

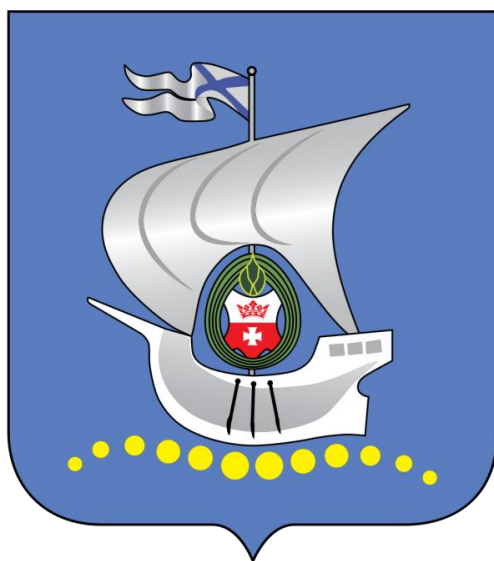
**УТВЕРЖДЕНА**

**постановлением администрации**

**городского округа «Город Калининград»**

**от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2025 г. № \_\_\_\_\_**

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД КАЛИНИНГРАД»  
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА  
(актуализация на 2026 год)**



**Обосновывающие материалы**

**Глава 1 Существующее положение в сфере производства,  
передачи и потребления тепловой энергии для целей  
теплоснабжения**

# **СОСТАВ ПРОЕКТА**

## **Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.**

Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения.

Часть 2. Источники тепловой энергии.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

Часть 7. Балансы теплоносителя.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Часть 9. Надежность теплоснабжения.

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения.

Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения.

Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения городского округа.

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

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

Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах.

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.

Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.

Глава 10. Перспективные топливные балансы.

Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения.

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

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

Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия.

Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций.

Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения.

Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения.

Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.

Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения.

**Схема теплоснабжения.**

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории города федерального значения.

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций).

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.

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

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

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

# СОДЕРЖАНИЕ

<b>СОСТАВ ПРОЕКТА .....</b>	<b>2</b>
<b>СОДЕРЖАНИЕ .....</b>	<b>4</b>
<b>ОПРЕДЕЛЕНИЯ .....</b>	<b>8</b>
<b>СОКРАЩЕНИЯ .....</b>	<b>10</b>
<b>Раздел 1. Функциональная структура теплоснабжения .....</b>	<b>11</b>
1.1. В зонах действия производственных котельных .....	11
1.2. В зонах действия индивидуального теплоснабжения .....	16
<b>Раздел 2. Источники тепловой энергии .....</b>	<b>26</b>
2.1. Источник комбинированной выработки тепла и электроэнергии .....	26
2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки .....	31
2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности .....	31
2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто .....	32
2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса .....	33
2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) .....	33
2.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха .....	36
2.8. Среднегодовая загрузка оборудования Калининградской ТЭЦ-2 .....	40
2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети .....	40
2.10. Статистика отказов и восстановлений основного оборудования Калининградской ТЭЦ-2 .....	42
2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии Калининградской ТЭЦ-2 .....	43
2.12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей .....	43
2.13. Котельные .....	45
2.14. Структура и технические характеристики основного оборудования .....	45
2.15. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки .....	56
2.16. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности .....	57
2.17. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто .....	58
2.18. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса .....	61
2.19. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) .....	68
2.20. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха .....	71
2.21. Среднегодовая загрузка оборудования котельных .....	96
2.22. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети .....	97
2.23. Статистика отказов и восстановлений основного оборудования .....	105
2.24. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии .....	105
2.25. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей .....	105
<b>Раздел 3. Тепловые сети, сооружения на них .....</b>	<b>106</b>
3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения .....	106



3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе.....	111
3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам.....	111
3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	120
3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов.....	120
3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.....	120
3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.....	122
3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей.....	123
3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций).....	148
3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей.....	154
3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.....	156
3.12. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.....	157
3.13. Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенной тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.....	159
3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года.....	165
3.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.....	168
3.16. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	169
3.17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.....	169
3.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.....	170
3.19. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.....	171
3.20. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	207
3.21. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.....	210
3.22. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.....	212
3.23. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии).....	216
<b>Раздел 4. Зоны действия источников тепловой энергии.....</b>	<b>221</b>
4.1. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения, включая перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	221
<b>Раздел 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии.....</b>	<b>255</b>
5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления.....	255
5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.....	258
5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.....	262
5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом.....	262
5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.....	263
5.6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии.....	264

<b>Раздел 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки .....</b>	<b>279</b>
6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии .....	279
6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии.....	314
6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю .....	315
6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствия влияния дефицитов на качество теплоснабжения .....	316
6.5. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности .....	316
6.6. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения .....	316
<b>Раздел 7. Балансы теплоносителя .....</b>	<b>317</b>
7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть .....	317
7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения .....	343
<b>Раздел 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом .....</b>	<b>354</b>
8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива .....	354
8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями .....	361
8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки.....	361
8.4. Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	367
8.5. Описание использования местных видов топлива.....	369
8.6. Описание преобладающего в городском округе «Город Калининград» вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе «Город Калининград» .....	369
8.7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса городского округа «Город Калининград» .....	369
<b>Раздел 9. Надежность теплоснабжения .....</b>	<b>370</b>
9.1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей .....	370
9.2. Частота отключений потребителей.....	372
9.3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений .....	372
9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) .....	373
9.5. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2022 г. N 1014 "О расследовании причин аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения" .....	378
9.6. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении .....	380
9.7. Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения соответствующего поселения, муниципального округа, городского округа, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенной исполнительными органами субъектов Российской Федерации в соответствии с разделом X Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (далее - система мер по повышению надежности) .....	381

<b>Раздел 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций</b>	<b>382</b>
10.1. Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования	382
<b>Раздел 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения</b>	<b>393</b>
11.5. Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет	399
11.6. Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения	400
<b>Раздел 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселени, городского округа, города федерального значения</b>	<b>401</b>
12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	401
12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	401
12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	402
12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	402
12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	402
<b>Раздел 13. Экологическая безопасность теплоснабжения</b>	<b>403</b>
13.1. Электронная карта территории городского округа с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения	403
13.2. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории городского округа «Город Калининград»	403
13.3. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам	405
13.4. Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов	406
13.5. Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы	409
13.6. Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения	410
13.7. Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения	412
13.8. Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива	417
13.9. Данные расчетов рассеивания загрязняющих веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме городского округа "Город Калининград"	418

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

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

## СОКРАЩЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие сокращения:

ВК – водогрейный котел;  
ПВК – пиковая водогрейная котельная;  
ПГУ – парогазовая установка;  
ПСГ, ПСВ – подогреватель сетевой воды;  
РОУ – редукиционно-охладительная установка;  
РСО – ресурсоснабжающая организация;  
СН – собственные нужды;  
ХН – хозяйственные нужды;  
ТСЖ – товарищество собственников жилья;  
ТСО – теплоснабжающая организация;  
ТС – тепловые сети;  
ТФУ – теплофикационная установка;  
ТЭ – тепловая энергия;  
ТЭК – топливно-энергетический комплекс;  
ГВС – горячее водоснабжение;  
ЕТО – единая теплоснабжающая организация;  
ЖСК – жилищно-строительный кооператив;  
ОИЭК – организации инженерно-энергетического комплекса;  
МУП – муниципальное унитарное предприятие;  
ЕГСТ – единая газотранспортная система;  
КС – компрессорная станция;  
МГ – магистральный газопровод;  
АО – акционерное общество;  
ОЗНТ – общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;  
ООО – общество с ограниченной ответственностью;  
ННЗТ – неснижаемый нормативный запас топлива;  
НЭЗТ – нормативный эксплуатационный запас топлива;  
ПХГ – подземное хранилище газа;  
РТХ – резервное топливное хозяйство;  
ТЭБ – топливно-энергетический баланс;  
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы;  
ТЭС – тепловая электростанция;  
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;  
УРУТ – удельный расход условного топлива;  
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России – федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» министерства обороны;  
ЭС – электростанция;  
ЭЭ – электрическая энергия;  
ОАО «РЖД» – 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 ФСБ России;  
АО ГКК – акционерное общество «Калининградская генерирующая компания»;  
МЭР – министерство экономического развития;  
ТНС – тепловая насосная станция.

## Раздел 1. Функциональная структура теплоснабжения

### 1.1. В зонах действия производственных котельных

На начало 2025 г. теплоснабжение ГО «Город Калининград» обеспечивается следующими теплоснабжающими и теплосетевыми организациями:

Зона действия ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть» (ИНН 3903003375):

1. АО «Интер РАО – Электрогенерация» (ИНН 7704784450);
2. АО «Калининградская генерирующая компания» (ИНН 3905601701);
3. ООО «ТПК «Балтптицепром» (ИНН 3905070698);
4. МП «Калининградтеплосеть».

Зона действия ЕТО №2 ООО «Энергия» (ИНН 3906957059):

1. ООО «Энергия».

Зона действия ЕТО №3 ОАО «РЖД» – Калининградская дирекция по эксплуатации зданий и сооружений – структурного подразделения Калининградской железной дорога – филиала ОАО «РЖД» (далее – ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)

1. ОАО «РЖД»

Зона действия ЕТО №4 АО «Кварц» (ИНН 39003010326):

1. АО «Кварц»

Зона действия ЕТО №5 ЖКС №11 (г. Калининград) филиала ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны обороны Российской Федерации (по военно-морскому флоту) (ИНН 7729314745):

1. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

Зона действия ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис» (ИНН 3905068138):

1. ООО «Комфорт сервис».

В таблице 1.1 представлен перечень источников теплоснабжения ГО «Город Калининград» на начало 2025 г.

**Таблица 1.1. Перечень источников теплоснабжения ГО «Город Калининград»**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
1	ТЭЦ-2	пер. Энергетиков, 2	АО «Интер РАО – Электрогенерация»
2	ТЭЦ-1	ул. Правая набережная, 10а	АО «Калининградская генерирующая компания»
3	РТС «Южная»	ул. Киевская, 21	АО «Калининградская генерирующая компания»
4	Котельная ООО ТПК «Балтптицепром»	мкр. А. Космодемьянского.	ООО ТПК «Балтптицепром»
5	РТС «Северная»	ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15	МП «Калининградтеплосеть»
6	РТС «Восточная»	ул. Ялтинская, 99а	МП «Калининградтеплосеть»
7	РТС «Балтийская»	ул. Эльблонгская, 22	МП «Калининградтеплосеть»
8	РТС «Горького»	ул. Горького, 166	МП «Калининградтеплосеть»
9	РТС «Прибрежная»	ул. Заводская, 11	МП «Калининградтеплосеть»
10	РТС «Чкаловск»	ул. Докука, 43	МП «Калининградтеплосеть»
11	РТС «Цепрусс»*	ул. Правая Набережная, 25	МП «Калининградтеплосеть»
12	РТС «Красная»	ул. Красная, 119	МП «Калининградтеплосеть»
13	Котельная ул. Киевская, 141а	ул. Киевская, 141а	МП «Калининградтеплосеть»
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	ул. Александра Невского, 90	МП «Калининградтеплосеть»
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	ул. Подполковника Емельянова, 300а	МП «Калининградтеплосеть»
16	Котельная ул. Карташева, 10	ул. Карташева, 10	МП «Калининградтеплосеть»
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	ул. Павлика Морозова, 5б	МП «Калининградтеплосеть»
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	ул. Бассейная, 35а	МП «Калининградтеплосеть»
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	ул. Подполковника Емельянова, 47	МП «Калининградтеплосеть»
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	ул. Павлика Морозова, 115д	МП «Калининградтеплосеть»
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	ул. Александра Невского, 188	МП «Калининградтеплосеть»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
22	Котельная ул. Чкалова, 29	ул. Чкалова, 29	МП «Калининградтеплосеть»
23	Котельная ул. Чувашская, 4	ул. Чувашская, 4	МП «Калининградтеплосеть»
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	Аллея Смелых, 152а	МП «Калининградтеплосеть»
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	ул. Ивана Земнухова, 6	МП «Калининградтеплосеть»
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	МП «Калининградтеплосеть»
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	ул. Молодой Гвардии, 4	МП «Калининградтеплосеть»
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	ул. Подполковника Емельянова, 92	МП «Калининградтеплосеть»
29	Котельная ул. Транспортная, 25	ул. Транспортная, 25	МП «Калининградтеплосеть»
30	Котельная ул. Красносельская, 14	ул. Красносельская, 14	МП «Калининградтеплосеть»
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	ул. Солнечногорская, 59	МП «Калининградтеплосеть»
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	пос. Прегольский, 25а	МП «Калининградтеплосеть»
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	ул. Дзержинского, 162в	МП «Калининградтеплосеть»
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	ул. Александра Суворова, 137б	МП «Калининградтеплосеть»
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	ул. Подполковника Емельянова, 156б	МП «Калининградтеплосеть»
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	ул. Чувашская, 1а	МП «Калининградтеплосеть»
37	Котельная ул. Горького, 178	ул. Горького, 178	МП «Калининградтеплосеть»
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	ул. Юрия Гагарина, 41-45	МП «Калининградтеплосеть»
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	ул. Энгельса, 51а	МП «Калининградтеплосеть»
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	ул. Колхозная, 8а	МП «Калининградтеплосеть»
41	Котельная ул. Баженова, 21	ул. Баженова, 21	МП «Калининградтеплосеть»
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	ул. Маршала Новикова, 4-6	МП «Калининградтеплосеть»
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	ул. Дзержинского, 147	МП «Калининградтеплосеть»
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	ул. Павлика Морозова, 101-113	МП «Калининградтеплосеть»
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	ул. Лесопарковая, 38	МП «Калининградтеплосеть»
46	Котельная проспект Победы, 199	проспект Победы, 199	МП «Калининградтеплосеть»
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	ул. Клавы Назаровой, 57а	МП «Калининградтеплосеть»
48	Котельная Советский проспект, 103а	Советский проспект, 103а	МП «Калининградтеплосеть»
49	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	ул. Кропоткина, 8/10	МП «Калининградтеплосеть»
50	Котельная ул. Чернышевского, 51	ул. Чернышевского, 51	МП «Калининградтеплосеть»
51	Котельная ул. Рассветная, 3	ул. Рассветная, 3	МП «Калининградтеплосеть»
52	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	3-го Белорусского фронта, 1а	МП «Калининградтеплосеть»
53	Котельная пл. Октябрьская, зд. 26	пл. Октябрьская, зд. 26	МП «Калининградтеплосеть»
54	Котельная ул. Кутузова, 41	ул. Кутузова, 41	МП «Калининградтеплосеть»
55	Котельная пр-т Победы, 18	пр-т Победы, 18	МП «Калининградтеплосеть»
56	Котельная пр-т Мира, 77-79	пр-т Мира, 77-79	МП «Калининградтеплосеть»
57	Котельная ул. Барклай де Толли, 17	ул. Барклай де Толли, 17	МП «Калининградтеплосеть»
58	Котельная проспект Мира, 136	Проспект Мира, 136	ООО «Комфорт сервис»
59	Котельная ул. Красносельская, 80б	ул. Красносельская, 80б	МП «Калининградтеплосеть»
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	ул. Артиллерийская, 71	ООО «Энергия»
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	ул. Артиллерийская, 73	ООО «Энергия»
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	ул. Артиллерийская, 75	ООО «Энергия»
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	ул. Артиллерийская, 77	ООО «Энергия»
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	ул. Артиллерийская, 79	ООО «Энергия»
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	ул. Артиллерийская, 81	ООО «Энергия»
66	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	ул. Артиллерийская, 83	ООО «Энергия»
67	Котельная ОАО «РЖД»	ул. Суворова, 1а	ОАО «РЖД»
68	Котельная АО «Кварц»	ул. Мусоргского, 10	АО «Кварц»
69	Котельная в/г 53		ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
70	Котельная в/г 2		ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
71	Котельная в/г 63		ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
72	Котельная в/г 11		ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
73	Котельная в/г 18 (инв. 45)		ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
74	Котельная в/г 18 (инв. 76)		ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
75	Котельная в/г 135 (инв. 45)		ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

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

На рисунке 1.1 показано расположение источников теплоснабжения в ГО «Город Калининград» на карте города. Границы зон деятельности действующих ЕТО по состоянию на начало 2025 года приведены на рисунке 1.2.



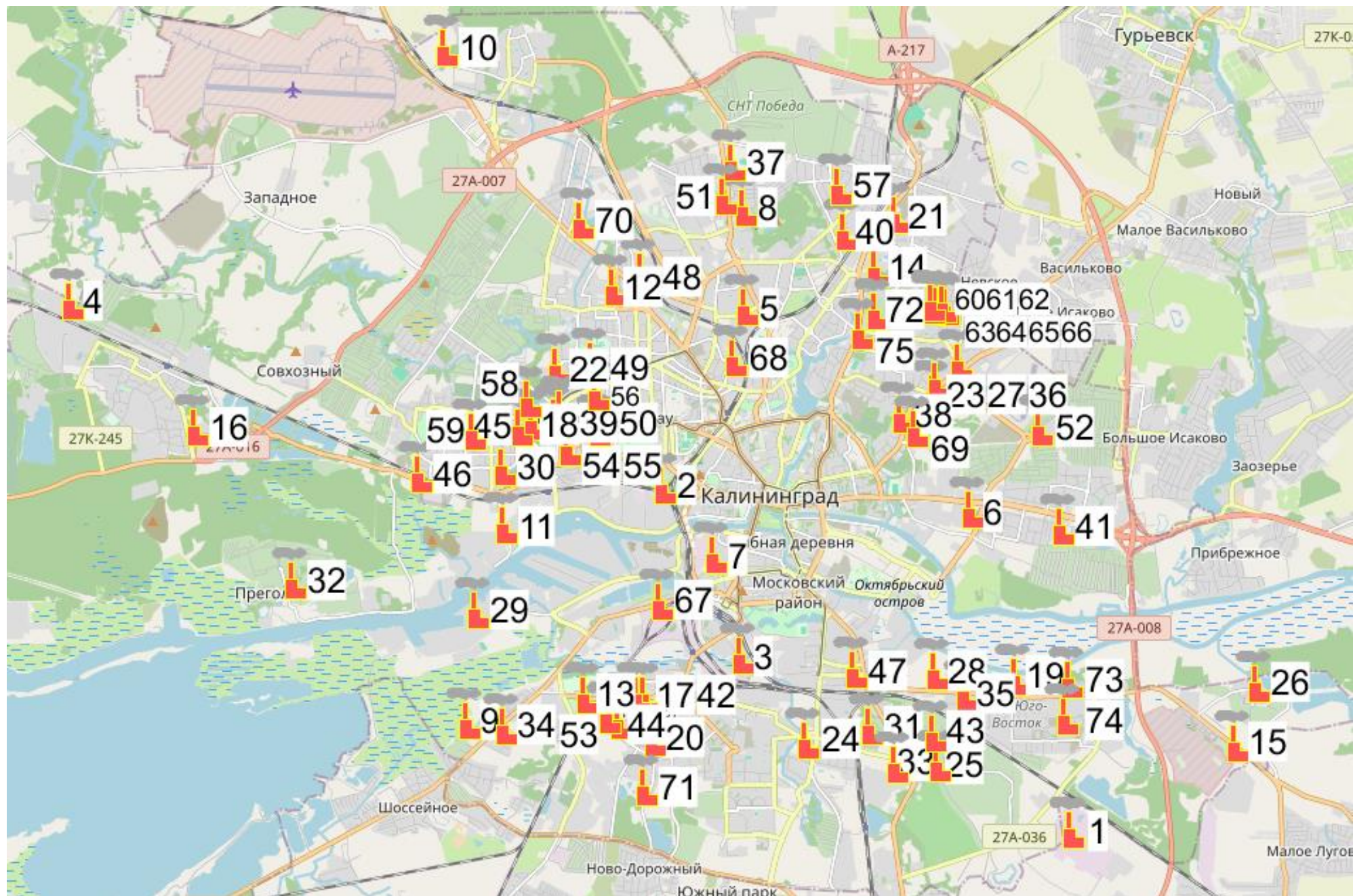


Рисунок 1.1. Расположение источников теплоснабжения на территории ГО «Город Калининград»



