ул. Транспортная, 25													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040						
Собственные и хозяйствен- ные 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 (-) тепло- вой 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	1,325	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395						
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047						
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38						
Новая газовая котельная ул. Транспортная													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7724	0,7724	0,7724	0,7724	0,7724	0,7724
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1976	1,1976	1,1976	1,1976	1,1976	1,1976
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38
Котельная ул. Красносельская, 14													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699	0,699
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68
Котельная ул. Солнечногорская, 59													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120						
Собственные и хозяйствен- ные 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 (-) тепло- вой 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224						
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018						
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17						
Новая газовая котельная ул. Солнечногорская													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224	1,224
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17
Котельная пос. Прегольский, 25а													
Установленная мощность ос- новного 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 ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930						
Собственные и хозяйствен- ные 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255						
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462						
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464						
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006						
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	111,83	111,83	111,83	111,83	111,83	111,83						
Новая газовая котельная пос. Прегольский													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464	1,464
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	111,83	111,83	111,83	111,83	111,83	111,83
Котельная ул. Дзержинского, 162в													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661	0,661
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81
Котельная ул. Александра Суворова, 137б													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,233	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,304	0,3043	0,3043	0,3043	0,3043	0,3043	0,3043	0,3043	0,3043	0,3043	0,3043	0,3043
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708	0,708
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356



Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678	0,678
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58
Котельная ул. Чувашская, 1а													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,3752	1,3752	1,3752	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990									
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000									
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,99	0,99	0,99									
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002									
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2470	0,2470	0,2470									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,741	0,741	0,741									
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184									
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,804	0,804	0,804									
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,004	0,004	0,004									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	61,75	61,75	61,75									
Котельная ул. Горького, 178													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК					
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310						
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31						
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881						
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312						
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988						
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018						
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28						
Новая газовая котельная ул. Горького													
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380	1,380
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28
Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,346	1,346	1,346	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина								
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860									
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000									
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860									
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000									
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3950	0,3950	0,3950									
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,465	0,465	0,465									
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269									
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,591	0,591	0,591									
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,003	0,003	0,003									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	131,67	184,33	184,33									
Новая котельная МАОУ СОШ № 2, ул. Юрия Гагарина,55													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950	0,3950
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591	0,591
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,000	0,000	0,000	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	0,000	0,000	0,000	184,33	184,33	184,33	184,33	184,33	184,33	184,33	184,33	184,33
Котельная ул. Энгельса, 51а													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК							
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770	0,770								
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000								
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770	0,770								



Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020								
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2710	0,2710	0,2710	0,2710								
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,548	0,548	0,548	0,548								
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,012	0,012	0,012	0,012								
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	22,58	22,58	22,58	22,58								
Новая газовая котельная ул. Энгельса													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,2710	0,2710	0,2710	0,2710	0,2710	0,2710	0,2710	0,2710
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,000	0,000	0,000	0,000	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	0,000	0,000	0,000	0,000	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58
Котельная ул. Колхозная, 8а													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43
Котельная ул. Баженова, 21													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500						

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485						
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429						
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169						
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015						
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33						
Новая котельная ул. Баженова													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33
Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24								
Собственные и хозяйствен- ные 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 (-) тепло- вой 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-0,079	-0,079	-0,079	-0,079								
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,005	0,005	0,005	0,005								

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	88,0	88,0	88,0	88,0								
Котельная ул. Дзержинского, 147													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86
Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240								
Собственные и хозяйствен- ные 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 (-) тепло- вой 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-0,127	0,149	0,149	0,149								
Зона действия источника теп- ловой 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 ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360						
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36						
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234						
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой 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						

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184						
Зона действия источника теп- ловой 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 ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК							
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297								
Собственные и хозяйствен- ные 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 (-) тепло- вой 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002								
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,007	0,007	0,007	0,007								
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	64,0	64,0	64,0	64,0								
Новая газовая котельная проспект Победы													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448	0,448
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,000	0,000	0,000	0,000	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	0,000	0,000	0,000	0,000	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0
Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Котельная Советский проспект, 103а													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15
Котельная ул. Красносельская, 80Б													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3
Котельная ул. Кропоткина, 8/10													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688



Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул. Чернышевского, 61													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул. Рассветная, 3													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034	0,2034
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пл. Октябрьская, зд. 26													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул. Кутузова, 41													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,07	0,07	Закрытие котельной, переключение потребителей на индивидуальный источник теплоснабжения									
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,068	0,068										
Собственные и хозяйствен- ные 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-0,005	-0,005										
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,054	0,054										
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,014	0,014										
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-										



Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-										
Котельная пр-т Победы, 18													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	Закрытие котельной, переключение потребителей на индивидуальный источник теплоснабжения								
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099									
Собственные и хозяйствен- ные 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,046	0,046	0,046									
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039									
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06									
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-									
Котельная пр-т Мира, 77-79													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	Закрытие котельной, переключение потребителей на индивидуальный источник теплоснабжения								
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092									
Собственные и хозяйствен- ные 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 (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01									
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076									
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016									
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-									
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-									
Котельная ул. Барклая де Толли, 17													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080						
Собственные и хозяйствен- ные 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 (-) тепло- вой 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						

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878						
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-						
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-						
Новая газовая котельная ул. Барклая де Толли													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»													
Котельная проспект Мира, 136													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36
ЕТО №2 ООО «Энергия»													
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502	0,502
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)													

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
ЕТО №3 ОАО «РЖД»													
Котельная ОАО «РЖД»													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016	2,016
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939	3,939
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51
ЕТО 4 АО «Кварц»													
Котельная АО «Кварц»													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318	3,318
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1.369	1.369	1.369	1.369	1.369	1.369	1.369	1.369	1.369	1.369	1.369	1.369



Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149	4,149
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО 5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России													
г. Калининград, котельная в/г 53													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,45	0,179	0,45	0,179	0,45	0,179	0,45	0,179	0,45	0,179	0,45	0,179
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	2,45	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721	2,721
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, инв. 45													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, инв. №76													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, котельная инв. 180													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467	2,467
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, ЖФ													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	4,404	4,404	4,404	4,404	4,404	4,404	4,404	4,404	4,404	4,404	4,404	4,404
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	4,467	4,467	4,467	4,467	4,467	4,467	4,467	4,467	4,467	4,467	4,467	4,467
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, инв. 24													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17

Наименование котель- ной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, инв. №45													
Установленная мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Располагаемая мощность ос- новного оборудования	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Собственные и хозяйствен- ные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
Резерв (+)/дефицит (-) тепло- вой мощности	Гкал/ч	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
Зона действия источника теп- ловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## **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.