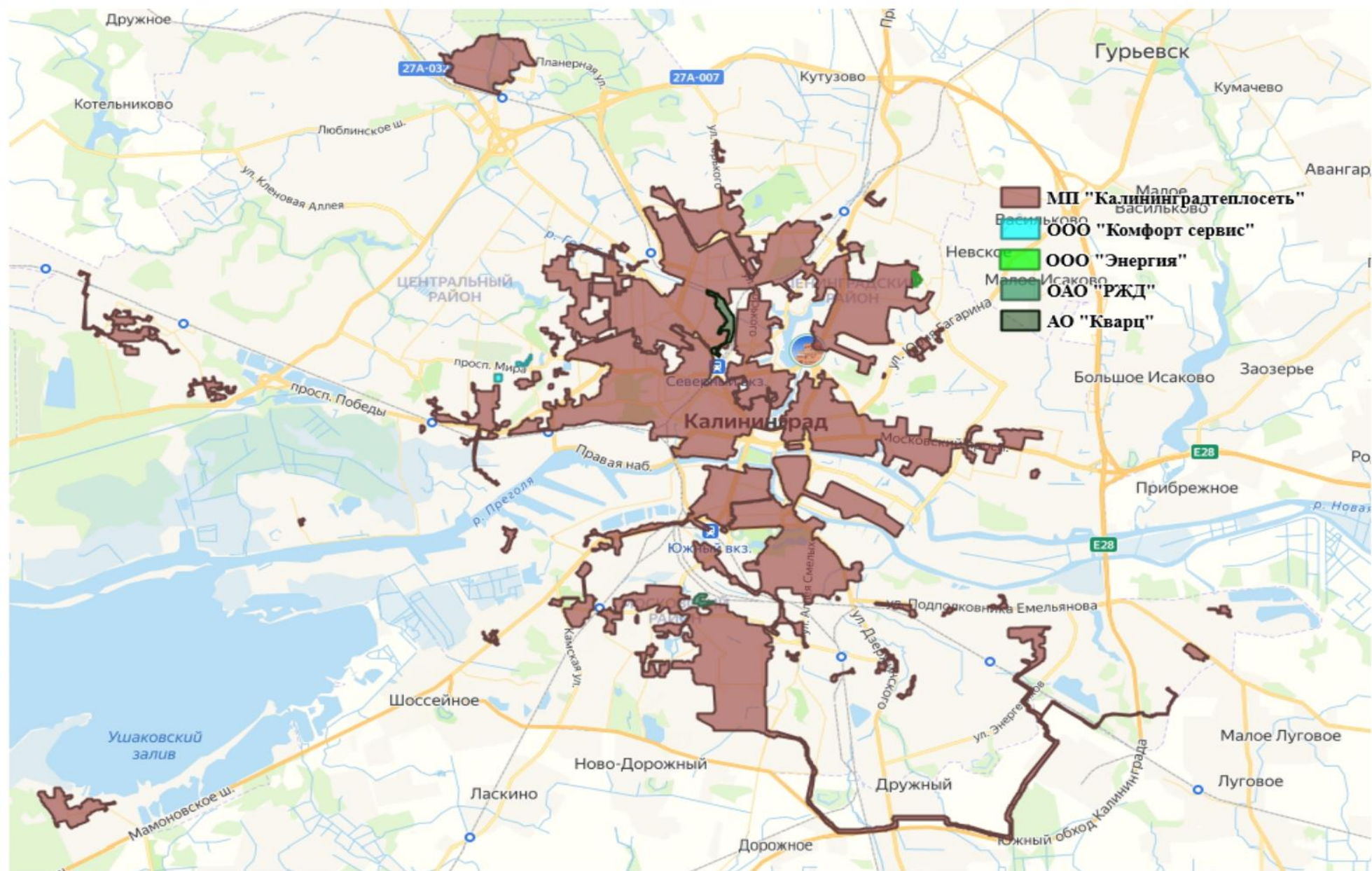


Рисунок 1.2. Границы зон деятельности действующих ЕТО на территории ГО «Город Калининград»

## **Описание структуры договорных отношений между теплоснабжающими организациями**

Функциональная структура централизованного теплоснабжения города представляет собой разделенное между разными юридическими лицами производство и передачу тепловой энергии до потребителя:

1) АО «Интер РАО – Электрогенерация» – теплоснабжающая организация, в собственности которой находится ТЭЦ-2, единственным источником с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии является ТЭЦ-2.

2) АО «Калининградская генерирующая компания» – теплоснабжающая организация. На балансе предприятия состоят ТЭЦ-1, которая работает в режиме выработки тепловой энергии (в режиме котельной, в отопительный период) и котельная РТС Южная (работает круглогодично).

3) ООО «ТПК «Балтптицепром» – эксплуатирующая организация, котельная в аренде у МП «Калининградтеплосеть», расположена по адресу: мкр. А. Космодемьянского.

На 01.01.2025 года статусом единой теплоснабжающей организации (ЕТО) на территории ГО «Город Калининград» обладают шесть теплоснабжающих организаций: МП «Калининградтеплосеть», ООО «Комфорт сервис», ООО «Энергия», ОАО «РЖД», АО «Кварц», ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (Постановление администрации ГО «Город Калининград» от 16.08.2024 №733).

На начало 2025 представлена информация о переключении в конце 2024 года потребителей с котельной АО «Молоко» на сети теплоснабжения МП «Калининградтеплосеть».

Договорные отношения на покупку тепловой энергии (мощности) с целью ее последующей поставки потребителям заключены между МП «Калининградтеплосеть» и следующими теплоснабжающими организациями:

- с АО «Интер РАО – Электрогенерация» – в зоне действия ТЭЦ-2;
- с АО «Калининградская генерирующая компания» – в зоне действия ТЭЦ-1 и РТС Южная.

Остальные теплоснабжающие организации производят транспорт тепловой энергии до конечных потребителей по собственным тепловым сетям.

## **Описание зон действия промышленных источников тепловой энергии**

К источникам тепловой энергии производственно-отопительного типа следует отнести следующие:

1. Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром» (мкр. А.Космодемьянского), эксплуатирующая организация – ООО «ТПК «Балтптицепром»;

2. Котельная ОАО «РЖД» (ул. Суворова, 1а), эксплуатирующая организация – ОАО «РЖД» (источник рассмотрен в пункте 1.1);

3. Котельная АО «Кварц» (ул. Мусоргского, 10), эксплуатирующая организация – АО «Кварц» (источник рассмотрен в пункте 1.1).

## **1.2. В зонах действия индивидуального теплоснабжения**

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в ГО «Город Калининград» располагаются как в историческом центре города, так и на территориях новой жилой застройки. В ГО «Город Калининград» сложилась нетипичная для российских городов ситуация: индивидуальное теплоснабжение распространено не только в микрорайонах с индивидуальной малоэтажной жилой застройкой, но и в многоквартирных домах, где теплоснабжение осуществляется от индивидуальных подомовых и (или) поквартирных газовых котлов, кроме этого, в малоэтажных жилых домах используется печное отопление.

В зону действия индивидуальных источников тепловой энергии на момент настоящей актуализации Схемы ТС ГО «Город Калининград» входят следующие территории существующей и перспективной застройки:

### **Центральный район:**

- в границах ул. Красная – ул. Окуловская – территория военного городка «Лермонтовский № 2»;
- в границах ул. Б. Окружная 1 – ая – ул. П. Флоренского – ул. Ломоносова – ул. Марш. Борзова – ул. А. Болотова;
- в границах ул. Кировоградская – ул. Белорусская – ул. Полецкого – проспект Советский;
- в границах ул. Сызранская – ул. Арзамасская – ул. Хабаровская – ул. Урицкого – железнодорожная ветка – ул. Магнитогорская;
- в границах микрорайона Совхозного;
- в границах ул. Красносельская – ул. Белинского – ул. Воздушная – пер. Воздушный в целях развития застроенной территории;
- в границах ул. Ростовская – ул. Осипенко – ул. Каштановая аллея – ул. Чернышевского;
- в границах проспект Победы – ул. Горная – ул. Велосипедная дорога – ул. Радищева;
- в границах красных линий пр. Победы – ул. Радищева – ул. Станочной;
- в границах ул. Ломоносова – пр. Советский – ул. М. Борзова;
- в границах земельного участка (микрорайон Совхозный);
- в границах земельного участка (микрорайон Совхозный);
- в границах красных линий ул. Ломоносова – ул. М. Борзова;
- в границах улицы Ключевая – улицы Таганрогская – улицы Родниковая.

### **Ленинградский район:**

- в границах: восточная граница садоводческого товарищества «Искра» – городская черта – ул. Знаменская – ул. Крылова – ул. Фурманова;
- в границах ул. Пехотная – ул. Арсенальная – ул. Туруханская – ул. Л. Андреева – ул. Старосаперная;
- в границах ул. Горького – ул. М. Цветаевой;
- в границах ул. Лесная – ул. Островского – ул. Парковая аллея – ул. Молодежная;

- в границах ул. А. Невского – ул. Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал;
- в границах просп. Московский – ручей Восточный – территория садоводческого некоммерческого товарищества «Чайка» – ул. Баженова – территория садоводческого некоммерческого товарищества «Заря» – ул. Ялтинская;
- в границах ул. А. Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева.

#### **Московский район:**

- в границах ул. Подп. Емельянова – пер. Ржевский 2 – й – проезд Андреевский 1 – й – ул. Одесская – железная дорога;
- в границах ул. Подполковника Емельянова – ул. Дзержинского – железная дорога – ул. Энергетиков – ул. Ямская – ул. С. Лазо – ул. Новинская;
- в границах ул. А. Суворова – пер. Ладушкина – ул. Камская – железная дорога – перспективная улица;
- в границах улиц: Киевская – Коммунистическая – Минусинская – Беговая – П. Морозова;
- в границах улиц Камская – А. Матросова;
- в границах красных линий улиц Аллея смелых – Дзержинского – железная дорога.

Перечень источников индивидуального теплоснабжения, действующих на территории ГО «Город Калининград», снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на нерегулируемой (бестарифной) основе, приведен в таблице ниже.

**Таблица 1.2. Перечень источников индивидуального теплоснабжения, действующих на территории ГО «Город Калининград», снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на нерегулируемой (бестарифной) основе на начало 2025 года**

№ п/п	Наименование (адрес/иная привязка)	Наименование эксплуатирующей организации
1	Котельная ул. Кропоткина, 8-10	МП «Калининградтеплосеть»
2	Котельная ул. Чернышевского, 51	МП «Калининградтеплосеть»
3	Котельная ул. Рассветная, 3	МП «Калининградтеплосеть»
4	Котельная ул. Маршала Новикова, 26-30	МП «Калининградтеплосеть»
5	Котельная ул. Баркляя де Толли, 17	МП «Калининградтеплосеть»
6	Котельная ул. Кутузова, 41	МП «Калининградтеплосеть»
7	Котельная проспект Победы, 18	МП «Калининградтеплосеть»
8	Котельная проспект Мира, 77-79	МП «Калининградтеплосеть»
9	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	МП «Калининградтеплосеть»
10	Котельная ул. 3-го Белорусского фронта, 1а	МП «Калининградтеплосеть»
11	Котельная (МАДОУ д/с №115, ул. Маршала Новикова, 25-27)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
12	Котельная (МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
13	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
14	Котельная (МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
15	Котельная (пл. Октябрьская, 26)	МП «Калининградтеплосеть»
16	Котельная (МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
17	Котельная (МАУДО ДДТ «Родник», ул. Нефтяная, 2)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
18	Котельная (МАУДО ДДТ «Родник», ул. Менделеева, 17)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
19	Котельная (МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
20	Котельная (МАДОУ д/с №119, ул. Шота Руставели, 2)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»

№ п/п	Наименование (адрес/иная привязка)	Наименование эксплуатирующей организации
21	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
22	Котельная (МАУ ДО ДТиМ «Янтарь», ул. Судостроительная, 2)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
23	Котельная (МАДОУ д/с №68, ул. Юрия Гагарина, 3)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
24	Котельная (МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
25	Котельная (МАУ «Молодежный Центр», ул. Краснокаменная, 16)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
26	Котельная (МАУ «Молодежный Центр», проспект Мира, 85-а)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
27	Котельная (МАУ «Молодежный центр», ул. Энгельса, 9)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
28	Котельная (МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
29	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
30	Котельная (МАДОУ д/с №12 (бывш. МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
31	Котельная (МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»
32	Котельная (МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55)	КпСП администрации ГО «Город Калининград»

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

1. Выполнено строительство новых тепловых сетей для подключения общеобразовательной школы на 1101 мест по ул. Левитана в г. Калининграде.

2. Выполнено строительство новых тепловых сетей для подключения МКД по ул. Левитана в г. Калининграде, МКД №2, №3, №4, расположенные по адресу: г. Калининград , ул. Левитана-Станиславского-подполковника Емельянова, на земельном участке С КН 39:15:141717:1661 (Ду100, длина 0,01км, нагрузка дом №2 0,7455Гкал/ч, дом №3 0,7397Гкал/ч, дом №4 0,8238 Гкал/ч).

3. Строительство новой тепловой сети для подключения больницы, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Киевская 64 к системе теплоснабжения (Ду50 с монтажом ТК, длина 0,132км, нагрузка 0,06 Гкал/ч).

4. Строительство новой тепловой сети для подключения пункта управления гражданской обороны, расположенного по адресу: пр-кт Московский 21А к системе теплоснабжения (Ду50 с монтажом ТК, длина 0,047км, нагрузка 0,1096 Гкал/ч).

5. Строительство новых тепловых сетей для подключения производственно-складского комплекса, расположенного по адресу: г. Калининград, ул. Ялтинской д.66 к системе теплоснабжения (Ду150, длина 0,463км, нагрузка 3,47 Гкал/ч).

6. Строительство новой тепловой сети с целью переключения потребителей котельной по адресу: ул. Можайская 30 на централизованное теплоснабжение (Ду80, длина 0,361км, нагрузка 0,2136Гкал/ч).

7. Строительство газовой котельной по ул. Берестяная (нагрузка 18,49Гкал/ч).

8. Реконструкция участков тепловой сети до точки подключения нового корпуса общеобразовательной школы №11 по ул. Мира (Ду200, длина 0,424км, нагрузка 1,1831Гкал/ч).
9. Реконструкция участка тепловой сети от ТК9-11-3 до границы участка заявителя (КН39:15:131913:322) по ул. Артиллерийская 3 на объекте основных средств инв.№000007691 (Ду80-125 с монтажом ТК, длина 0,303км, нагрузка 0,7652Гкал/ч).
10. Строительство склада резервного дизельного топлива на РТС «Северная» по ул. Сибирякова, а также выполнено устройство павильона ЦТП «Трампарк» по ул. Киевская4
11. Реконструкция тепловой сети от ТК11-5 до ТК7-4 (Ду600, длина 0,963км).
12. Реконструкция тепловой сети от ТК9-1 до ТК9-4.
13. Реконструкция тепловой сети с целью переключения потребителей котельная ООО «ТПК «Балтптицепром» на газовую котельную по ул. Берестяная (Ду100-300, длина 1,2912км).
14. Выполнена модернизация источников тепловой энергии, ЦТП, котельные МП «Калининградтеплосеть».
15. Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. А.Невского 188 (нагрузка 3,009Гкал/ч).
16. Газовая котельная г. Калининград по ул. Красносельская, 80Б (ООО «Комфорт Сервис») передана в собственность МП «Калининградтеплосеть».
17. В 2024 году выведены из эксплуатации 3 котельные: Сержанта Мишина, 24, Летняя 50а, Павлика Морозова, 146-156.
18. Источники теплоснабжения, находящиеся в аренде у МП «Калининградтеплосеть» – 1 штука (эксплуатирующая организация ООО «ТПК «Балтптицепром»).
19. Часть городского населения были расселены из многоквартирных аварийных домов, указанных в таблице 1.5. В 2025 г. планируется отключение тепловых сетей от данных домов.
20. Отключение МКД проспект Мира, д.33 от централизованного теплоснабжения в связи с переходом на индивидуальный источник теплоснабжения.

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

1. Потребители от котельной АО «Молоко» переподключены на сети МП «Калининградтеплосеть» от ТЭЦ-2, кот. Красносельская, 80б – приобретена МП «Калининградтеплосеть».
2. Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей котельной АО «Молоко» на централизованное теплоснабжение (Ду80,200, длина 0,760км, Ду50-125, длина 0,507км, нагрузка 1,675км).
3. Строительство новых тепловых сетей для подключения МКД №5,6 по ГП ул. Левитана (Ду40, длина 0,16км, Ду100, длина 0,18км, Ду125, длина 0,18км, Ду150, длина 0,26км, нагрузка 0,4567Гкал/ч).
4. Строительство новой тепловой сети для переключения потребителей котельной по

адресу: ул. Молодой Гвардии, 4 на централизованное теплоснабжение (Ду125, Ду150 длина 0,46км, Ду80, Ду150, длина 0,084км).

5. Строительство новой тепловой сети с целью переключения потребителей котельной по адресу: ул. Летняя 50а на централизованное теплоснабжение (Ду50-400, длина 3,289км, Ду50-400, длина 1,405км).

6. Строительство новой тепловой сети с целью переключения потребителей котельной по адресу: ул. П. Морозова, 146-156 на централизованное теплоснабжение (Ду80-125, длина 0,308км, Ду80, длина 0,037км).

7. Строительство новой тепловой сети с целью переключения потребителей малой угольной котельной по адресу: ул. Чувашская 1а, на централизованное теплоснабжение (Ду80, длина 0,185км).

8. Строительство новой тепловой сети с целью переключения потребителей МКД по ул. Коммунистическая 46а-г на централизованное теплоснабжение (Ду100-200, длина 0,474км, нагрузка 0,482Гкал/ч).

9. Строительство газовой котельной «Центрусс» с переключением на нее МКД (нагрузка 30,954 Гкал/ч).

10. Строительство модульной котельной по ул. Баркляя де Толли, 17 (нагрузка 0,624 Гкал/ч).

11. Строительство БМК для обеспечения теплоснабжения МКД по ул. Ю. Гагарина 41-45 и МАОУ СОШ №2 по ул. Ю. Гагарина 55 (Ду200, длина 0,026км, Ду89, длина 0,35км, Ду150, длина 0,196км, Ду100, длина 0,052км с монтажом ТК, нагрузка 1,462Гкал/ч).

12. Строительство тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения магазина по ул. Калязинская 8 (Ду125-150, длина 0,3838км, нагрузка 0,841Гкал/ч).

13. Реконструкция тепловой сети с целью переключения потребителей котельной по адресу: ул. П. Морозова 115д на централизованного теплоснабжение (Ду150, длина 0,275км).

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

**Таблица 1.3. Перечень расселенных в 2024 году многоквартирных аварийных домов**

№ п/п	Адрес дома	Тип дома	Состояние расселения	Фактическая дата завершения расселения
1	обл. Калининградская, г. Калининград, туп. Транспортный, д. 1/1а	Многоквартирный дом	Расселено	09.04.2024
2	обл. Калининградская, г. Калининград, туп.	Многоквартирный	Расселено	21.06.2024



№ п/п	Адрес дома	Тип дома	Состояние расселения	Фактическая дата завершения расселения
	Транспортный, д. 7/9	дом		
3	обл. Калининградская, г. Калининград, п. Прегольский, д. 13А	Многоквартирный дом	Расселено	09.07.2024
4	обл. Калининградская, г. Калининград, п. Совхозный, д. 3	Многоквартирный дом	Расселено	09.07.2024
5	обл. Калининградская, г. Калининград, пр-кт. Победы, д. 180	Многоквартирный дом	Расселено	10.07.2024
6	обл. Калининградская, г. Калининград, ул. Тульская, д. 23	Многоквартирный дом	Расселено	11.07.2024
7	обл. Калининградская, г. Калининград, пер. Литовский, д. 16	Многоквартирный дом	Расселено	16.07.2024
8	обл. Калининградская, г. Калининград, ул. Новинская, д. 22	Многоквартирный дом	Расселено	18.07.2024
9	обл. Калининградская, г. Калининград, ул. Транспортная, д. 23	Многоквартирный дом	Расселено	19.07.2024
10	обл. Калининградская, г. Калининград, ул. Щепкина, д. 5	Многоквартирный дом	Расселено	19.07.2024
11	обл. Калининградская, г. Калининград, ул. Дарвина, д. 4	Многоквартирный дом	Расселено	23.07.2024
12	обл. Калининградская, г. Калининград, ул. Колхозная, д. 16	Многоквартирный дом	Расселено	23.07.2024
13	обл. Калининградская, г. Калининград, ул. Тихорецкая, д. 9	Многоквартирный дом	Расселено	06.08.2024
14	обл. Калининградская, г. Калининград, пр-кт. Победы, д. 95/99	Многоквартирный дом	Расселено	09.08.2024
15	обл. Калининградская, г. Калининград, ул. Старорусская, д. 22/24	Многоквартирный дом	Расселено	27.09.2024
16	обл. Калининградская, г. Калининград, ул. Чехова, д. 31~33	Многоквартирный дом	Расселено	07.10.2024
17	обл. Калининградская, г. Калининград, ул. Совхозный, д. 31	Многоквартирный дом	Расселено	19.12.2024

**Таблица 1.4. Перечень потребителей планируемых к подключению после 2024 г.**

№	Адрес подключаемого Потребителя (заявителя)	Источник теплоснабжения	Планируемая дата (год) подключения	Диаметр т/сети отопления и ГВС	Протяженность т/сети отопления и ГВС	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		
						Отопление	Вентляция	ГВС
1	«Административно-гостиничный комплекс по ул. Горького»	РТС «Северная»	2026	2Ду150	≈ 114 м.	0,284	0,452	0,299
2	«ГБУЗ КО «Городская детская поликлиника № 6» по ул. Огарева, 16-18»	«ТЭЦ-1»	2025-2026	2Ду65	≈ 136 м.	0,104	-	0,051
3	«Нежилое здание – ГБУК «Областной центр культуры молодежи» по ул. Бассейная, 42»	котельная «Бассейная, 35а»	2026	2Ду80	≈ 274 м.	0,13	0,08	0,08
4	«Синагога с культурно-деловым центром (общинный центр) по ул. Октябрьской в г. Калининграде»	РТС «Южная»	2025-2026		выполняется силами заявителя	0,581	0,406	0,57
5	«Экспозиционный корпус «Мировой океан» (3-я очередь строительство Главного корпуса Музея Мирового океана), г. Калининград, Набережная Петра Великого, д.1 «А»	«ТЭЦ-1»	2025	2Ду150	≈ 191 м.	0,213	0,802	0,116
6	«Историческое здание Янтарной мануфактуры по адресу: г. Калининград, ул. Портовая, 3»	РТС «Балтийская»	2026		выполняется силами заявителя	0,108	0,090	0,064
7	«ГБУЗ КО «Городская больница № 4», г. Калининград, ул. Тельмана, 9»	РТС «Северная»	2026	2Ду40	≈ 163 м.	0,040	-	0,020
8	«Здание автомастерских по ул. Нарвская, 55 (АО «Россети Янтарь»)»	РТС «Северная»	2025	-	*перераспределение собств. договорн. нагрузки	0,283	-	-
9	«Многоквартирный жилой дом по ул. А Суворова в г. Калининграде»	котельная «Киевская, 141а»	2027		выполняется силами заявителя	0,218	-	0,273
10	«Строительство дошкольного учреждения по ул. Флагманской в г. Калининграде»	«ТЭЦ-2»	2025-2026		выполняется силами заявителя	0,102	0,061	0,137
11	«МАОУ СОШ № 2 по ул. Ю. Гагарина, 55»	новая модульная котельная по ул. Ю. Гагарина, 55	2025	2Ду150 2Ду100		0,309	0,04	0,118
12	«Спортивно-гимнастический комплекс по ул. Ольштынская»	РТС «Южная»	2026		строительство т/сети выполняется силами заявителя	0,066	0,083	0,068
13	«Строительство физкультурно-оздоровительного комплекса по ул. Железнодорожной в г.Калининграде»	РТС «Южная»	2026		строительство т/сети выполняется силами заявителя	0,323	0,876	1,224
14	«Реконструкция здания ГБУЗ КО «Городская больница № 2» по ул. М. Расковой, 10»	«ТЭЦ-1»	2025-2026		строительство т/сети выполняется силами заявителя	0,047	0,218	0,059
15	«Многоквартирные жилые дома по ул. Левитана. Многоквартирный жилой дом № 3 по ГП»	«ТЭЦ-2»	2025	2Ду100	≈ 5 м.	0,428	-	0,311
16	«Многоквартирные жилые дома по ул. Левитана. Многоквартирный жилой дом № 4 по ГП»	«ТЭЦ-2»	2025	2Ду100	≈ 5 м.	0,420		0,403
17	«Высшая школа музыкального и театрального искусства (150 студентов) о. Октябрьский»	РТС «Южная»	2025-2026		строительство т/сети выполняется силами заявителя	0,48	0,573	0,075
18	«Театр оперы и балета (950 мест) о. Октябрьский»	РТС «Южная»	2026		выполняется силами заявителя	0,684	2,076	0,861

№	Адрес подключаемого Потребителя (заявителя)	Источник теплоснабжения	Планируемая дата (год) подключения	Диаметр т/сети отопления и ГВС	Протяженность т/сети отопления и ГВС	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		
						Отопление	Вентляция	ГВС
19	«Строительство центра прогресса бокса по ул. Железнодорожной в г. Калининграде»	РТС «Южная»	2028		выполняется силами заявителя	0,139	0,374	0,62
20	«Строительство дошкольного учреждения по проезду Тихорецкому в г. Калининграде»	«ТЭЦ-2»	2026-2027		выполняется силами заявителя	0,089	0,077	0,128
21	«Больница по ул. Киевской, 64 в г. Калининграде»	«ЦТП Тихорецкая, 32»	2025	2Ду50	≈ 66 м.	0,06	-	-
22	«Магазин (литера А2) по Ленинскому проспекту, 7-9»	«ТЭЦ-1»	2025		выполняется силами заявителя	0,150	-	-
23	«Многоквартирный жилой дом № 5 по ГП по ул. Левитана»	«ТЭЦ-2»	2025	2Ду80	≈ 60 м.	0,260	0,023	0,249
24	«Многоквартирный жилой дом № 6 по ГП по ул. Левитана»	«ТЭЦ-2»	2025	2Ду150 2Ду125 2Ду100 2Ду80	≈ 250 м. ≈ 150 м. ≈ 25 м. ≈ 130 м.	0,245	-	0,211
25	«Многоквартирный жилой дом № 7 по ГП по ул. Левитана»	«ТЭЦ-2»	2026	2Ду65	≈ 60 м.	0,176	-	0,152
26	«Многоквартирный жилой дом № 7/1 по ГП по ул. Левитана»	«ТЭЦ-2»	2026	2Ду65	≈ 60 м.	0,151	0,02	0,111
27	«Многоквартирный жилой дом № 8 по ГП по ул. Левитана»	«ТЭЦ-2»	2026	2Ду100	≈ 25 м.	0,838	0,108	0,489
28	«Многоквартирный жилой дом № 9 по ГП по ул. Левитана»	«ТЭЦ-2»	2026	2Ду100 2Ду80	≈ 80 м. ≈ 15 м.	0,279	0,006	0,158
29	«Многоквартирный жилой дом № 10 по ГП по ул. Левитана»	«ТЭЦ-2»	2026	2Ду65	≈ 60 м.	0,152	0,006	0,109
30	«Административное здание» по ул. Б. Хмельницкого, 52»	РТС «Южная»	2026		выполняется силами заявителя	0,159	0,034	0,028
31	«Пункт управления гражданской обороны по Московскому проспекту, 21А»	«ТЭЦ-1»	2025	2Ду50	≈ 24 м.	0,062	0,023	0,023
32	«Здание бытовых услуг по ул. У. Громовой, 30 в г. Калининграде»	«ТЭЦ-1»	2025		выполняется силами заявителя	0,098	0,021	0,042
33	«Гостиничный комплекс, расположенный по адресу: г. Калининград, остров Октябрьский в районе Парадной набережной, Кадастровый номер: 39:15:140505:275»	РТС «Южная»	2025	2Ду200	≈ 20 м.	0,544	0,954	0,819
34	«Производственно-складской комплекс по ул. Ялтинской, 66, на ЗУ с КН 39:15:133302:605)»	РТС «Восточная»	2025-2026	2Ду150	≈ 230 м.	0,453	1,916	0,8
35	«Реконструкция лабораторного корпуса ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в КО» ул. Артиллерийская, 3»	РТС «Северная»	2025	2Ду80	≈ 150 м.	0,139	0,552	0,073
36	«Гостиничный комплекс со СПА на ЗУ 39:15:140502:190 в границах ул. Ген. Карбышева-ул.Заречная в г. Калининграде»	РТС «Южная»	2026	2Ду200	≈ 640 м.	0,75	0,26	1,0
37	«Магазин по ул. Калязинская, 8 в г. Калининграде»	РТС «Северная»	2025	2Ду150 2Ду100	≈ 120 м.	0,154	0,163	0,240
38	«МАДОУ ЦРР д/с № 77 ул. Бассейная, 1»	новая блочно-модульная котельная	2026	2Ду65	≈ 15 м.	0,117	-	0,032
39	«Цех по производству легкооткрываемой крышки «ИЗИОПЕН», расположенного по ул. Заводская, 11 М	РТС «Прибрежная»	2026		выполняется силами заявителя	0,047	0,12	-

№	Адрес подключаемого Потребителя (заявителя)	Источник теплоснабжения	Планируемая дата (год) подключения	Диаметр т/сети отопления и ГВС	Протяженность т/сети отопления и ГВС	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		
						Отопление	Вентляция	ГВС
	в г. Калининград							
40	«Нежилое помещение по ул. Киевская, 23»	РТС «Южная»	2025		выполняется силами заявителя	0,032	0,049	0,028
41	«Строительство амбулаторно-поликлинического учреждения на территории Московского района (ул. О. Кошевого — ул. Аллея Смелых) в г. Калининграде»	«ТЭЦ-2»	2026	2Ду150	≈ 320 м.	0,516	1,12	0,124
42	«Офисное здание по ул. Коммунистической, 34»	котельная «П. Морозова, 115д»	2025		монтаж ТК	0,029	-	-
43	«Многоквартирный жилой дом в г. Калининграде по ул. Парковая, 14, на ЗУ с КН 39:15:151311:31»	РТС «Прибрежная»	2026	Ду50/32	≈ 10 м.	-	-	0,129
44	«Объект физкультурного, спортивного и физкультурно-досугового назначения, в г. Калининграде по ул. Горького, д. 162Г, пом. I»	РТС «Горького»	2026		выполняется силами заявителя	-	-	0,012
45	«Нежилое здание по ул. Дачная, 8, в г. Калининграде на ЗУ с КН 39:15:132804:495»	РТС «Восточная»	2026		выполняется силами заявителя	0,111	-	0,076
46	«Отдельно стоящее, двухэтажное административное здание УМВД России по Калининградской области по проспекту Победы, 189 Литер «Б» в г. Калининграде»	РТС «Западная»	2025		выполняется силами заявителя	0,076	-	-
47	«Строительство общеобразовательной школы по ул. Героя России Мариенко в г. Калининграде»	РТС «Северная»	2026	2Ду200 2 Ду400	≈ 974 м.	0,714	0,843	1,857

**Таблица 1.5. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации (при отсутствии этих данных в электронной модели)**

№	Адрес подключенного потребителя	Источник теплоснабжения	Место подключения	Дата включения	Диаметр т/сети отопления и ГВС	Протяженность т/сети отопления и ГВС	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		
							Отопление	Вентляция	ГВС
1	«Интеллектуальное пространство будущего «Кампус Кантиана»: корпус «Общая аудитория с библиотекой», г. Калининград, ул. Невского, 14	РТС «Северная»		17.05.2024		выполняется силами заявителя	0,064	0,031	0
2	«Интеллектуальное пространство будущего «Кампус Кантиана»: корпус «Welcome Zone», г. Калининград, ул. Невского, 14	РТС «Северная»		17.05.2024		выполняется силами заявителя	0,039	0,023	0
3	Строительство здания изолятора временного содержания (ИВС) по проспекту Победы, 189 «б» 39:15:11402:39	РТС «Цепрусс»*		28.05.2024		выполняется силами заявителя	0,19	0,045	0,07
4	Реконструкция Южной водопроводной станции № 2 г. Калининград (реконструкция системы обеззараживания воды) п. Малое Борисово, г. Калининград	Котельная М.Борисово, 19а		13.06.2024	.	выполняется силами заявителя	0,038	0,088	0,177
5	Строительство нового корпуса общеобразовательной школы № 46 по ул. Летней в г. Калининграде	ТЭЦ-2		05.07.2024	.	выполняется силами заявителя	0,250	0,38	0,12
6	Строительство нового корпуса общеобразовательная школа №11 по ул. Мира в г. Калининграде	РТС «Чкаловск»		11.12.2024	2Ду200	212 м	0,3767	0,6143	0,3603

№	Адрес подключенного потребителя	Источник теплоснабжения	Место подключения	Дата включения	Диаметр т/сети отопления и ГВС	Протяженность т/сети отопления и ГВС	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		
							Отопление	Вентляция	ГВС
7	Многokвартирные жилые дома по ул. Левитана. Многоквартирный жилой дом № 2 по ГП	ТЭЦ-2		05.12.2024.	2Ду100	5 м	0,4287	0	0,3168
8	Детская муз.школа по ул. Минина и Пожарского, 4	ТЭЦ-1		06.02.2025	2Ду50	30 м	0,06	0	0
9	«Спортивный зал по ул. Чекистов 81Б в г. Калининграде»	РТС «Красная»		17.02.2025		выполняется силами заявителя	0,08	0,055	0,059
10	«Стоматологическая клиника» г. Калининград, бульвар Л. Шевцовой, д. 43	ТЭЦ-2		07.03.2025		выполняется силами заявителя	0,012	0	0

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

**Таблица 1.6. Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации (при отсутствии этих данных в электронной модели)**

№	Адрес подключенного потребителя	Источник теплоснабжения	Место подключения	Дата включения	Диаметр т/сети отопления и ГВС	Протяженность т/сети отопления и ГВС	Тепловые нагрузки, Гкал/ч		
							Отопление	Вентляция	ГВС
1	г. Калининград, ул. Железнодорожная д.7	Центральная котельная, г.Калининград, ул.Суворова 1А	Здание автовокзала ГП КО «Автовокзал»	2007			0,058		
2	г. Калининград, ул. Южновокзальная д.7	Центральная котельная, г.Калининград, ул.Суворова 1А	Здание МИИТ ФГБОУ ВО ПГУПС	2009			0,054		
3	г. Калининград, ул. Суворова 1А	Центральная котельная, г.Калининград, ул.Суворова 1А	АО «ФПК»	2017			0,301		
4	г. Калининград, ул. Киевская 3	Центральная котельная, г.Калининград, ул.Суворова 1А	АО «ФПК»	2017			0,867		
5	г. Калининград, ул. Киевская 22В	Центральная котельная, г.Калининград, ул.Суворова 1А	ФГП ВО ЖДТ	-			0,023		
6	г. Калининград, ул. Узловая 9	Центральная котельная, г.Калининград, ул.Суворова 1А	ФГП ВО ЖДТ	-			0,019		
7	г. Калининград, ул. Узловая 18	Центральная котельная, г.Калининград, ул.Суворова 1А	ИП Комар А.И.	2023			0,090		
8	г. Калининград, ул.Тихорецкий тупик 4А	Центральная котельная, г.Калининград, ул.Суворова 1А	АО «РЖДстрой»	2023			0,050		
9	г. Калининград, ул. Узловая 18	Центральная котельная, г.Калининград, ул.Суворова 1А	ООО «Строительная фирма ПГС»	2013			0,020		

## **Раздел 2. Источники тепловой энергии**

### **2.1. Источник комбинированной выработки тепла и электроэнергии**

#### ***Структура и технические характеристики основного оборудования Калининградской ТЭЦ-2***

На территории ГО «Город Калининград» действует единственный источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии – ТЭЦ-2, находящаяся в эксплуатации АО «Интер РАО – Электрогенерация».

Калининградская ТЭЦ-2 является одной из наиболее современных электростанций в России, работающих на основе парогазовой технологии с утилизацией отработанных газов в котлах-утилизаторах. Станция была спроектирована и построена для обеспечения энергетической самостоятельности Калининградской области с перспективой выхода на энергетический рынок стран Балтии. Однако, с 8 февраля 2025 года после выхода прибалтийских стран из единого энергокольца БРЭЛЛ энергосистема региона перешла на автономный режим работы. Калининградская ТЭЦ-2 является важнейшим стратегическим энергообъектом Калининградской области.

Опыт эксплуатации парогазовых установок (ПГУ) показал целесообразность их использования как с технико-экономической, так и с экологической точки зрения. ПГУ работают на природном газе и обеспечивают минимальные выбросы окислов азота при полном отсутствии выбросов окислов серы. Использование замкнутой системы охлаждения технической воды посредством градирен обеспечивает минимальное вмешательство в природные водные ресурсы области, в частности реки Преголя.

По общей оценке, влияния Калининградской ТЭЦ-2 на окружающую среду можно сделать следующие выводы:

1. Технологические схемы ВПУ обеспечивают полное соблюдение санитарно-гигиенических и рыбохозяйственных норм качества воды водоема в расчетном створе при выпуске сбросных вод ВПУ, с учетом разбавления в продувочной воде системы оборотного охлаждения, в реку Преголя.

2. В балансовой схеме водопотребления и водоотведения предусмотрены также:

- очистка дождевых стоков и использование очищенных сточных вод в оборотной системе технического водоснабжения;

- очистка производственных нефтесодержащих стоков и использование очищенных сточных вод в системе ВПУ;

- отвод хозяйственно-бытовых стоков на биологические очистные сооружения.

3. В производственном цикле КТЭЦ-2 после очистки сточных вод образуется сравнительно небольшое количество твердых отходов производства, тем самым, практически исключается вредное влияние этих отходов на окружающую среду.

4. Влияние на атмосферу ограничивается воздействием окислов азота, содержащихся в дымовых газах. Содержание окислов углерода в дымовых газах незначительно.

Концентрации NO<sub>2</sub>, создаваемые выбросами КТЭЦ-2, намного ниже предельно-допустимых величин, принятых для человека и для растений. Таким образом, прямое воздействие выбросов на человека и растения отсутствует. Зона влияния ТЭЦ-2, определяемая возможной максимально-разовой концентрацией NO<sub>x</sub> выше 0.05 ПДК, охватывает территорию радиусом 3,1 км от КТЭЦ-2. Наибольших значений максимально-разовая концентрация от станции при полном развитии достигает на расстоянии 3,1 км от ТЭЦ, где ее величина, без учета фона, составляет не более 0,05 ПДК.