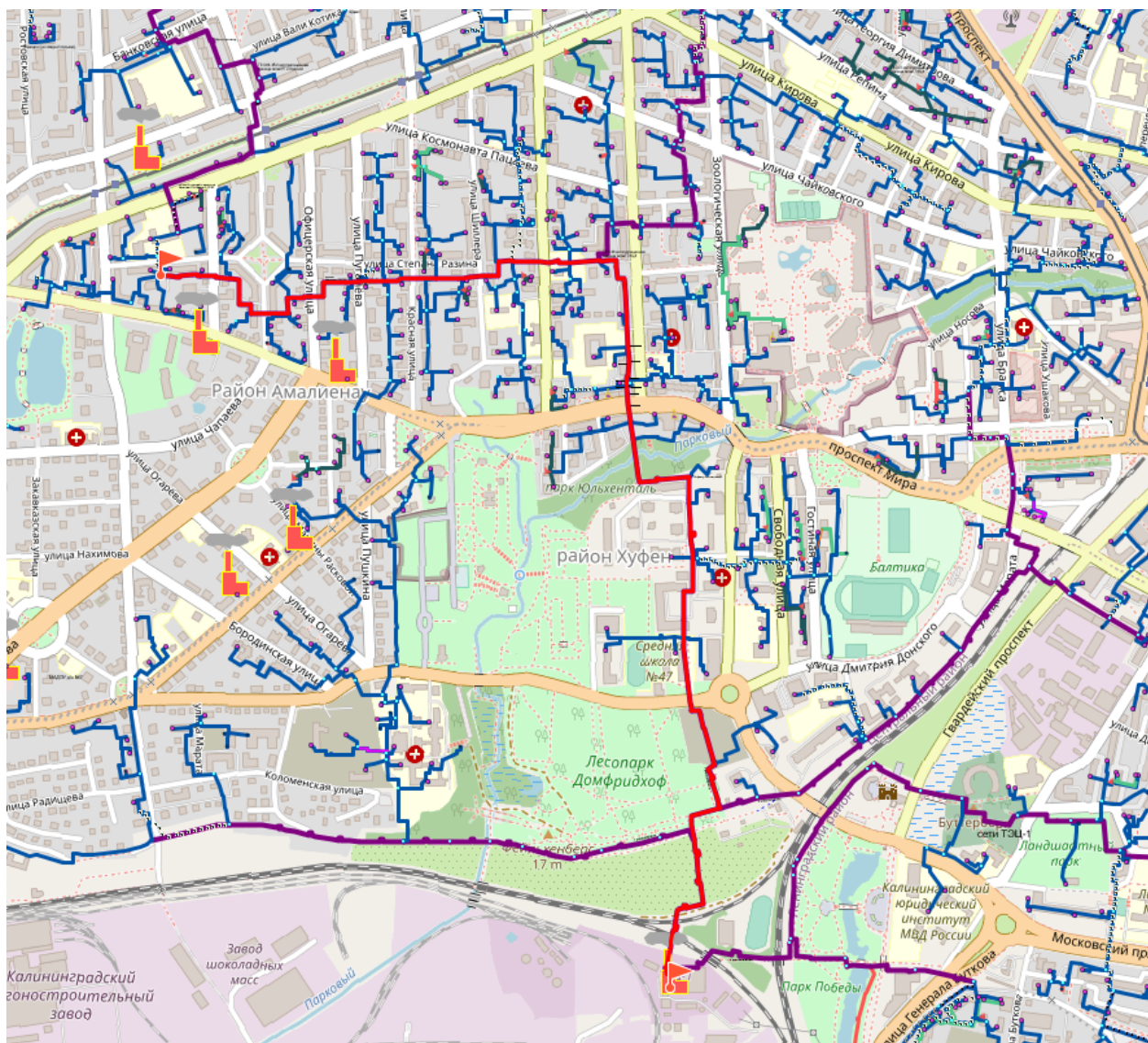


Рисунок 1.1. Расчетный путь по направлению ТЭЦ-1 – ТК1-28-5

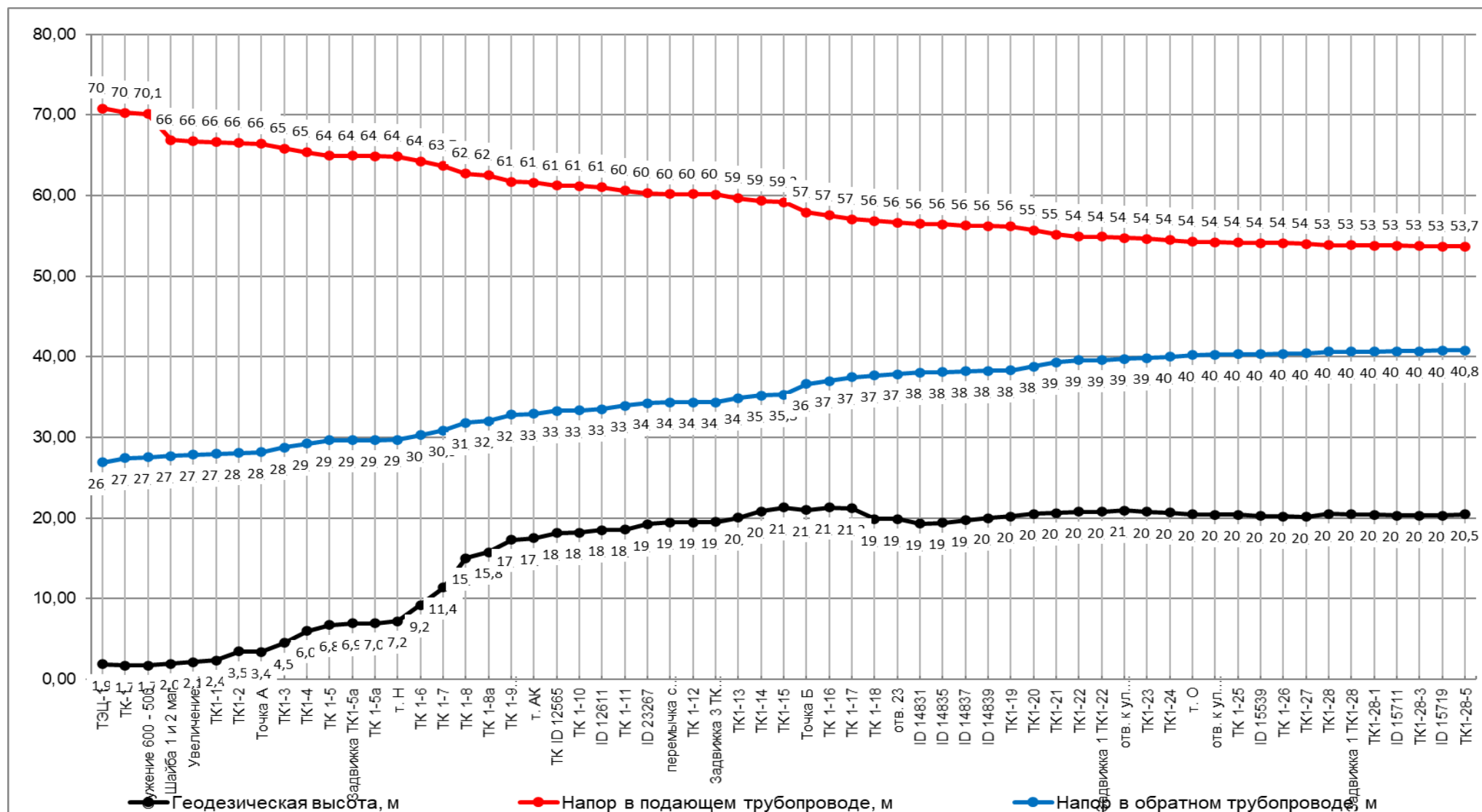


Рисунок 1.2. Пьезометрический график