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

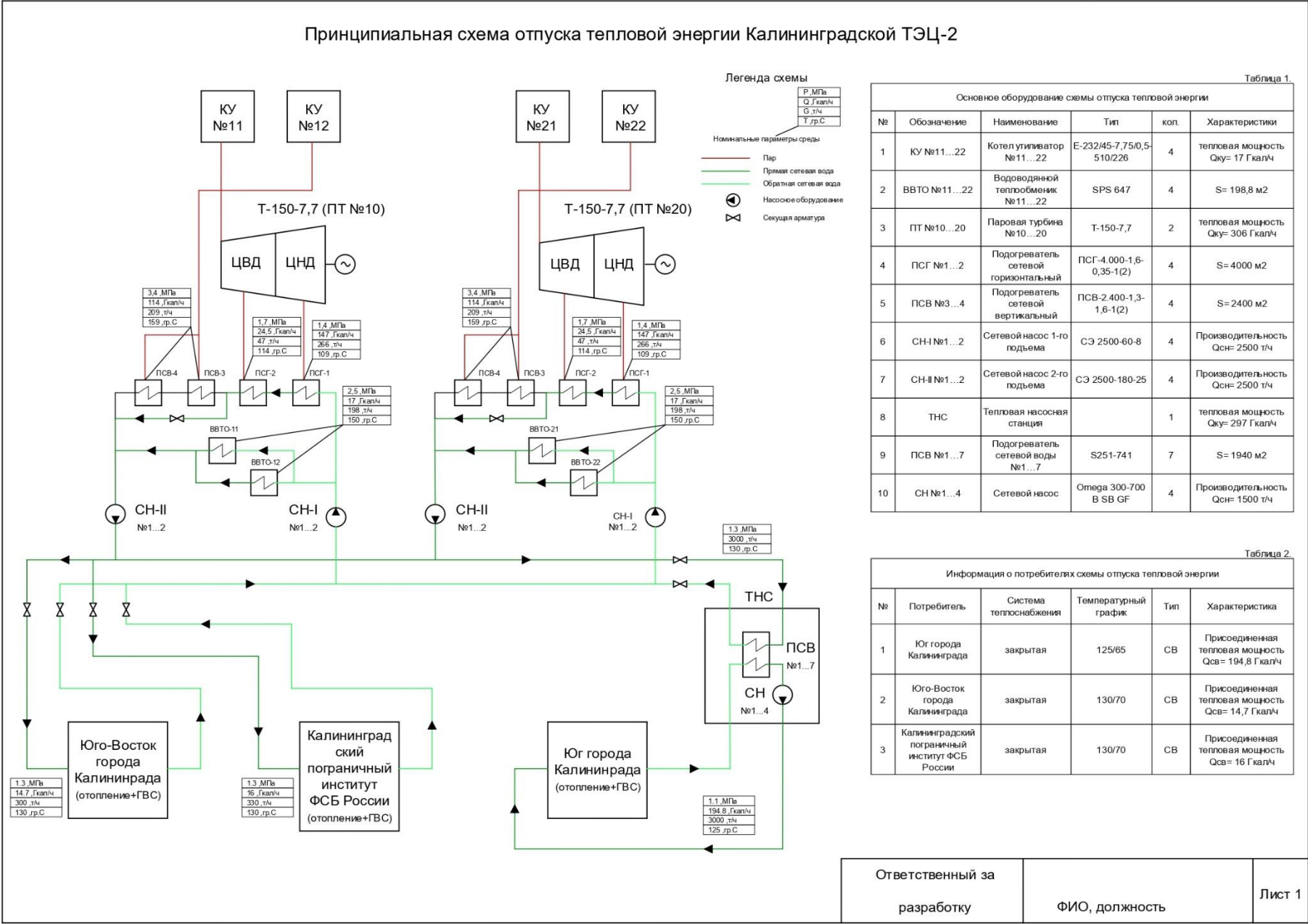
ТЭЦ-2 состоит из двух энергетических блоков типа парогазовых установок ПГУ–450 общей установленной электрической мощностью 900 МВт, тепловой – 680Гкал/ч.

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

На электростанции применена современная автоматизированная система управления технологическим процессом на базе программно-технических средств TELEPERM XP-R.

Энергоблок ПГУ- 450 ст. №1 введен в эксплуатацию в октябре 2005 г., энергоблок ПГУ- 450 ст. №2 введен в эксплуатацию в декабре 2010 г.

Энергоблок типа ПГУ-450 является бинарной парогазовой установкой с двумя контурами давления пара, предназначен для производства электроэнергии и тепла в базовом режиме работы. Основным топливом является природный газ, резервным и аварийным (при нарушении газоснабжения) – дизельное топливо.



**Рисунок 2.1. Принципиальная схема отпуска тепловой энергии Калининградской ТЭЦ-2**



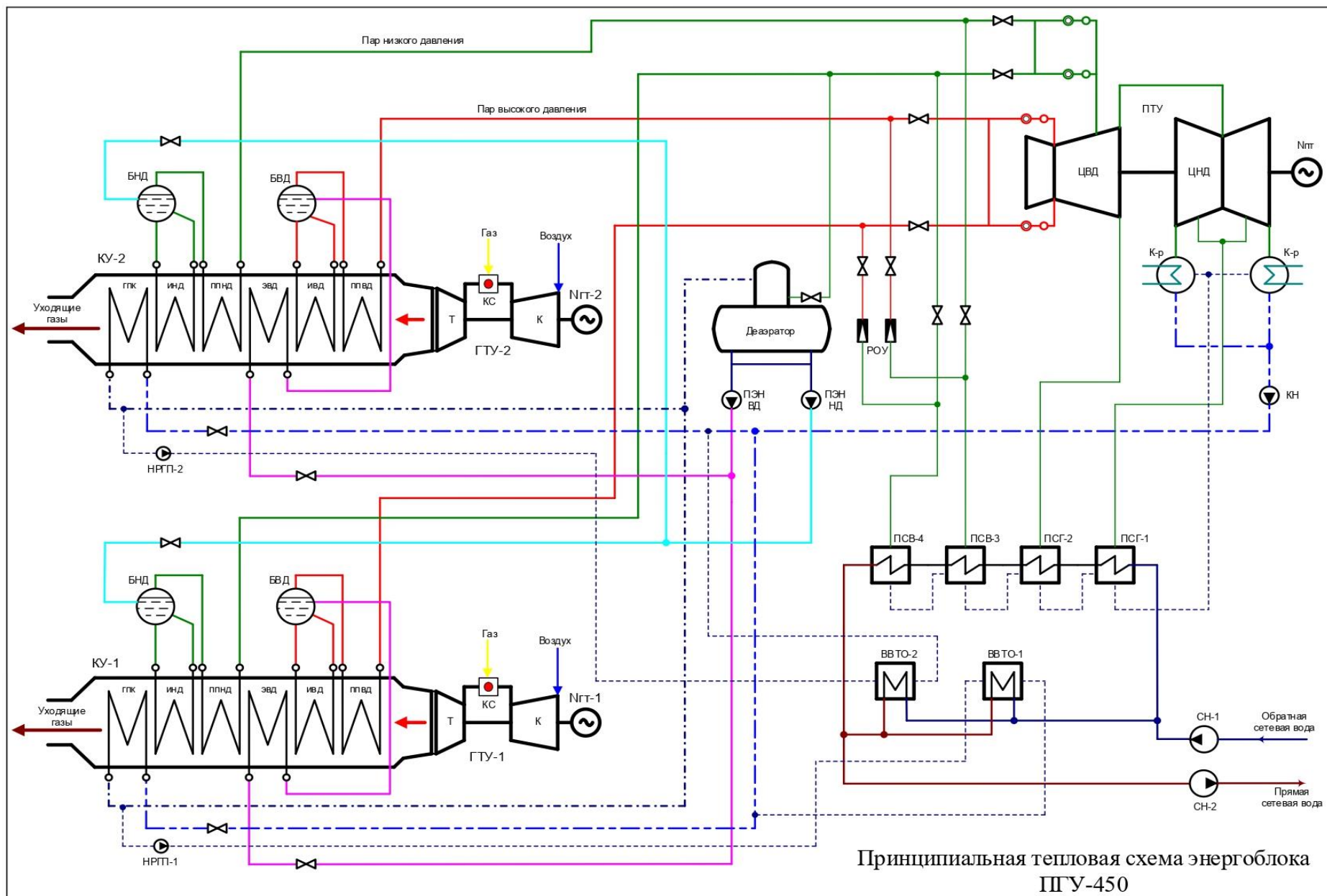


Рисунок 2.2. Принципиальная тепловая схема энергоблока ПГУ-450

В состав одного энергоблока ПГУ-450 ТЭЦ-2 входит следующее основное оборудование:

- Две газотурбинные установки типа ГТЭ-160 производства ОАО «ЛМЗ» (г. Санкт-Петербург) с турбогенераторами типа ТЗФГ-160-2МУЗ производства ОАО «Электросила» (г. Санкт-Петербург).
- Два горизонтальных двухконтурных котла-утилизатора типа П-96 (блок № 1) и типа ПК-63 (блок № 2) производства ОАО Машиностроительный завод «ЗИО-Подольск».
- Одна паровая турбина типа Т-150-7,7 с турбогенератором типа ТЗФП-160-2МУЗ производства ОАО «Электросила» (г. Санкт-Петербург).
- Три силовых трансформатора типа ТДЦ-200000/110У1 (блок № 1) и ТДЦ-200000/330У1 (блок № 2) производства Запорожского завода «Трансформатор» (Украина).
- Энергоблок ПГУ-450 ст.№1 введен в эксплуатацию в 2005 г., ст.№2 – в 2010 г.

Газотурбинная установка ГТЭ-160 представляет собой одновальную однокорпусную конструкцию, единую для 16-ти ступенчатого компрессора и 4-х ступенчатой газовой турбины. В ГТЭ-160 применены две выносные камеры сгорания. Каждая камера сгорания оборудуется восемью горелками, которые приспособлены для работы на газе и на жидком топливе.

ГТЭ-160 обеспечивает базовый режим работы в составе ПГУ-450 и надежно работает при температуре наружного воздуха от минус 33 °С до плюс 40 °С, с максимальной мощностью до 170 МВт при понижении температуры наружного воздуха ниже значения, установленного для нормальных условий (+15 °С) и обеспечивает возможность изменения электрической нагрузки в диапазоне 100-60 % от номинальной без снижения температуры газов за турбиной.

ГТЭ-160 имеет следующие расчетные заводские параметры для среднегодовой температуры наружного воздуха +7,1°С (при низшей теплотворной способности газообразного топлива 49318 кДж/кг):

- сопротивление на всасе компрессора 1,0 кПа;
- сопротивление на выхлопе 3,3 кПа;
- номинальная мощность 156,8 МВт;
- КПД на клеммах генератора 33,6 %;
- температура газов на выходе их турбины 539,6 °С;
- максимальный расход топлива 46,8 т/ч;
- рабочее давление топлива (природного газа) 2,5 МПа.

Техническое состояние источника комбинированной выработки за четыре предыдущих года перед годом актуализации схемы теплоснабжения указана в таблице 2.1.

**Таблица 2.1. Техническое состояние источника комбинированной выработки за четыре предыдущих года перед годом актуализации схемы теплоснабжения**

Турбоагрегат	Ст.№	УЭМ, МВт (2020 г.)	УЭМ, МВт (2021 г.)	УЭМ, МВт (2022 г.)	УЭМ, МВт (2023 г.)	УЭМ, МВт (2024 г.)	Проведения работ по ремонту (когда и что проводилось)
Т-150-7,7	10	150	150	150	150	150	2022 г капитальный ремонт
ГТЭ-160	11	150	150	150	150	150	2019 г капитальный ремонт
ГТЭ-160	12	150	150	150	150	150	2018 г капитальный ремонт
Т-150-7,7	20	136	136	136	136	136	2023 г капитальный ремонт
ГТЭ-160	21	155	155	155	155	155	2019 г капитальный ремонт
ГТЭ-160	22	159	159	159	159	159	2019 г капитальный ремонт

Технические характеристики котлов-утилизаторов ТЭЦ-2 на 2025 год

**Таблица 2.2. Технические характеристики котлов-утилизаторов ТЭЦ-2 на 2025 г.**

Марка котла	Ст. N	Год ввода	Производительность, т/ч	Параметры острого пара	
				давление, кгс/см <sup>2</sup>	температура, °С
П-96	11	2005	232	77,5	510
П-96	12	2005	232	77,5	510
ПК-63	21	2010	232	77,5	510
ПК-63	22	2010	232	77,5	510

Энергетические котлы на Калининградской ТЭЦ-2 отсутствуют.

Пиковые водогрейные котлоагрегаты на источнике тепловой энергии отсутствуют.

Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов ТЭЦ-2 на 2025 год.

**Таблица 2.3. Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов ТЭЦ-2 на 2025 г.**

Турбоагрегат	Ст. №	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/ч			Давление острого пара, кгс/см <sup>2</sup>	Температура острого пара, град. °С
					УТМ всего, Гкал/час	Отопительных отборов	Промышленных отборов		
Т-150-7,7	10	ОАО «ЛМЗ»	2005	150	340	306	0	77	510
Т-150-7,7	20	ОАО «ЛМЗ»	2010	136	340	306	0	77	510
<b>Итого</b>				<b>286</b>	<b>680</b>	<b>612</b>			

Технические характеристики редукционно-охладительных установок (далее – РОУ) источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии приведены в таблице 2.4.

**Таблица 2.4. Технические характеристики редукционно-охладительных установок**

Тип	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
РОУ-240	240	2005
РОУ-240	240	2005
РОУ-240	240	2010
РОУ-240	240	2010

## 2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Данные об установленной тепловой и электрической мощности Калининградской ТЭЦ-2 представлены в таблице 2.5.

**Таблица 2.5. Установленная электрическая и тепловая мощность ТЭЦ-2**

Год	Электрическая мощность, МВт		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
	установленная	располагаемая на конец года	общая	теплофикационных отборов турбин
2020	900	900	680	612
2021	900	900	680	612
2022	900	900	680	612
2023	900	900	680	612
2024	900	900	680	612

## 2.3. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто Калининградской ТЭЦ-2 приведены в таблице 2.6.

**Таблица 2.6. Ограничения тепловой мощности**

Год	Установленная мощность, Гкал/ч			Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч
	турбоагрегатов	прочее	всего		
2020	612	68	680	0	680
2021	612	68	680	0	680
2022	612	68	680	0	680
2023	612	68	680	0	680
2024	612	68	680	0	680

Примечание: по состоянию на начало 2025 г. ограничения установленной тепловой мощности отсутствуют

## 2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности «нетто» представлены в таблице 2.7.

**Таблица 2.7. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности «нетто»**

Год	Установленная мощность, Гкал/ч			Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал
	турбоагрегатов	прочее	всего				
2020	612	68	680	0	680	$4,43 + 4,3 = 8,73$	671,27
2021	612	68	680	0	680	$4,43 + 4,5 = 8,93$	671,07
2022	612	68	680	0	680	$4,43 + 4,3 = 8,73$	671,27
2023	612	68	680	0	680	$4,43 + 3,5 = 7,93$	672,07
2024	612	68	680	0	206*	$4,43 + 3,7 = 8,13$	197,87

**Учтено снижение располагаемой мощности до 206 Гкал/час из-за работы полублоками в «Изолированном» режиме.**

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

- 4,43 Гкал/ч – расчетные потери теплоэнергии при передаче ее по теплотрассе Калининградской ТЭЦ-2 в Южную часть города Калининграда при расчетной температуре (-19 °C);

- 4,3 Гкал/ч – потребление теплоэнергии на собственные нужды электростанции (подогрев газа, отопительные нужды, подогрев исходной воды и прочее) – 2020 год;

- 4,5 Гкал/ч – потребление теплоэнергии на собственные нужды электростанции (подогрев газа, отопительные нужды, подогрев исходной воды и прочее) – 2021 год;

- 4,3 Гкал/ч – потребление теплоэнергии на собственные нужды электростанции (подогрев газа, отопительные нужды, подогрев исходной воды и прочее) – 2022 год;

- 3,5 Гкал/ч – потребление теплоэнергии на собственные нужды электростанции (подогрев газа, отопительные нужды, подогрев исходной воды и прочее) – 2023 год;

- 3,7 Гкал/ч – потребление теплоэнергии на собственные нужды электростанции (подогрев газа, отопительные нужды, подогрев исходной воды и прочее) – 2024 год.

## 2.5. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса котлов-утилизаторов Калининградской ТЭЦ-2 по состоянию на конец 2025 г. приведены в таблице 2.8.

**Таблица 2.8. Сроки ввода в эксплуатацию котлов-утилизаторов ТЭЦ-2**

Ст. №	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка на конец года, час.	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, час.	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
11	П-96	2005	150 000	124 151	2045	нет	нет	нет
12	П-96	2005	150 000	129 100	2045	нет	нет	нет
21	ПК-63	2010	150 000	94 622	2050	нет	нет	нет
22	ПК-63	2010	150 000	99 948	2050	нет	нет	нет

Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин Калининградской ТЭЦ-2 по состоянию на 01.01.2025 г., приведено в таблице 2.9.

**Таблица 2.9. Нарботка и год достижения паркового ресурса**

Ст. №	Тип турбоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, час.	Наработка на 01.01.25, час.	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Кол-во пусков	Назначенный ресурс, час.	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
10	T-150-7,7	2005	200000	144 758	2034	600	138	нет	нет	нет
20	T-150-7,7	2010	200000	108 749	2039	600	66	нет	нет	нет

## 2.6. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Теплофикационные установки энергоблоков ПГУ-450 ст.№1 и ст.№2 состоят из двух горизонтальных подогревателей сетевой воды (ПСГ-1 и ПСГ-2) и двух вертикальных подогревателей сетевой воды (ПСВ-3 и ПСВ-4).

ПСГ-1 и ПСГ-2 питаются паром из отбора ЦНД, ПСВ-3 - из контура пара низкого давления, ПСВ-4 связи с паровой турбиной не имеет.

В зависимости от требуемой температуры прямой сетевой воды при работе паровой турбины сетевая вода может нагреваться:

- либо только в ПСГ-1+ПСГ-2;
- либо в ПСГ-1+ПСГ-2+ПСВ-3;
- либо в ПСГ-1+ПСГ-2+ПСВ-3 с частичным байпасированием ПСВ-3 по сетевой воде.

Подключение теплофикационной установки производится при достижении заданной нагрузки паровой турбины в соответствии с инструкцией по эксплуатации.

Особенностью теплофикационной установки является возможность ее работы при остановленной паровой турбине. Для этого предусмотрена подача пара ВД в ПСВ-3 и ПСВ-4 через специальные РОУ ВД и пара НД через пусковые РУ НД-1 и РУ НД-2.

Теплопроизводительность каждого ПСВ достаточна, чтобы принять весь расход пара ВД и НД от одного котла.

При остановленной паровой турбине блок может эксплуатироваться в режиме ГТУ-ТЭЦ с максимальным отпуском тепла.

При наличии теплофикационной нагрузки пуск блока может осуществляться в режиме ГТУ-ТЭЦ на ПСВ-3 и ПСВ-4.

Характеристики теплообменников теплофикационной установки Калининградской ТЭЦ-2 за 2025 год представлены в таблице 2.10.

**Таблица 2.10. Характеристики теплообменников теплофикационной установки ТЭЦ-2**

Тип	Мощность, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
Основные бойлеры		
ПСГ-4.000-1,6-0,35-1(2)	240 (290)	4000 (1388,9)
Пиковые бойлеры		
ПСВ-2.400-1,3-1,6-1(2)	240 (290)	2400 (1388,9)

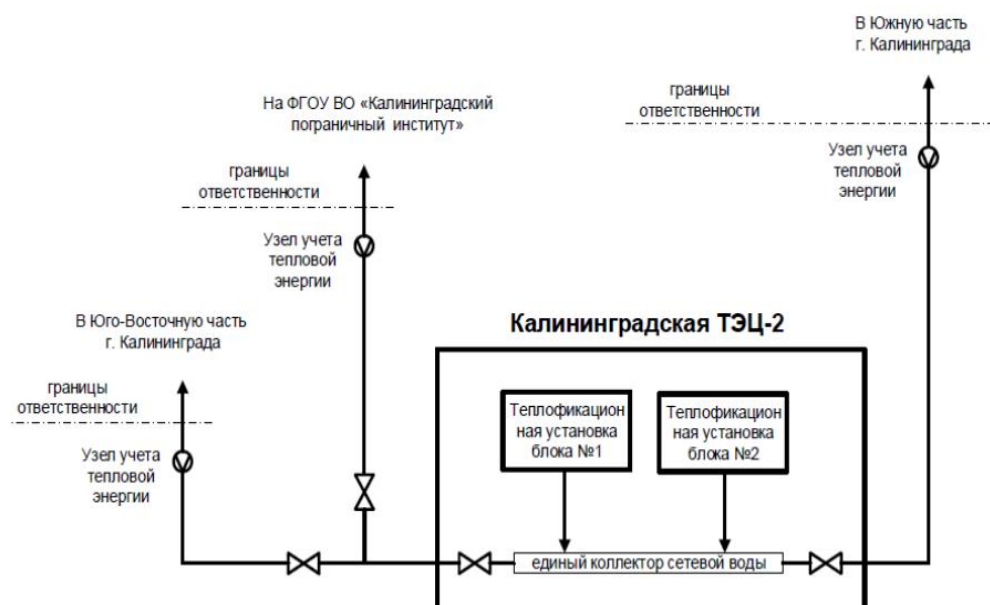
Характеристики сетевых насосов теплофикационной установки Калининградский ТЭЦ-2 за 2024 год представлены в таблице 2.11.