по направлению ТЭЦ-1 – ТК1-28-5 в 2035 г.







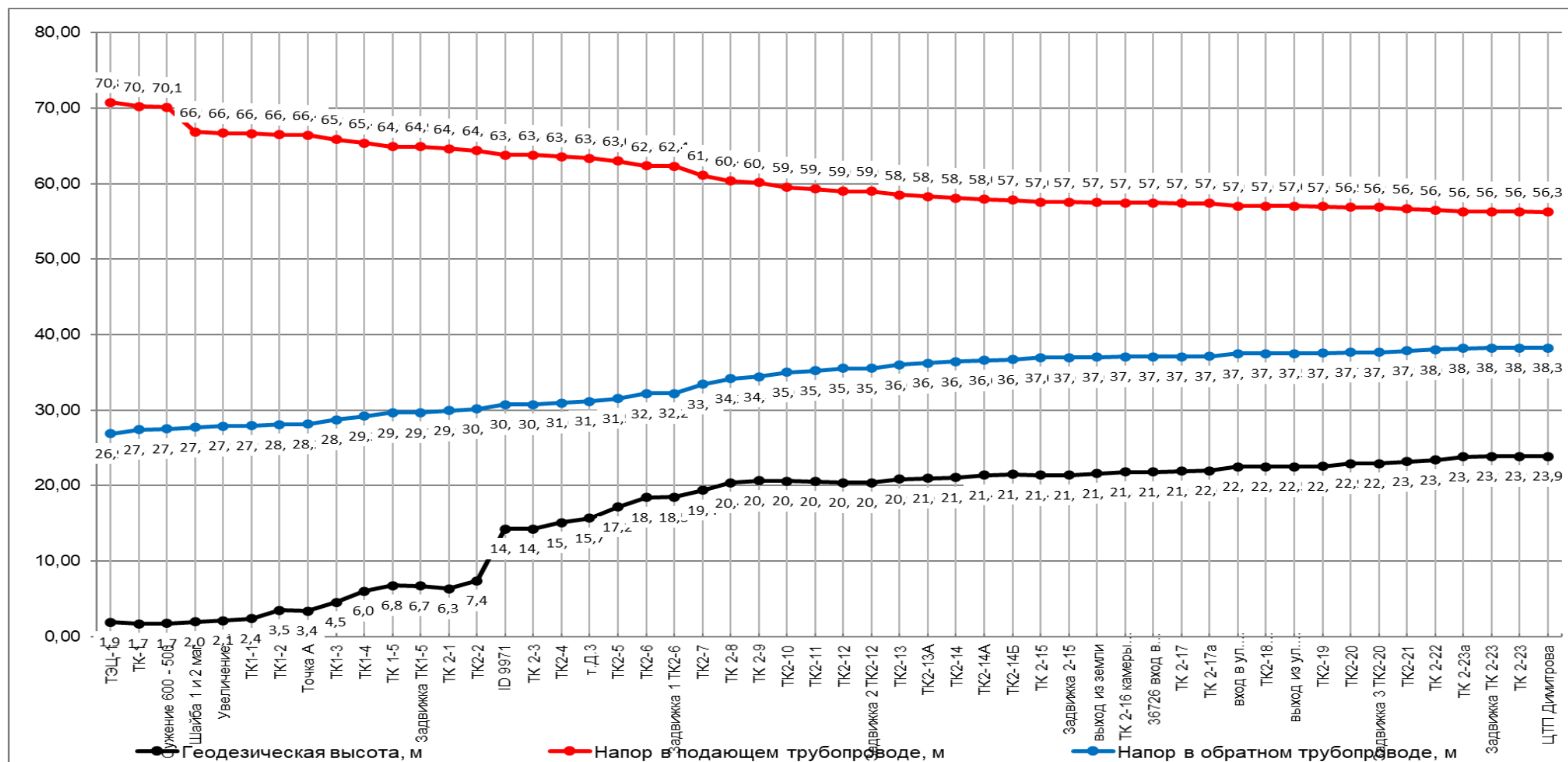


Рисунок 1.4. Пьезометрический график по направлению ТЭЦ-1 – ЦТП Димитрова в 2035 г.