**Таблица 2.11. Характеристики сетевых насосов теплофикационной установки ТЭЦ-2**

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м <sup>3</sup> /ч	Напор, м в. ст.	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
Сетевой насос 1 подъема	СЭ 2500-60-8	2 500	60	630	2
Сетевой насос 2 подъема	СЭ 2500-180-25	2 500	180	1600	2

Калининградская ТЭЦ-2 в настоящее время ведет отпуск тепловой энергии в трех направлениях: в Южную, Юго-Восточную части города Калининграда и в Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Калининградский пограничный институт» (далее ФГКОУ КаПИ ФСБ России). Схема выдачи тепловой мощности Калининградской ТЭЦ-2 представлена на рисунке 2.3.

Схема тепловой насосной станции указана на рисунке 2.4.



**Рисунок 2.3. Схема выдачи тепловой мощности ТЭЦ-2 по направлениям**

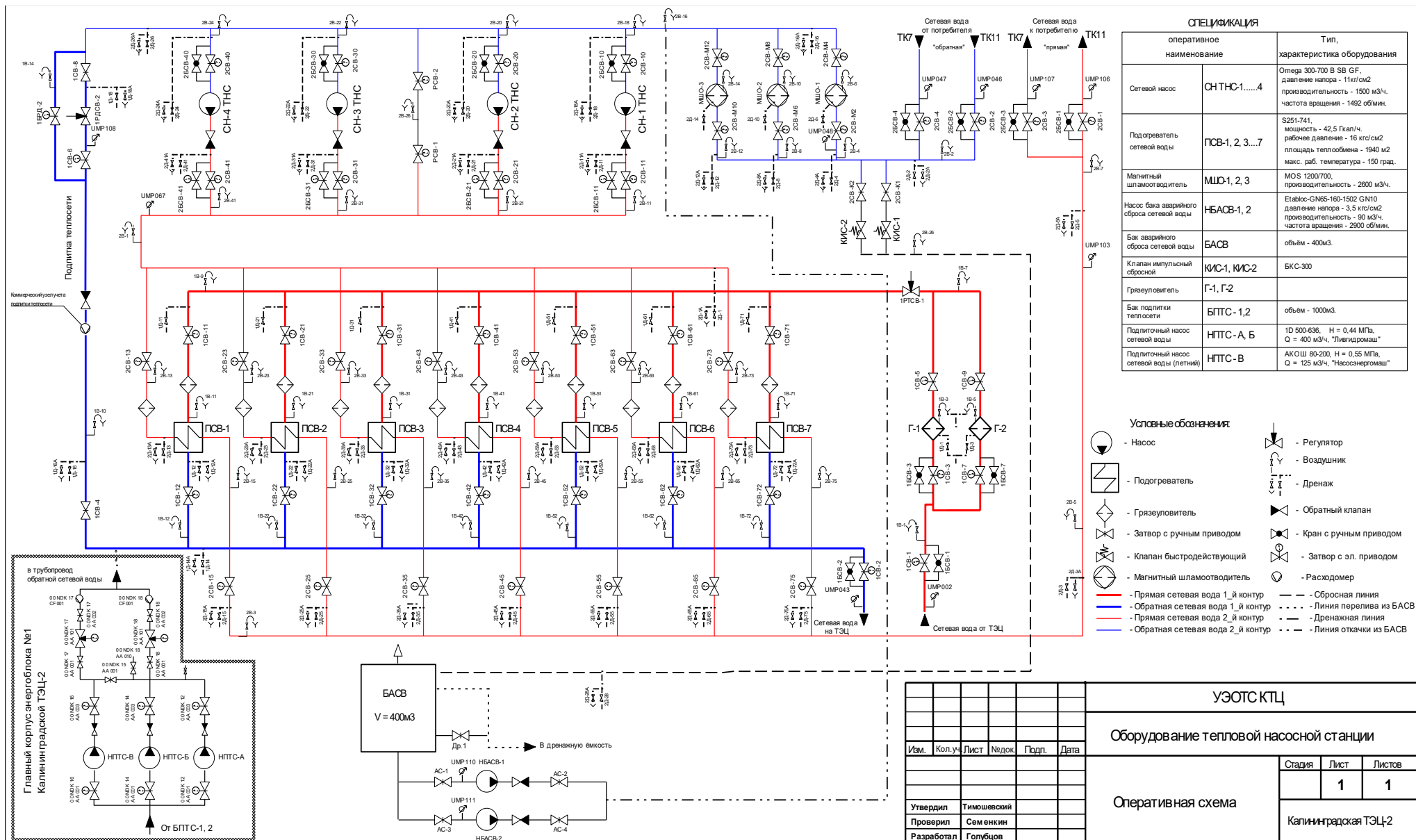


Рисунок 2.4. Принципиальная схема тепловой насосной станции

Передача тепла от КТЭЦ-2 в Южную часть города Калининград осуществляется по двухконтурной (независимой) схеме через теплообменники, установленные в тепловой насосной станции ТНС-1, в Юго-Восточную часть города Калининград осуществляется по двухконтурной (независимой) схеме через теплообменники, установленные в ЦТП «Пархоменко», в направлении КаПИ ФСБ с коллекторов станции до границы балансовой принадлежности теплопотребляющих установок абонента.

Регулирование температурного и гидравлического режима отпуска тепла внешним потребителям ГО «Город Калининград» ведется по командам диспетчерской службы МП «Калининградтеплосеть».

Принципиальная схема отпуска тепловой энергии Калининградской ТЭЦ-2 показана на рисунке 2.1, принципиальная тепловая схема энергоблока ПГУ-450 показана на рисунке 2.2.

**Таблица 2.11.1. Тепловая насосная станция (ТНС-1)**

Наименование, адрес ЦТП	Установленная мощность, Гкал/ч (МВт)	Подключенная нагрузка, Гкал/ч (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч
ТНС-1, Калининград ул. Аллея Смелых 267	42,5 * 7 = 297,5 Гкал/ч.;	259,34	6 000

Наименование, адрес ЦТП	Установленное теплотехническое оборудование	Характеристика, Гкал/ч	Кол-во	Давление, кгс/см <sup>2</sup>	
				на входе	на выходе
ТНС-1, Калининград ул. Аллея Смелых 267	Подогреватели сетевой воды ПСВ-1(7) (пластинчатыми теплообменниками S251-741 фирмы «Sondex»)	Единичная мощность – 42,5 Гкал/ч.	7	5,0	11,0

Наименование, адрес ЦТП	Установленные насосы (марка насоса)	Предназначение (отоп./ГВС)	Подача, м <sup>3</sup> /час	Напор, м	N, кВт
ТНС, Калининград ул. Аллея Смелых 267	Omega 300-700 B SB GF (4 шт)	отопление	1 500	110	533,58

## 2.7. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется следующими методами:

- *качественное регулирование* – регулирование отпуска тепловой энергии за счет изменения температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети при неизменяемом его расходе;
- *количественное регулирование* – регулирование отпуска тепловой энергии за счет изменения расхода теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети при постоянной его температуре;
- *качественно-количественное регулирование* – регулирование отпуска тепловой энергии за счет изменения как температуры, так и расхода теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети.



Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условий и обеспечение нормативной температуры горячей воды, поступающей в системы ГВС абонентов при изменяющимся в течение суток потреблением.

Утвержденный на ТЭЦ-2 температурный график на отопительный сезон 2024/2025гг.:

- температурный график 1-го контура теплосети от Калининградской ТЭЦ-2 до ТНС 130/70 °С со спрямлением на ГВС на 75 °С при температуре наружного воздуха 3 °С;

- температурный график 2-го контура теплосети от ТНС Калининградской ТЭЦ-2 в южную часть г. Калининград 125/70 °С со спрямлением на ГВС на 70°С при температуре наружного воздуха 3°С.

**Таблица 2.12. Утверждаемые параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов по температурному графику 1-го контура теплосети от Калининградской ТЭЦ-2 до ТНС**

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии					
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч	Давление, кгс/см <sup>2</sup>	
					на входе	на выходе
+8	70	60	4 000	4 000	3,1	12,7
+7	70	60	4 000	4 000	3,1	12,7
+6	70	60	4 000	4 000	3,1	12,7
+5	70	60	4 000	4 000	3,1	12,7
+4	72	60	4 000	4 000	3,1	12,7
+3	74	60	4 000	4 000	3,1	12,7
+2	76	60	4 000	4 000	3,1	12,7
+1	78	59	4 000	4 000	3,1	12,7
0	79	61	4 000	4 000	3,1	12,7
-1	81	58	4 000	4 000	3,1	12,7
-2	82	58	4 000	4 000	3,1	12,7
-3	83	58	4 000	4 000	3,1	12,7
-4	84	60	4 000	4 000	3,1	12,7
-5	85	61	4 000	4 000	3,1	12,7
-6	86	60	4 000	4 000	3,1	12,7
-7	87	61	4 000	4 000	3,1	12,7
-8	88	63	4 000	4 000	3,1	12,7
-9	90	60	4 000	4 000	3,1	12,7
-10	92	60	4 000	4 000	3,1	12,7
-11	95	61	4 000	4 000	3,1	12,7
-12	95	63	4 000	4 000	3,1	12,7
-13	95	62	4 000	4 000	3,1	12,7
-14	95	63	4 000	4 000	3,1	12,7
-15	95	64	4 000	4 000	3,1	12,7
-16	-	-	-	-	-	-
-17	-	-	-	-	-	-
-18	-	-	-	-	-	-
-19	-	-	-	-	-	-



**ИНТЕР РАО**  
КАЛИНИНГРАДСКАЯ ТЭЦ-2

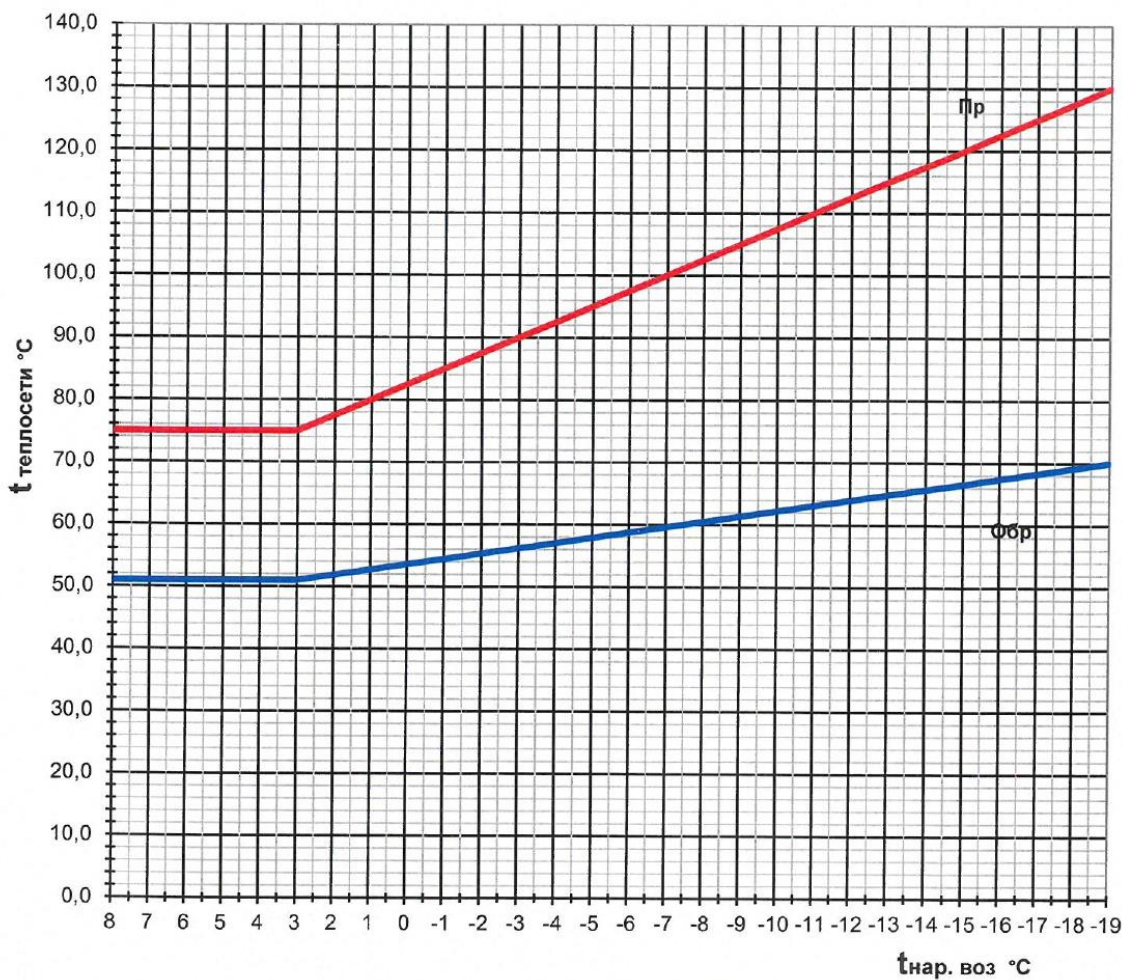
УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер

С.Н. Кузнецов

« 09 » 04 2024 г.

**ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК**  
**1-го контура теплосети от Калининградской ТЭЦ-2 до ТНС**  
отопительный сезон 2024/2025 гг



Начальник КТЦ

В.В. Бабков

Начальник ПТО


А.С. Трофимова

**Рисунок 2.5. Температурный график 1-го контура теплосети от Калининградской ТЭЦ-2 до ТНС 130/70 °C со спрямлением на ГВС на 75 °C при температуре наружного воздуха 3 °C**

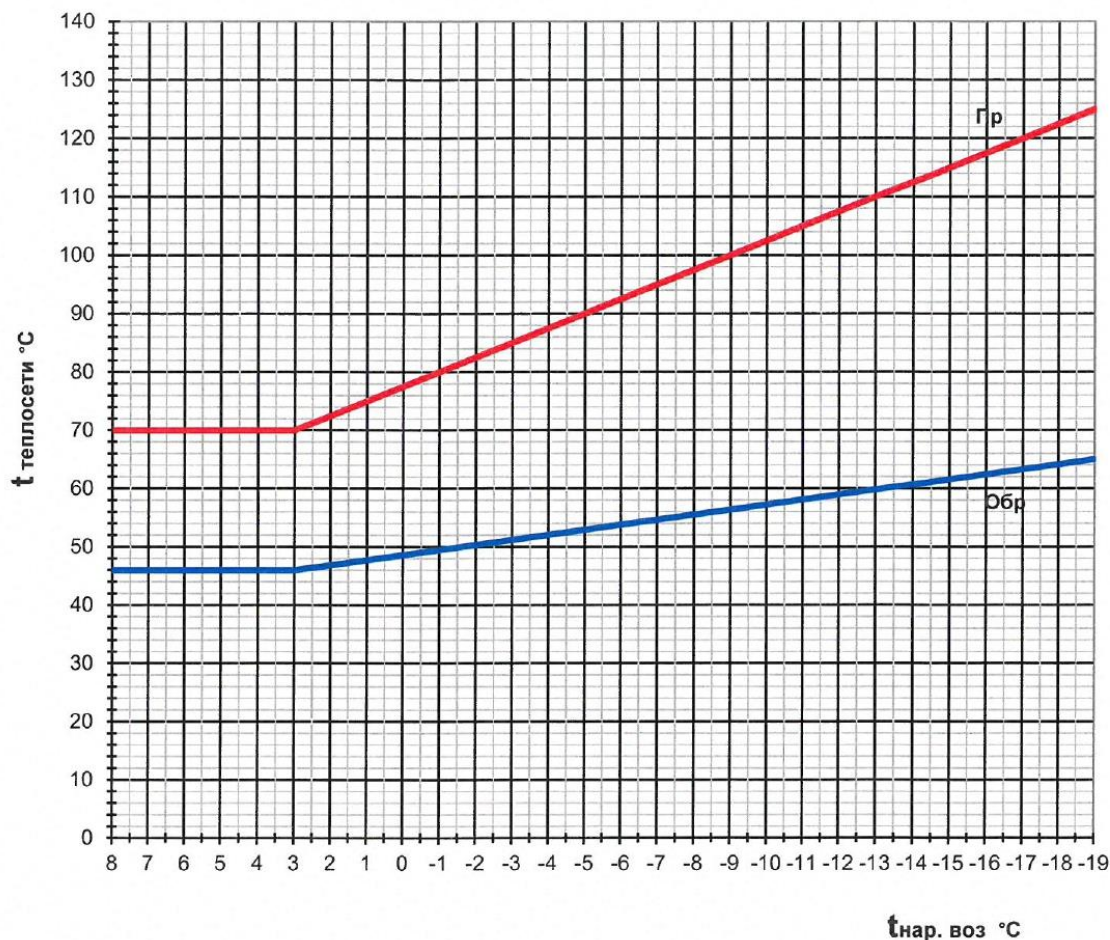


**ИНТЕР РАО**  
КАЛИНИНГРАДСКАЯ ТЭЦ-2

УТВЕРЖДАЮ  
Главный инженер

  
С.Н. Кузнецов  
« 09 » 04 2024 г.

**ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК**  
**2-го контура теплосети от ТНС Калининградской ТЭЦ-2**  
**в южную часть г. Калининграда**  
**отопительный сезон 2024/2025 гг**



Начальник КТЦ

Начальник ПТО


В.В. Бабков

А.С. Трофимова

**Рисунок 2.6. Температурный график 2-го контура теплосети от ТНС Калининградской ТЭЦ-2 в южную часть г. Калининград 125/70 °C со спрямлением на ГВС на 70 °C при температуре наружного воздуха 3 °C.**

**Таблица 2.13. Утверждаемые параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов по температурному графику 2-го контура теплосети от ТНС Калининградской ТЭЦ-2 в южную часть г. Калининград**

Температура наружного воздуха, °С	Параметры теплоносителя на коллекторах источника тепловой энергии					
	Температура теплоносителя в подающем теплопроводе, °С	Температура теплоносителя в обратном теплопроводе, °С	Расход теплоносителя в подающем теплопроводе, тонн/ч	Расход теплоносителя в обратном теплопроводе, тонн/ч	Давление, кгс/см <sup>2</sup>	
					на входе	на выходе
+8	70	60	4 000	4 000	5,0	11,0
+7	70	60	4 000	4 000	5,0	11,0
+6	70	60	4 000	4 000	5,0	11,0
+5	70	60	4 000	4 000	5,0	11,0
+4	72	60	4 000	4 000	5,0	11,0
+3	74	60	4 000	4 000	5,0	11,0
+2	76	60	4 000	4 000	5,0	11,0
+1	78	59	4 000	4 000	5,0	11,0
0	79	61	4 000	4 000	5,0	11,0
-1	81	58	4 000	4 000	5,0	11,0
-2	82	58	4 000	4 000	5,0	11,0
-3	83	58	4 000	4 000	5,0	11,0
-4	84	60	4 000	4 000	5,0	11,0
-5	85	61	4 000	4 000	5,0	11,0
-6	86	60	4 000	4 000	5,0	11,0
-7	87	61	4 000	4 000	5,0	11,0
-8	88	63	4 000	4 000	5,0	11,0
-9	90	60	4 000	4 000	5,0	11,0
-10	92	60	4 000	4 000	5,0	11,0
-11	95	61	4 000	4 000	5,0	11,0
-12	95	63	4 000	4 000	5,0	11,0
-13	95	62	4 000	4 000	5,0	11,0
-14	95	63	4 000	4 000	5,0	11,0
-15	95	64	4 000	4 000	5,0	11,0
-16	-	-	-	-	-	-
-17	-	-	-	-	-	-
-18	-	-	-	-	-	-
-19	-	-	-	-	-	-

## 2.8. Среднегодовая загрузка оборудования Калининградской ТЭЦ-2

Среднегодовая загрузка оборудования Калининградской ТЭЦ-2 за 2020-2024гг. приведена в таблице 2.14.