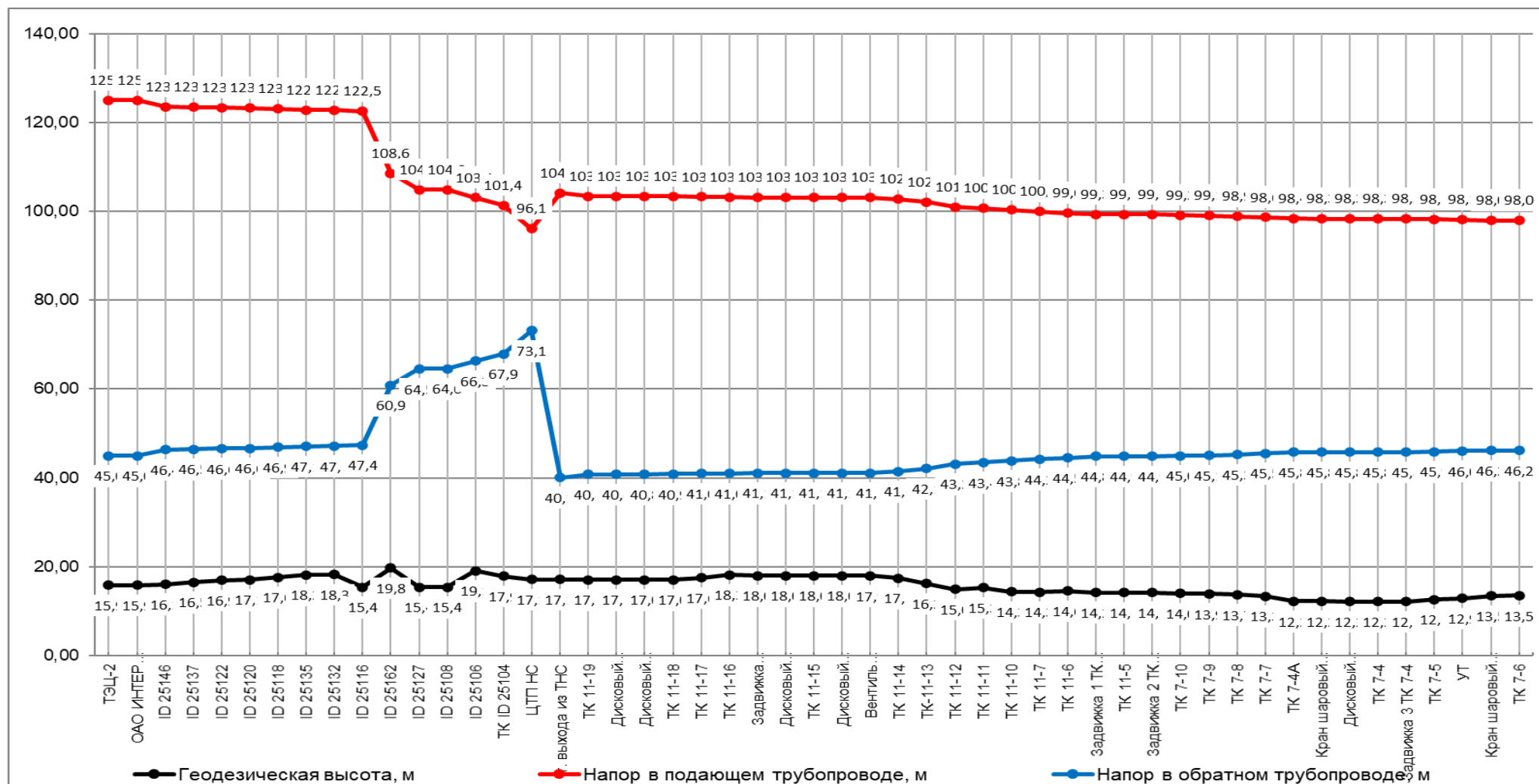


Рисунок 1.6. Пьезометрический график по направлению ТЭЦ-2 – ТК 7-6 в 2035 г.

### **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.