**Таблица 2.14. Коэффициенты использования установленной тепловой и электрической мощности ТЭЦ-2**

Год	КИУ тепловой мощности, %	КИУ электрической мощности, %
2020	4,91	63,67
2021	5,52	72,88
2022	5,30	42,39
2023	5,29	34,58
2024	5,31	43,46

## 2.9. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Отпуск тепловой энергии в паровые сети от Калининградской ТЭЦ-2 не производится.

Отпуск теплоэнергии производится теплосетевой организации МП «Калининградтеплосеть» в горячей воде: в Южную, Юго-Восточную часть города Калининграда и Калининградский Пограничный институт ФСБ России.

Для определения количества отпущенной тепловой энергии на трубопроводах тепломагистрали установлены приборы и оборудование узла учета отпуска тепла и теплоносителя. Доля объема отпущенной в тепловую сеть тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета – 100%.

**Таблица 2.15. Характеристика приборов учета отпуска тепла и теплоносителя от ТЭЦ-2 (направление юго-восточная часть Калининграда)**

Позиция	Наименование позиции	Тип СИ	Дата ввода	Дата поверки	Дата следующей поверки
	Тепловычислитель	СПТ-961.2	18.10.2016	01.08.2024	31.07.2028
1.1	Расход сетевой воды к потребителю	US800-32-000-005-R	18.10.2016	01.08.2024	31.07.2028
1.2	Расход сетевой воды от потребителя	US800-32-000-005-R	18.10.2016	01.08.2024	31.07.2028
1.3	Температура сетевой воды к потребителю	КТСПР-001	16.12.2016	05.08.2024	04.08.2028
1.3	Температура сетевой воды от потребителя	КТСПР-001	16.12.2016	05.08.2024	04.08.2028
1.4	Давление сетевой воды к потребителю	СДВ-И-1,6	18.10.2016	06.10.2021	05.10.2026
1.5	Давление сетевой воды от потребителя	СДВ-И-1,6	18.10.2016	22.02.2023	21.02.2028

**Таблица 2.16. Характеристика приборов учета отпуска тепла и теплоносителя от ТЭЦ-2 (направление Калининградский Пограничный институт ФСБ России)**

Позиция	Наименование позиции	Тип СИ	Дата ввода	Дата поверки	Дата следующей поверки
	Тепловычислитель	СПТ-962	03.08.2021	27.02.2023	26.02.2027
1.1	Расход сетевой воды к потребителю	US800	03.08.2021	23.09.2024	22.09.2028
1.2	Расход сетевой воды от потребителя	US800	03.08.2021	04.07.2023	03.07.2027
1.3	Температура сетевой воды к потребителю	КДТС	03.08.2021	26.11.2021	25.11.2025
1.3	Температура сетевой воды от потребителя	КДТС	03.08.2021	26.11.2021	25.11.2025
1.4	Давление сетевой воды к потребителю	ДИ2,5-115-0,25	03.08.2021	21.05.2024	20.05.2028
1.5	Давление сетевой воды от потребителя	ДИ2,5-115-0,25	03.08.2021	21.05.2024	20.05.2028

Описание способов учета тепловой энергии (мощности), теплоносителя, отпущенных в паровые и водяные тепловые сети от ТНС-1 (ЦТП).

**Таблица 2.17. Характеристика приборов учета отпуска тепла и теплоносителя от ТЭЦ-2 (направление южная часть Калининграда)**

KKS позиции	Наименование позиции	Тип СИ	Дата ввода	Дата поверки	Дата следующей поверки
UMF001	Тепловычислитель	СПТ-961.2	31.05.2018	28.07.2022	27.07.2026
UMF001.1	Температура сетевой воды к потребителю ТК11	КТПТР-01-1-100П-320	31.05.2018	22.05.2024	21.05.2028
UMF001.10	Температура сетевой воды в трубопроводе подпитки	ТСП-1088	16.05.2017	22.05.2024	21.05.2028
UMF001.11	Давление сетевой воды в трубопроводе подпитки	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF001.12	Расход подпиточной воды	SITRANS FUS080	31.05.2018	08.06.2021	07.06.2025
UMF001.13	Давление сетевой воды в общем коллекторе	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF001.2	Давление сетевой воды к потребителю ТК11	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF001.3	Расход сетевой воды к потребителю ТК11	SITRANS FUS060	06.10.2010	04.07.2023	03.07.2027
UMF001.5	Температура сетевой воды от потребителя ТК11	КТПТР-01-1-100П-320	31.05.2018	22.05.2024	21.05.2028
UMF001.6	Давление сетевой воды от потребителя ТК11	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF001.7	Расход сетевой воды от потребителя ТК11	SITRANS FUS060	06.10.2010	04.07.2023	03.07.2027
UMF001.9	Температура сетевой воды в общем в коллекторе	ТПТ-1-3	31.05.2018	22.05.2024	21.05.2028
UMF002	Адаптер измерительный	АДС 97	31.05.2018	30.06.2021	07.06.2025
UMF002.1	Температура сетевой воды к потребителю ТК-7	КТСП-1288	16.05.2017	22.05.2024	21.05.2028
UMF002.2	Давление сетевой воды к потребителю ТК7	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF002.3	Расход сетевой воды к потребителю ТК7	SITRANS FUS060	06.10.2010	04.07.2023	03.07.2027
UMF002.5	Температура сетевой воды от потребителя ТК-7	КТСП-1288	16.05.2017	22.05.2024	21.05.2028
UMF002.6	Давление сетевой воды от потребителя ТК7	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF002.7	Расход сетевой воды от потребителя ТК7	SITRANS FUS060	06.10.2010	04.07.2023	03.07.2027

## 2.10. Статистика отказов и восстановлений основного оборудования Калининградской ТЭЦ-2

Согласно ГОСТ 27.102-2021 «Надёжность в технике. Основные понятия. Термины и определения» под отказом понимается событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния объекта. В соответствии с «Инструкцией по расследованию и учету технологических нарушений в работе энергосистем, электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей» аварией называется разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте; неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ.

Аварией на тепловых сетях, согласно п. 2.1.9, будет являться повреждение магистрального трубопровода тепловой сети в период отопительного сезона, если это привело к перерыву теплоснабжения потребителей на срок 36 ч и более.

Под инцидент отказом или повреждением технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте понимается отклонение от режима технологического процесса, нарушение положений федерального закона «о промышленной безопасности опасных производственных объектов», других федеральных законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте (если они не содержат признаков аварии). Тепловые сети находятся в работоспособном состоянии.

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии за 2020-2024 г.г. указана в таблице 2.18.

**Таблица 2.18. Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии за 2020-2024**

N п.п	Прекращение теплоснабжения (дата и время)	Восстановление теплоснабжения (дата и время)	Причина прекращения	Режим теплоснабжения (параметры отпуск – пониженные параметры)	Недоотпуск тепла, тыс.Гкал
1	Отсутствует	-	-	-	0

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии за 2020-2024 г.г. указана в таблице 2.19.

**Таблица 2.19. Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии за 2020-2024 г.г.**

Годы	Количество прекращений	Среднее время восстановления, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2020	0	0	0
2021	0	0	0
2022	0	0	0
2023	0	0	0
2024	0	0	0

## 2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии Калининградской ТЭЦ-2

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации Калининградской ТЭЦ-2 контролирующими и надзорными органами не выдавались.

## 2.12. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

На Калининградской ТЭЦ-2 отсутствуют генерирующие объекты, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

### **Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

Технические характеристики основного оборудования Калининградской ТЭЦ-2 за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, не изменились.

Динамика изменения эксплуатационных показателей Калининградской ТЭЦ-2 отражена в таблице 2.20.

**Таблица 2.20. Эксплуатационные показатели Калининградской ТЭЦ-2 в зоне деятельности ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	5 033,557950	5 745,858857	3 342,029039	2 725,903275	3 435,415982
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	87 079,594	95,977152	69,849860	64,154988	70 650,303
расход электрической энергии на ТФУ	млн кВт-ч	2,919390	3,115324	3,659575	3,5749	3,489402
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	4 946,478356	5 649,881705	3 272,179179	2 661,748287	3 364,765679
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	293,049	328,643	315,949	314,946	316,038
из производственных отборов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	229,629	259,243	266,920	290,649	276,697
из отборов противодавления	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из конденсаторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из ВВТО	тыс. Гкал	63,420	69,4	49,029	24,297	39,341
из РОУ	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВт-ч	1729	1718	1692	1 705	1709
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за	тыс. Гкал	-	-	-	-	-



Наименование показателя	Ед. изм.	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г
счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период, в том числе:						
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	8 703,022	9 871,386	5 654,713	4 647,665	5 871,126
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	25,088	25,642	21,721	20,402	18,536
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	ккал/кВт-ч	1759	1748	1728	1 747	1745
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	253,38	251,61	250,32	253,87	252,72
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	78,4	78,9	84,5	92	87,5
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал	1 089	1 120	1 103	1 116	1 032
с паром производственных отборов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал	1 089	1 120	1 103	1 116	1 032
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу	млн кВт-ч	250,088590	290,376632	294,332864	324,326284	285,522472
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн кВт-ч	4 783,469360	5 455,482225	3 047,696175	2 401,576991	3 149,893510
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	1729	1718	1692	1705	1709
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	1759	1748	1728	1747	1745
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	253,38	251,61	250,32	253,87	252,72
по теплофикационному циклу;	г/кВт-ч	137,65	136,34	148,69	166,04	148,67
по конденсационному	г/кВт-ч	259,35	257,67	260,02	265,65	262,04



Наименование показателя	Ед. изм.	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г
циклу						
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	108,58	109,04	106,63	105,70	106,69
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс.тут	1 285,174943	1 457,418824	872,787773	709,041895	884,074887

## 2.13. Котельные

### 2.14. Структура и технические характеристики основного оборудования

По своему назначению котельные делятся на следующие группы: отопительные, предназначенные для теплоснабжения систем отопления, вентиляции, горячего водоснабжения жилых, общественных и других зданий; производственные, обеспечивающие паром и горячей водой технологические процессы промышленных предприятий; производственно-отопительные, обеспечивающие паром и горячей водой различных потребителей.

В зависимости от вида вырабатываемого теплоносителя котельные делятся на водогрейные, паровые и пароводогрейные.

ТЭЦ-1 работает в режиме водогрейной котельной (в отопительный период), поэтому рассматривается вместе с другими котельными.

Состав оборудования и технические характеристики котельных ГО «Город Калининград» представлено в таблице 2.21.

**Таблица 2.21. Состав оборудования и технические характеристики котельных ГО «Город Калининград» по состоянию на начало 2025 г.**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Марка котла	Кол- во	Производительность котла		УТМ, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./ Гкал	Дата ввода	Дата обследования котлов	Вид топлива
				по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч								
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»													
АО «Калининградская генерирующая компания»													
1	ТЭЦ-1 г. Калининград набережная Правая 10а	Б-35-40	1	24	35	247,0	214,0	153,0- 161,0	88,76- 93,38	164,0	1967	2022	Природный газ
		Б-35-40	1	24	35			153,6- 160,8	88,83- 93,01		1968	2022	
		Ла-Монт	1	33	55			156,2- 161,4	88,52- 91,45		1957	2022	
		Ла-Монт	1	33	55			155,6- 156,5	91,28- 91,84		1957	2022	
		ПТВМ-50-1	1	50	-			151,8- 156,0	91,57- 94,10		1969	2024	
		ПТВМ-50-1	1	50	-			153,2- 157,2	90,89- 93,25		1969	2024	
2	РТС Южная г. Калининград ул. Киевская , 21	ПТВМ-30М	1	35	-	157,0	157,0	152,8- 156,2	91,41- 93,48	159,10	1986	2021	Природный газ
		ПТВМ-30М	1	35	-			151,4- 157,4	90,8- 94,4		1987	2022	
		ПТВМ-30М	1	35	-			151,2- 157,1	90,94- 94,67		1988	2022	
		ПТВМ-30М	1	35	-			152,0- 159,6	89,51- 94,00		1987	2022	
		ДЕ16/14	1	8,5	16			156,4- 157,0	90,63- 90,99		1986	2022	
		ДЕ16/14	1	8,5	16			153,6- 155,2	91,72- 92,66		1986	2022	
ООО «ТПК «Балтптицепром»													
3	ООО ТПК «Балтптицепром» г. Калининград, мкр. А. Космодемьянского.	ПТВМ-30М	1	35	-	105,0	88,502	159	91	157,33	1982	29.08.2023	Природный газ
		ПТВМ-30М	1	35	-			156	92		1984	06.10.2021	
		ПТВМ-30М	1	35	-			157	92		1987	16.10.2022	
МП «Калининградтеплосеть»													
4	РТС «Северная» (ул. Сибирякова, 15)	ДКВр-20/13ГМ	1	13	20	229,0	191,970	154,7- 158,9	89,91- 92,33	156,50	2011	14.08.2023	Природный газ
		ДКВр-20/13ГМ	1	13	20			159,8- 163,4	87,50- 89,50		1976	выведен из эксплуатации	
		ДКВр-20/13ГМ	1	13	20			153,6- 158,2	90,33- 93,03		2011	28.08.2022	
		ПТВМ-30М-4	1	30	-			152,8- 155,9	91,62- 93,49		1976	30.06.2021	
		ПТВМ-30М-4	1	30	-			152,0- 156,1	91,52- 93,97		1976	17.08.2022	
		ПТВМ-30М-4	1	30	-			151,8- 157,7	90,56- 94,09		1976	21.11.2022	
		КВГМ-50/150	1	50	-			153,6- 155,8	91,68- 93,01		1991	13.10.2022	
		КВГМ-50/150	1	50	-			156,3- 156,9	91,08- 91,41		1993	13.10.2022	
5	РТС «Восточная» (ул. Ялтинская, 99а)	КВГМ-50-150	1	50	-	146,65	109,220	153,5- 154,1	92,70- 93,08	154,10	1986	04.07.2022	Природный газ

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		УТМ, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./ Гкал	Дата ввода	Дата обследования котлов	Вид топлива
				по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч								
		КВГМ-50-150	1	50	-			152,1-154,1	92,74-93,94		1986	13.06.2022	
		КВГМ-23,26-150	1	20	-			149,2-152,6	93,60-95,72		2015	05.07.2021	
		ДЕ-16/14ГМ	1	10,4	16			155,8-158,7	90,02-91,71		1988	06.07.2020	
		ДЕ-25/14 ГМО	1	16,25	25			153,2-159,5	89,57-93,26		1986	16.07.2023	
6	РТС «Балтийская» (ул. Эльблонгская, 22)	ДКВр-20/13ГМ	1	13	20	55,25	46,470	153,5-158,0	90,43-93,04	157,60	1975	05.08.2024	Природный газ
		ДКВр-20/13ГМ	1	13	20			154,5-159,9	89,34-92,45		2005	29.08.2022	
		ДКВр-20/13ГМ	1	13	20			154,0-159,8	89,40-92,78		1975	20.06.2025	
		ДЕ-25/14ГМ	1	16,25	25			155,1-157,4	90,76-92,13		1981	20.06.2022	
7	РТС «Горького»(ул. Горького, 166а)	VEA UNIVEX HW 10.0PD H-6	1	8,6	-	44,72	42,560	149,8-154,8	92,27-95,38	153,70	2009	-	Природный газ
		VEA UNIVEX HW 10.0PD H-6	1	8,6	-			151,4-154,4	92,54-94,35		2009	-	
		LOOS UT-L 50	1	8,6	-			151,7-155,8	91,69-94,20		2009	-	
		LOOS UT-L 50	1	8,6	-			150,9-155,9	91,61-94,65		2009	-	
		UNIMAT UT-L 54	1	10,32	-			148,9-155,8	91,65-95,88		2021	-	
8	РТС «Прибрежная» (ул. Заводская, 11)	ДЕ-10/14	1	6,5	10	39	23,310	154,2-160,0	89,30-92,65	160,70	2014	21.06.2021	Природный газ
		ДЕ-25/14/ГМО	1	16,25	25			154,5-157,8	90,54-92,44		1995	30.04.2021	
		ДЕ-25/14	1	16,25	25			154,2-157,1	90,96-92,66		1992	10.08.2022	
9	РТС «Чкаловск» (ул. Докука, 43)	ДКВр-10/13ГМ	1	5,747	10	33,849	30,620	155,4-159,2	89,72-91,93	160,70	1982	09.04.2022	Природный газ
		ДКВр-10/13ГМ	1	5,952	10			156,8-171,7	83,20-91,11		1984	17.07.2023	
		ДКВр-10/13ГМ	1	5,900	10			154,2-158,7	90,00-92,64		1983	26.05.2024	
		ДЕ-25/14 ГМ	1	16,25	25			156,2-157,8	90,50-91,45		1997	16.07.2023	
10	РТС «Цепрусс» (ул. Правая набережная, 25)	ДЕ-25-14/ГМ-О	1	16,25	25	32,5	26,53	153,7-160,1	89,22-92,97	159,10	2010	23.05.2022	Природный газ
		ДЕ-25-14/ГМ-О	1	16,25	25			151,7-152,5	93,68-94,15		2018	10.08.2022	
11	РТС «Красная» (ул. Красная, 119а)	ДЕВ-10-14ГМ-О	1	6,5	-	24,5	22,000	152,9-153,7	92,93-93,46	154,80	2001	30.09.2025	Природный газ
		ДЕВ-10-14ГМ-О	1	6	-			153,0-154,3	92,58-93,37		2001	04.08.2024	
		ДЕВ-10-14ГМ-О	1	6	-			153,8-154,1	92,70-92,90		2003	03.09.2023	
		ДЕВ-10-14ГМ-О	1	6	-			153,3-154,0	92,76-93,18		2003	03.09.2023	

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		УТМ, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./ Гкал	Дата ввода	Дата обследования котлов	Вид топлива
				по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч								
12	Котельная ул. Киевская, 141а	KCB-0,7	1	0,520	0,6	17,597	12,520	-	-	169,30	1976	07.09.2024	Мазут
		KCB-0,7	1	0,520	0,6			-	-		1976	07.09.2024	
		BAHR UNO 1000	1	0,539	1			164,8-166,0	86,05-86,70		2013	07.09.2024	
		BAHR UNO 1000	1	0,539	1			164,3-164,5	86,83-86,95		2013	07.09.2024	
		ELLPREX 6000 UNICAL	1	5,159	-			160,7-165,5	86,30-88,92		2013	07.09.2024	
		KB-M-4,0-115H	1	3,440	-			164,6-165,2	86,46-86,78		2008	07.09.2024	
		KB-M-4,0-115H	1	3,440	-			164,0-167,0	85,57-87,13		2007	07.09.2024	
		KB-M-4,0-115H	1	3,440	-			161,8-163,4	87,41-88,28		2007	07.09.2024	
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	Viessmann Vitomax 100-M148 008	1	3,01	-	9,03	8,910	155,0-158,9	89,93-92,15	154,40	2010	-	Природный газ
		Viessmann Vitomax 100-M148 008	1	3,01	-			153,5-155,5	91,86-93,04		2010	-	
		Viessmann Vitomax 100-M148 008	1	3,01	-			154,4-155,6	91,78-92,52		2010	-	
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	WWK-5000	1	4,30	-	8,6	7,880	154,3-156,6	91,22-92,61	161,80	1999	14.06.2025	Природный газ
		WWK-5000	1	4,30	-			154,4-156,1	91,53-92,54		1999	14.06.2025	
15	Котельная ул. Карташева, 10 (пос. Космодемьянского)	LOOS UT-L 30 (viessmann vitomax)	1	3,44	-	6,88	6,610	153,1-158,5	90,14-93,34	155,10	2011	-	Природный газ
		LOOS UT-L 30 (viessmann vitomax)	1	3,44	-			151,7-156,4	91,35-94,15		2011	-	
16	Котельная ул. Павлика Морозова, 56	KCBp-0,8K	1	0,69	-	5,28	4,940	200,1-209,1	68,32-71,40	291,70	2019	13.08.2025	Уголь
		KCBp-0,8K	1	0,69	-			199,3-215,3	66,37-71,69		2019	13.08.2025	
		KCBm-1,5K	1	1,3	-			258,0-263,6	54,19-55,36		2011	13.08.2025	
		KCBm-1,5K	1	1,3	-			254,7-260,8	54,77-56,10		2011	13.08.2025	
		KCBm-1,5K	1	1,3	-			259,7-270,0	52,91-55,01		2011	13.08.2025	
17	Котельная ул. Бассейная, 35а	Факел-1Г	1	0,862	-	4,305	3,700	154,5-158,3	90,25-92,48	159,40	1990	12.08.2024	Природный газ
		Факел-1Г	1	0,862	-			154,1-156,6	91,20-92,72		1990	12.08.2024	
		Факел-1Г	1	0,857	-			154,0-155,6	91,86-92,75		1990	12.08.2024	
		Факел-1Г	1	0,862	-			156,1-156,8	91,13-91,51		1990	12.08.2024	
		Факел-1Г	1	0,862	-			155,1-155,4	91,92-92,09		1990	12.08.2024	
18	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	KB-Г-2,5-95	1	2,15	-	4,3	2,620	152,6-154,9	92,21-93,64	159,40	1996	22.06.2024	Природный газ
		KB-Г-2,5-95	1	2,15	-			154,7-156,0	91,59-92,35		1996	22.06.2024	

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		УТМ, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	УРУТ по котлам, кг у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./Гкал	Дата ввода	Дата обследования котлов	Вид топлива
				по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч								
19	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	КСВр-0,8К	1	0,690	-	3,78	3,600	256,5-260,6	54,82-55,70	280,60	2016	01.07.2025	Уголь
		КСВр-0,8К	1	0,690	-			256,6-259,7	55,02-55,68		2011	01.06.2025	
		КСВ-0,8	1	0,690	-			258,2-260,6	54,82-55,34		2002	01.07.2025	
		КСВ-0,6	1	0,500	-			256,1-260,1	54,92-55,78		2005	01.07.2025	
		КСВр-0,6К	1	0,520	-			255,2-259,8	55,00-55,98		2016	01.07.2025	
		КСВр-0,8К	1	0,690	-			255,2-261,2	54,70-55,90		2016	01.08.2025	
20	Котельная ул. Александра Невского, 188	КСВр-0,8	1	0,690	-	3,733	3,224	250,3-259,0	55,16-57,09	313,00	2019	20.06.2025	Уголь
		КСВр-0,8К	1	0,690	-			253,1-264,6	54,00-56,45		2016	20.06.2025	
		КСВр-0,8К	1	0,690	-			253,8-264,2	54,06-56,28		2014	20.06.2025	
		КСВр-0,8К	1	0,690	-			258,7-264,4	54,03-55,23		2021	03.07.2025	
		КСВр-0,8К	1	0,690	-			245,0-263,7	54,17-58,30		2014	03.07.2025	
		Универсал-5М	1	0,283	-			252,4-267,3	53,45-56,60		2004	05.06.2025	
21	Котельная ул. Чкалова, 29	Buderus Logano SK 755-1850	1	1,591	-	3,646	3,470	150,5-156,4	91,37-94,93	153,30	2014	-	Природный газ
		Buderus Logano SK 755-1200	1	1,032	-			153,8-157,6	90,63-92,88		2014	-	
		Универсал 6	1	0,333	-			301,4-313,3	45,60-47,40		2006	23.06.2025	
		КСВ-0,8	1	0,690	-			220,3-262,6	54,40-64,85		2009	23.06.2025	
22	Котельная ул. Чувашская, 4	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	1	3,009	-	9,887	9,867	-	-	-	-	-	Природный газ
		ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	1	3,009	-			-	-		-	-	
		ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	1	3,009	-			-	-		-	-	
		ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	1	0,86	-			-	-		-	-	
23	Котельная ул. Аллея Смелых, 152а	КВР-0,8	1	0,69	-	3,02	2,870	282,7-286,5	49,87-50,53	344,30	2004	10.08.2025	Уголь
		КСВр-0,8К	1	0,69	-			280,8-286,5	49,86-50,87		2019	10.08.2025	
		Универсал-6	1	0,26	-			280,1-286,6	49,85-51,01		1986	10.08.2025	
		КСВр-0,8К	1	0,69	-			280,5-286,7	49,83-50,93		2011	10.08.2025	
		КСВр-0,8К	1	0,69	-			280,7-286,1	49,93-50,89		2016	10.08.2025	
24	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	ТВГ-1,5	1	1,50	-	3,0	1,010	179,2-187,0	76,40-79,71	195,30	1989	15.07.2024	Природный газ
		ТВГ-1,5	1	1,50	-			170,9-190,8	74,88-83,58		1989	15.07.2024	
25	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	КСВм-1,25К	1	1,08	-	2,795	2,600	257,5-264,9	53,94-55,47	290,60	2013	25.05.2025	Уголь

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		УТМ, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./ Гкал	Дата ввода	Дата обследования котлов	Вид топлива
				по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч								
		КСВм-2,0К	1	1,72	-			255,5-264,7	53,98-55,92		2013	25.05.2025	
26	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	КВС-0,8	1	0,690	-	2,76	2,550	294,8-300,8	47,50-48,45	325,80	2007	03.07.2025	Уголь
		КВС-0,8	1	0,690	-			299,9-311,7	45,83-47,63		2015	03.07.2025	
		КСВ-0,8	1	0,690	-			307,8-311,0	45,93-46,41		2006	03.07.2025	
		КСВр-0,8К	1	0,690	-			262,8-266,0	53,70-54,35		2018	03.07.2025	
27	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	ТЕРМОТЕХНИК ТТ50/1740	1	1,496	-	4,162	4,140	154,0-156,4	91,35-92,75	156,60	2021	-	Природный газ
		ТЕРМОТЕХНИК ТТ50/1360	1	1,170	-			154,3-156,9	91,07-92,56		2021	-	
		ТЕРМОТЕХНИК ТТ50/1740	1	1,496	-			154,6-156,6	91,20-92,39		2021	-	
28	Котельная ул. Транспортная, 25	КСВм-1,5К	1	1,74	-	2,74	2,040	218,1-228,1	62,64-65,49	228,70	2010	01.07.2025	Уголь
		КСВм-1,0К	1	1,00	-			215,0-225,0	63,50-66,45		2013	01.07.2025	
29	Котельная ул. Красносельская, 14	Факел-1Г	1	0,86	-	2,58	2,510	158,5-160,0	89,30-90,11	162,70	1995	27.06.2024	Природный газ
		Факел-1Г	1	0,86	-			157,4-157,7	90,57-90,74		1995	27.06.2024	
		Факел-1Г	1	0,86	-			156,7-160,5	89,01-91,16		1995	27.06.2024	
30	Котельная ул. Солнечногорская, 59	Универсал-5М	1	0,223	-	2,293	2,120	318,2-326,3	43,78-44,90	332,90	2004	24.08.2025	Уголь
		КСВ-0,8(Д)	1	0,690	-			295,5-308,7	46,28-48,34		2001	24.08.2025	
		КСВр-0,8	1	0,690	-			319,3-325,0	43,96-44,74		2021	24.08.2025	
		КСВ-0,8(Д)	1	0,690	-			274,9-279,6	51,09-51,96		2006	24.08.2025	
31	Котельная пос. Прегольский, 25а	Универсал-5	1	0,208	-	2,165	1,930	226,5-248,9	57,40-63,08	319,40	2017	22.06.2025	Уголь
		Минск-1	1	0,577	-			212,4-222,1	64,31-67,27		1998	22.06.2025	
		КСВр-0,8К	1	0,690	-			239,9-245,9	58,09-59,54		2014	22.06.2025	
		КСВр-0,8	1	0,690	-			200,5-212,0	67,37-71,27		2011	22.06.2025	
32	Котельная ул. Дзержинского, 162в	КВ-ГМ-1,1-95	1	0,946	-	1,892	1,580	156,5-157,4	90,76-91,31	157,50	2013	-	Природный газ
		КВ-ГМ-1,1-95	1	0,946	-			158,3-158,5	90,15-90,25		2013	-	
33	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	Buderus Logano GE615	1	0,793	-	1,586	1,570	150,7-155,9	91,66-94,82	151,10	2016	-	Природный газ
		Buderus Logano GE615	1	0,793	-			150,7-156,1	91,53-94,83		2016	-	
34		Универсал-6	1	0,238	-	1,398	1,060	254,2-275,4	51,87-56,21	383,00	2007	28.06.2025	Уголь

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		УТМ, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./ Гкал	Дата ввода	Дата обследования котлов	Вид топлива
				по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч								
	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	Универсал-6	1	0,238	-			254,1-278,4	51,32-56,22		1998	28.06.2025	
		Универсал-5	1	0,223	-			254,6-275,6	51,83-56,10		2003	28.06.2025	
		Универсал-5	1	0,223	-			257,2-285,1	50,12-55,54		2003	28.06.2025	
		Универсал-6	1	0,238	-			259,1-284,6	50,19-55,14		1998	28.06.2025	
		Универсал-6	1	0,238	-			260,2-285,9	49,96-54,91		1998	28.06.2025	
35	Котельная ул. Чувашская, 1а	Универсал-5	1	0,354	-	1,3752	0,990	300,5-310,2	46,06-47,55	327,30	2002	02.07.2025	Уголь
		КСВр-0,8К	1	0,69	-			292,9-298,9	47,79-48,77		2016	02.07.2025	
		Универсал-5	1	0,3312	-			306,2-315,2	45,32-46,65		2002	02.07.2025	
36	Котельная ул. Горького, 178	КСВр-0,8К	1	0,69	-	1,38	1,310	235,7-239,9	59,55-60,60	244,40	2018	29.05.2025	Уголь
		КСВ-0,8	1	0,69	-			237,7-244,1	58,52-60,11		2021	29.05.2025	
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	Универсал-6	1	0,656	-	1,346	0,860	270,3-284,7	50,19-52,85	295,50	2007	16.07.2025	Уголь
		КСВр-0,6	1	0,69	-			278,2-284,2	50,26-51,36		2021	16.07.2025	
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	Универсал-6	1	0,27	-	1,060	0,770	256,9-272,8	52,37-55,62	350,70	1996	09.09.2025	Уголь
		Универсал-5М	1	0,25	-			275,4-283,4	50,42-51,88		2011	09.09.2025	
		Универсал-6	1	0,27	-			287,0-297,8	47,99-49,78		2017	09.09.2025	
		Универсал-6	1	0,27	-			294,9-300,4	47,57-48,44		1996	09.09.2025	
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	Prextherm-470	1	0,41	-	0,82	0,659	154,3-155,9	91,65-92,58	155,00	2001	12.06.2022	Природный газ
		Prextherm-470	1	0,41	-			153,9-154,2	92,67-92,84		2001	12.06.2022	
40	Котельная ул. Баженова, 21	TERMO STAHLE EN 250	1	0,250	-	0,500	0,485	160,4-167,7	85,19-89,09	172,60	2004	-	Дизельное топливо
		TERMO STAHLE EN 250	1	0,250	-			158,5-169,2	84,44-90,12		2004	-	
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	KBC-29т	1	0,32	-	0,64	0,240	213,4-217,4	65,71-66,93	237,10	2005	10.08.2025	Уголь
		KBC-29т	1	0,32	-			215,0-219,1	65,19-66,46		2005	20.08.2025	
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Riello RTQ 235	1	0,202	-	0,578	0,570	151,4-154,8	92,29-94,36	155,00	2011	-	Природный газ
		Riello RTQ 203	1	0,174	-			151,8-154,7	92,35-94,08		2011	-	
		Riello RTQ 235	1	0,202	-			151,9-154,2	92,64-94,02		2011	-	
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	Универсал-5М	1	0,285	-	0,417	0,240	281,2-286,0	49,95-50,80	349,80	-	-	Уголь

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		УТМ, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./ Гкал	Дата ввода	Дата обследования котлов	Вид топлива
				по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч								
		Универсал-5М	1	0,132	-			276,3-285,0	50,13-51,71		-	-	
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Универсал-5М	1	0,21	-	0,461	0,360	296,1-304,4	46,93-48,24	356,30	2011	09.09.2025	Уголь
		Универсал-5М	1	0,25	-			296,2-303,2	47,12-48,23		2008	09.09.2025	
45	Котельная проспект Победы, 199	Универсал-5М	1	0,19	-	0,386	0,297	292,0-314,7	45,41-48,92	340,10	2005	17.07.2025	Уголь
		Универсал-5М	1	0,19	-			289,7-320,2	44,62-49,27		2005	17.07.2025	
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Buderus G 115 WS	1	0,027	-	0,082	0,077	155,1-156,1	91,50-92,14	164,30	2012	-	Природный газ
		Buderus G 215 WS	1	0,055	-			157,1-158,1	90,35-90,93		2012	-	
47	Котельная Советский проспект, 103а	Prexal P-120 «Unical»	1	0,100	-	0,400	0,398	155,1-156,1	91,50-92,14	164,30	2003	-	Природный газ
		Prexal P-360 «Unical»	1	0,150	-			157,1-158,1	90,35-90,93		2003	-	
		Prexal P-360 «Unical»	1	0,150	-			157,1-158,1	90,35-90,93		2003	-	
48	Котельная ул. Красносельская,80Б	Ygnis FBG 815	1	0,70	-	1,67	1,67	154,4	94,26	155,11	2007	15.06.2024	Природный газ
		Ygnis FBG 620	1	0,51	-			156,5	94,30		2007	15.06.2024	
		Ygnis FBG 540	1	0,46	-			154,7	94,18		2007	15.06.2024	
49	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	Pegasus F3 289	1	0,249	-	0,7455	0,688	-	-	-	-	-	Природный газ
		Pegasus F3 289	1	0,249	-			-	-		-	-	
		Pegasus F3 289	1	0,249	-			-	-		-	-	
50	Котельная ул. Чернышевского, 51	WOLF NG-31 E-70	1	0,0602	-	0,1204	0,120	-	-	-	-	-	Природный газ
		WOLF NG-31 E-70	1	0,0602	-			-	-		-	-	
51	Котельная ул. Рассветная, 3	Buderus Logano SK755	1	0,8942	-	1,7884	1,788	-	-	-	-	-	Природный газ
		Buderus Logano SK755	1	0,8942	-			-	-		-	-	
52	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	Buderus Logano SK 755	1	0,361	-	0,722	0,722	-	-	-	-	-	Природный газ
		Buderus Logano SK 755	1	0,361	-			-	-		-	-	
53	Котельная пл.Октябрьская, зд. 26	630-860 ECO «De Dietrich»	1	0,679	-	0,679	0,634	-	-	-	-	-	Природный газ
54	Котельная ул. Кутузова, 41	Viadrus U22/10	1	0,05	-	0,07	0,068	-	-	-	-	-	Уголь
		Св.стальной	1	0,02	-			-	-		-	-	
55	Котельная пр-т Победы, 18	КЧМ - 5	1	0,05	-	0,1	0,099	-	-	-	-	-	Уголь
		VIADRUS U22/10C	1	0,05	-			-	-		-	-	
56	Котельная пр-т Мира, 77-79	Универсал-5М	1	0,117	-	0,117	0,092	-	-	-	-	-	Уголь
57	Котельная ул. Барклая де Толли, 17	КВР-0,8	1	0,69	-	1,21	1,080	-	-	-	-	-	Уголь
		КСВр-0,6К	1	0,52	-			-	-		-	-	
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»													
58	Котельная проспект Мира, 136	Buderus Logano SK 755/600	1	0,516	-	1,548	1,548	156,4	91,37	156,35	2022	08.12.2022	Природный газ
		Buderus Logano SK 755/600	1	0,516	-			156,4	91,37		2022	08.12.2022	
		Buderus Logano SK 755/600	1	0,516	-			156,4	91,37		2022	08.12.2022	
ЕТО №2 ООО «Энергия»													



№ п/п	Наименование котельной, адрес	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		УТМ, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./ Гкал	Дата ввода	Дата обследования котлов	Вид топлива
				по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч								
59	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	De-Dietrich, C630-860	1	0,679	-	0,679	0,679	168,4	85,00	168,44	2017	04.08.2024	Природный газ
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	De-Dietrich, C630-1000	1	0,793	-	0,793	0,793	168,4	85,00	168,44	2017	04.08.2024	Природный газ
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	De-Dietrich, C630-700	1	0,562	-	0,562	0,562	168,4	85,00	168,44	2018	04.08.2024	Природный газ
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	De-Dietrich, C630-860	1	0,679	-	0,679	0,679	168,4	85,00	168,44	2016	04.08.2024	Природный газ
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	De-Dietrich, C630-860	1	0,679	-	0,679	0,679	168,4	85,00	168,44	2016	04.08.2024	Природный газ
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	De-Dietrich, C630-860	1	0,679	-	0,679	0,679	168,4	85,00	168,44	2018	04.08.2024	Природный газ
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	De-Dietrich, C630-860	1	0,679	-	0,679	0,679	168,4	85,00	168,44	2018	04.08.2024	Природный газ
ЕТО №3 ОАО «РЖД»													
66	Котельная ОАО «РЖД» г. Калининград, ул. Суворова, 1А	VITOMAX 100-LW	1	3,611	-	10,223	10,190	156,0	90,53	155,78	2017	июнь 2024г.	Природный газ
		VITOMAX 100-LW	1	3,611	-			156,3	90,18		2017	июнь 2024г.	
		VITOMAX 100-LW	1	3,001	-			155,0	90,97		2017	июнь 2024г.	
ЕТО №4 АО «Кварц»													
67	Котельная АО «Кварц»	ДКВр-10-13ГМ	1	6,25	-	28,190	28,190	164,2	87,00	156,20	1968	2024	Природный газ
		ДКВр-10-13ГМ	1	6,25	-			166,1	87,00		1980	2024	
		ДЕ-25-14	1	15,69	-			152,5	93,50		1988	2024	
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России													
Основное топливо – уголь													
68	г. Калининград,	КСВ-0,8 РИМКО	1	0,69	-	2,9	2,59	250-276 кг/ч	50,00	844 кг/ч	2009	март 2025	Уголь
		КСВ-0,6 РИМКО	1	0,52	-			160 кг/ч	50,00		2004	март 2025	
		КСВ-0,6 РИМКО	1	0,52	-			160 кг/ч	50,00		2004	март 2025	
		КСВ-0,6 РИМКО	1	0,52	-			160 кг/ч	50,00		2012	март 2025	
		КСВ-0,4 РИМКО	1	0,34	-			140 кг/ч	50,00		2012	март 2025	
		Универсал 6 ЧЭМЗ	1	0,31	-			Котел не работает	64,00		1983	март 2025	
69	г. Калининград, инв. 45	КСВ-0,2к РИМКО	1	0,17	-	2,77	2,77	54 кг/ч	50,00	811 кг/ч	2012	март 2025	Уголь
		КСВ-0,6к РИМКО	1	0,52	-			160 кг/ч	50,00		2014	март 2025	
		КСВ-0,6к РИМКО	1	0,52	-			160 кг/ч	50,00		2014	март 2025	
		КСВ-0,6к РИМКО	1	0,52	-			160 кг/ч	50,00		2014	март 2025	
		КСВ-0,6к РИМКО	1	0,52	-			160 кг/ч	50,00		2014	март 2025	
		КСВ-0,6к РИМКО	1	0,52	-			160 кг/ч	50,00		2014	март 2025	

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		УТМ, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./ Гкал	Дата ввода	Дата обследования котлов	Вид топлива
				по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч								
70	г. Калининград, инв. №45	КСВ-0,6к РИМКО	1	0,52	-	1,04	1,02	160 кг/ч	50,00	297 кг/ч	2006	март 2025	Уголь
		КСВ-0,6к РИМКО	1	0,52	-			160 кг/ч	50,00		2006	март 2025	
71	г. Калининград, инв. №76	КСВ-0,8к РИМКО	1	0,69	-	1,38	1,38	250-276 кг/ч	50,00	401 кг/ч	2017	март 2025	Уголь
		КСВ-0,8к РИМКО	1	0,69	-			250-276 кг/ч	50,00		2009	март 2025	

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Марка котла	Кол-во	Производительность котла		УТМ, Гкал/ч	Теплопроизводительность по реж. карте, Гкал/час	УРУТ по котлам, кг у.т./ Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг у.т./ Гкал	Дата ввода	Дата обследования котлов	Вид топлива
				по воде, Гкал/ч	по пару, т/ч								
72	г.Калининград, котельная инв. 180	КСВ-1,0к РИМКО	1	0,86	-	2,58	2,58	267-286 кг/ч	66,00	801-858 кг/ч	2006	март 2025	Уголь
		КСВ-1,0к РИМКО	1	0,86	-			267-286 кг/ч	66,00		2006	март 2025	
		КСВ-1,0к РИМКО	1	0,86	-			267-286 кг/ч	66,00		2006	март 2025	
Основное топливо – природный газ													
73	г.Калининград, ЖФ	Термотехник ТТ100	1	1,55	-	4,65	4,65	215,2 м³/ч	89,00	645.6 м³/час	2020	март 2025	Природный газ
		Термотехник ТТ100	1	1,55	-			215,2 м³/ч	89,00		2020	март 2025	
			1					215,2 м³/ч	89,00		2020	март 2025	
			Термотехник ТТ100										
Основное топливо – дизельное топливо													
74	г.Калининград, , инв. 24	КСВ 0,6Д РИМКО	1	0,52	-	1,17	1,17	160 кг/ч	66,00	365 кг/ч	2004	март 2025	Дизельное топливо
		КСВ 0,6Д РИМКО	1	0,52	-			160 кг/ч	50,00		2012	март 2025	
		ICI CALDATE SpA REX 15	1	0,13	-			45 кг/ч	80,00		2015	март 2025	



## 2.15. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Установленная тепловая мощность котельных ГО «Город Калининград» на начало 2025 г. представлена в табл. 2.22.

**Таблица 2.22. Установленная тепловая мощность котельных на начало 2025 года**

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность котлов, Гкал/ч
<b>ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»</b>		
<b>АО «Калининградская генерирующая компания»</b>		
1	ТЭЦ-1	247,000
2	РТС «Южная»	157,000
<b>ООО «ТПК «Балтптицепром»</b>		
3	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	105,000
<b>МП «Калининградтеплосеть»</b>		
4	РТС «Северная»	229,000
5	РТС «Восточная»	146,650
6	РТС «Балтийская»	55,250
7	РТС «Горького»	44,720
8	РТС «Прибрежная»	39,000
9	РТС «Чкаловск»	33,849
10	РТС «Цепрусс»	32,500
11	РТС «Красная»	24,500
12	Котельная ул. Киевская, 141а	17,597
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	9,030
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	8,600
15	Котельная ул. Карташева, 10	6,880
16	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	5,280
17	Котельная ул. Бассейная, 35а	4,305
18	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	4,300
19	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	3,780
20	Котельная ул. Александра Невского, 188	3,733
21	Котельная ул. Чкалова, 29	3,646
22	Котельная ул. Чувашская, 4	9,887
23	Котельная Аллея Смелых, 152а	3,020
24	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	3,000
25	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2,795
26	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	2,760
27	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	4,162
28	Котельная ул. Транспортная, 25	2,740
29	Котельная ул. Красносельская, 14	2,580
30	Котельная ул. Солнечногорская, 59	2,293
31	Котельная пос. Прегольский, 25а	2,165
32	Котельная ул. Дзержинского, 162в	1,892
33	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	1,586
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	1,398
35	Котельная ул. Чувашская, 1а	1,3752
36	Котельная ул. Горького, 178	1,380
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	1,346
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	1,060
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,820
40	Котельная ул. Баженова, 21	0,500
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	0,640
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,578
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	0,417
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,461
45	Котельная проспект Победы, 199	0,386
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0,082
47	Котельная Советский проспект, 103а	0,400
48	Котельная ул. Красносельская, 80Б	1,670
49	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	0,7455
50	Котельная ул. Чернышевского, 51	0,1204
51	Котельная ул. Рассветная, 3	1,7884
52	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	0,722
53	Котельная пл. Октябрьская, зд. 26	0,679
54	Котельная ул. Кутузова, 41	0,07

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность котлов, Гкал/ч
55	Котельная пр-т Победы, 18	0,1
56	Котельная пр-т Мира, 77-79	0,117
57	Котельная ул. Баркляя де Толли, 17	1,21
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>		
58	Котельная проспект Мира, 136	1,548
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>		
59	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0,679
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0,793
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0,562
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0,679
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0,679
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0,679
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0,679
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>		
66	Котельная ОАО «РЖД» г. Калининград, ул. Суворова, 1А	10,223
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>		
67	Котельная АО «Кварц»	28,190
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>		
68	г. Калининград,	2,9
69	г. Калининград, инв. 45	2,77
70	г. Калининград, инв. №45	1,04
71	г. Калининград, инв. №76	1,38
72	г. Калининград, котельная инв. 180	2,58
73	г. Калининград, ЖФ	4,65
74	г. Калининград, инв. 24	1,17

## 2.16. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

По результатам балансовых испытаний были определены ограничения установленной тепловой мощности котлов и составлены режимные карты работы оборудования котельных, Результаты расчета располагаемых тепловых мощностей и ограничений котельных на начало 2025 г. представлены в табл. 2.23.

**Таблица 2.23. Ограничения тепловой мощности котельных на начало 2025 года**

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность котлов, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч
<b>ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»</b>				
<b>АО «Калининградская генерирующая компания»</b>				
1	ТЭЦ-1	247,000	33,000	214,000
2	РТС «Южная»	157,000	0	157,000
<b>ООО «ТПК «Балтптицепром»</b>				
3	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	105,000	16,498	88,502
<b>МП «Калининградтеплосеть»</b>				
4	РТС «Северная»	229,000	37,03	191,970
5	РТС «Восточная»	146,650	37,43	109,220
6	РТС «Балтийская»	55,250	8,78	46,470
7	РТС «Горького»	44,720	2,16	42,560
8	РТС «Прибрежная»	39,000	15,69	23,310
9	РТС «Чкаловск»	33,849	3,229	30,620
10	РТС «Цепрусс»	32,500	5,97	26,530
11	РТС «Красная»	24,500	2,5	22,000
12	Котельная ул. Киевская, 141а	17,597	5,077	12,520
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	9,030	0,12	8,910
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	8,600	0,72	7,880
15	Котельная ул. Карташева, 10	6,880	0,27	6,610
16	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	5,280	0,34	4,940
17	Котельная ул. Басейная, 35а	4,305	0,605	3,700
18	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	4,300	1,68	2,620
19	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	3,780	0,18	3,600

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность котлов, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч
20	Котельная ул. Александра Невского, 188	3,733	0,509	3,224
21	Котельная ул. Чкалова, 29	3,646	0,176	3,470
22	Котельная ул. Чувакская, 4	9,887	0,02	9,867
23	Котельная Аллея Смелых, 152а	3,020	0,15	2,870
24	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	3,000	1,99	1,010
25	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2,795	0,195	2,600
26	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	2,760	0,21	2,550
27	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	4,162	0,022	4,140
28	Котельная ул. Транспортная, 25	2,740	0,7	2,040
29	Котельная ул. Красносельская, 14	2,580	0,07	2,510
30	Котельная ул. Солнечногогорская, 59	2,293	0,173	2,120
31	Котельная пос. Прегольский, 25а	2,165	0,235	1,930
32	Котельная ул. Дзержинского, 162в	1,892	0,312	1,580
33	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	1,586	0,016	1,570
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	1,398	0,338	1,060
35	Котельная ул. Чувакская, 1а	1,3752	0,3852	0,990
36	Котельная ул. Горького, 178	1,380	0,07	1,310
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	1,346	0,486	0,860
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	1,060	0,29	0,770
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,820	0,161	0,659
40	Котельная ул. Баженова, 21	0,500	0,015	0,485
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	0,640	0,4	0,240
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,578	0,008	0,570
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	0,417	0,177	0,240
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,461	0,101	0,360
45	Котельная проспект Победы, 199	0,386	0,089	0,297
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0,082	0,005	0,077
47	Котельная Советский проспект, 103а	0,400	0,002	0,398
48	Котельная ул. Красносельская, 80Б	1,670	0	1,670
49	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	0,7455	0,0575	0,688
50	Котельная ул. Чернышевского, 51	0,1204	0,0004	0,120
51	Котельная ул. Рассветная, 3	1,7884	0,0004	1,788
52	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	0,722	0	0,722
53	Котельная пл. Октябрьская, зд. 26	0,679	0,045	0,634
54	Котельная ул. Кутузова, 41	0,07	0,002	0,068
55	Котельная пр-т Победы, 18	0,1	0,001	0,099
56	Котельная пр-т Мира, 77-79	0,117	0,025	0,092
57	Котельная ул. Барклай де Толли, 17	1,21	0,13	1,080
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>				
58	Котельная проспект Мира, 136	1,548	0	1,548
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>				
59	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0,679	0	0,679
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0,793	0	0,793
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0,562	0	0,562
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0,679	0	0,679
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0,679	0	0,679
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0,679	0	0,679
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0,679	0	0,679
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>				
66	Котельная ОАО «РЖД» г. Калининград, ул. Суворова, 1А	10,223	0,033	10,190
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>				
67	Котельная АО «Кварц»	28,190	21,94	6,25
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>				
68	г. Калининград,	2,9	0	2,9
69	г. Калининград, инв. 45	2,77	0	2,77
70	г. Калининград, инв. №45	1,04	0	1,04
71	г. Калининград, инв. №76	1,38	0	1,38
72	г. Калининград, котельная инв. 180	2,58	0	2,58
73	г. Калининград, ЖФ	4,65	0	4,65
74	г. Калининград, инв. 24	1,17	0	1,17

## 2.17. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и

## хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Объем потребления тепловой энергии на собственные нужды на начало 2025 г. приведен в табл. 2.24.

**Таблица 2.24. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности «нетто» на начало 2025 года.**

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность котлов, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на технологические нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной «нетто», Гкал/ч
<b>ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»</b>						
<b>АО «Калининградская генерирующая компания»</b>						
1	ТЭЦ-1	247,000	33,000	214,000	3,5	210,5
2	РТС «Южная»	157,000	0,000	157,000	0,4	156,6
<b>ООО «ТПК «Балтптицепром»</b>						
3	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	105,000	16,498	88,502	0,000	88,502
<b>МП «Калининградтеплосеть»</b>						
4	РТС «Северная»	229,000	37,03	191,970	0,073	191,897
5	РТС «Восточная»	146,650	37,43	109,220	0,000	109,22
6	РТС «Балтийская»	55,250	8,78	46,470	0,000	46,47
7	РТС «Горького»	44,720	2,16	42,560	0,000	42,56
8	РТС «Прибрежная»	39,000	15,69	23,310	0,000	23,31
9	РТС «Чкаловск»	33,849	3,229	30,620	0,000	30,62
10	РТС «Цепрусс»	32,500	5,97	26,530	0,000	26,53
11	РТС «Красная»	24,500	2,5	22,000	0,000	22,00
12	Котельная ул. Киевская, 141а	17,597	5,077	12,520	0,000	12,52
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	9,030	0,12	8,910	0,000	8,91
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	8,600	0,72	7,880	0,000	7,88
15	Котельная ул. Карташева, 10	6,880	0,27	6,610	0,000	6,61
16	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	5,280	0,34	4,940	0,000	4,94
17	Котельная ул. Бассейная, 35а	4,305	0,605	3,700	0,000	3,7
18	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	4,300	1,68	2,620	0,000	2,62
19	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	3,780	0,18	3,600	0,000	3,6
20	Котельная ул. Александра Невского, 188	3,733	0,509	3,224	0,000	3,224
21	Котельная ул. Чкалова, 29	3,646	0,176	3,470	0,000	3,47
22	Котельная ул. Чувашская, 4	9,887	0,02	9,867	0,000	9,867
23	Котельная Аллея Смелых, 152а	3,020	0,15	2,870	0,000	2,87
24	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	3,000	1,99	1,010	0,000	1,01
25	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2,795	0,195	2,600	0,177	2,423
26	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	2,760	0,21	2,550	0,000	2,55
27	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	4,162	0,022	4,140	0,000	4,14
28	Котельная ул. Транспортная, 25	2,740	0,7	2,040	0,000	2,04
29	Котельная ул. Красносельская, 14	2,580	0,07	2,510	0,000	2,51
30	Котельная ул. Солнечногорская, 59	2,293	0,173	2,120	0,000	2,12

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность котлов, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на технологические нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной «нетто», Гкал/ч
31	Котельная пос. Прегольский, 25а	2,165	0,235	1,930	0,000	1,93
32	Котельная ул. Дзержинского, 162в	1,892	0,312	1,580	0,000	1,58
33	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	1,586	0,016	1,570	0,000	1,57
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	1,398	0,338	1,060	0,000	1,06
35	Котельная ул. Чувашская, 1а	1,3752	0,3852	0,990	0,000	0,99
36	Котельная ул. Горького, 178	1,380	0,07	1,310	0,000	1,31
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	1,346	0,486	0,860	0,000	0,86
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	1,060	0,29	0,770	0,000	0,77
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,820	0,161	0,659	0,000	0,659
40	Котельная ул. Баженова, 21	0,500	0,015	0,485	0,000	0,485
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	0,640	0,4	0,240	0,000	0,24
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,578	0,008	0,570	0,000	0,57
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-1113	0,417	0,177	0,240	0,000	0,24
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,461	0,101	0,360	0,000	0,36
45	Котельная проспект Победы, 199	0,386	0,089	0,297	0,000	0,297
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0,082	0,005	0,077	0,000	0,077
47	Котельная Советский проспект, 103а	0,400	0,002	0,398	0,000	0,398
48	Котельная ул. Красносельская, 80Б	1,670	0	1,670	0,000	1,67
49	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	0,7455	0,0575	0,688	0,000	0,688
50	Котельная ул. Чернышевского, 51	0,1204	0,0004	0,120	0,000	0,12
51	Котельная ул. Рассветная, 3	1,7884	0,0004	1,788	0,000	1,788
52	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	0,722	0	0,722	0,000	0,722
53	Котельная пл. Октябрьская, зд. 26	0,679	0,045	0,634	0,000	0,634
54	Котельная ул. Кутузова, 41	0,07	0,002	0,068	0,000	0,068
55	Котельная пр-т Победы, 18	0,1	0,001	0,099	0,000	0,099
56	Котельная пр-т Мира, 77-79	0,117	0,025	0,092	0,000	0,092
57	Котельная ул. Барклай де Толли, 17	1,21	0,13	1,080	0,000	1,08
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>						
58	Котельная проспект Мира, 136	1,548	0	1,548	0,015	1,533
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>						
59	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0,679	0	0,679	0,000	0,679
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0,793	0	0,793	0,000	0,793
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0,562	0	0,562	0,000	0,562
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0,679	0	0,679	0,000	0,679
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0,679	0	0,679	0,000	0,679



№ п/п	Адрес или наименование котельной	Установленная тепловая мощность котлов, Гкал/ч	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на технологические нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной «нетто», Гкал/ч
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0,679	0	0,679	0,000	0,679
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0,679	0	0,679	0,000	0,679
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>						
66	Котельная ОАО «РЖД»	10,223	0,033	10,190	1,096	9,094
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>						
67	Котельная АО «Кварц»	28,190	21,94	6,25	0,672	5,578
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>						
68	г. Калининград,	2,9	0	2,9	0,00	2,9
69	г. Калининград, инв. 45	2,77	0	2,77	0,00	2,77
70	г. Калининград инв. №45	1,04	0	1,04	0,00	1,04
71	г. Калининград, инв. №76	1,38	0	1,38	0,00	1,38
72	г. Калининград котельная инв. 180	2,58	0	2,58	0,00	2,58
73	г. Калининград ЖФ	4,65	0	4,65	0,00	4,65
74	г. Калининград, инв. 24	1,17	0	1,17	0,00	1,17

Снижение установленной тепловой мощности котельных, обусловлено сезонно действующими факторами, средней температурой наружного воздуха в отопительный сезон, снижением фактических тепловых нагрузок.

## 2.18. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Данные о сроках ввода в эксплуатацию котельного оборудования и парковом ресурсе на начало 2025 г. приведены в таблице 2.25.

**Таблица 2.25. Сроки ввода в эксплуатацию котельного оборудования на начало 2025 года**

№ п/п	Адрес котельной	Марка котла	Кол-во	Год ввода в эксплуатацию	Год истечения паркового ресурса	Парковый ресурс
<b>ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»</b>						
<b>АО «Калининградская генерирующая компания»</b>						
1	ТЭЦ-1	Б-35-40	1	1967	1987	по результатам режимных испытаний
		Б-35-40	1	1968	1988	по результатам режимных испытаний
		Ла-Монт	1	1957	1977	по результатам режимных испытаний
		Ла-Монт	1	1957	1977	по результатам режимных испытаний
		ПТВМ-50-1	1	1969	1985	по результатам режимных испытаний
		ПТВМ-50-1	1	1969	1985	по результатам режимных испытаний
2	РТС Южная	ПТВМ-30М	1	1986	2002	по результатам режимных испытаний
		ПТВМ-30М	1	1987	2003	по результатам режимных испытаний

№ п/п	Адрес котельной	Марка котла	Кол-во	Год ввода в эксплуатацию	Год истечения срока полезного использования	Парковый ресурс
		ПТВМ-30М	1	1988	2004	по результатам режимных испытаний
		ПТВМ-30М	1	1987	2003	по результатам режимных испытаний
		ДЕ16/14	1	1986	2006	по результатам режимных испытаний
		ДЕ16/14	1	1986	2006	по результатам режимных испытаний
ООО «ТПК «Балтптицепром»						
3	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	ДКВР 4/13	1	1982	2002	по результатам режимных испытаний
		ДКВР 4/13	1	1982	2002	по результатам режимных испытаний
		ПТВМ-30М	1	1982	1998	по результатам режимных испытаний
		ПТВМ-30М	1	1984	2000	по результатам режимных испытаний
		ПТВМ-30М	1	1987	2003	по результатам режимных испытаний
МП «Калининградтеплосеть»						
4	РТС Северная	ДКВр-20/13ГМ	1	2011	2031	не истощен
		ДКВр-20/13ГМ	1	1976	1996	по результатам режимных испытаний
		ДКВр-20/13ГМ	1	2011	2031	по результатам режимных испытаний
		ПТВМ-30М-4	1	1976	1992	по результатам режимных испытаний
		ПТВМ-30М-4	1	1976	1992	по результатам режимных испытаний
		ПТВМ-30М-4	1	1976	1992	по результатам режимных испытаний
		КВГМ-50/150	1	1991	2007	по результатам режимных испытаний
		КВГМ-50/150	1	1993	2009	по результатам режимных испытаний
5	РТС Восточная	КВГМ-50-150	1	1986	2002	по результатам режимных испытаний
		КВГМ-50-150	1	1986	2002	по результатам режимных испытаний
		КВГМ-23,26-150	1	2015	2031	не истощен
		ДЕ-16/14ГМ	1	1988	2008	по результатам режимных испытаний
		ДЕ-25/14 ГМО	1	1986	2006	по результатам режимных испытаний
6	РТС Балтийская	ДКВр-20/13ГМ	1	1975	1995	по результатам режимных испытаний

№ п/п	Адрес котельной	Марка котла	Кол-во	Год ввода в эксплуатацию	Год истечения срока полезного использования	Парковый ресурс
		ДКВр-20/13ГМ	1	2005	2025	не истощен
		ДКВр-20/13ГМ	1	1975	1995	по результатам режимных испытаний
		ДЕ-25/14ГМ	1	1981	2001	по результатам режимных испытаний
7	РТС Горького	VEA UNIVEX HW 10.0PD H-6	1	2009	2025	не истощен
		VEA UNIVEX HW 10.0PD H-6	1	2009	2025	не истощен
		LOOS UT-L 50	1	2009	2025	не истощен
		LOOS UT-L 50	1	2009	2025	не истощен
		UNIMAT UT-L 54	1	2021	2037	не истощен
8	РТС Прибрежная	ДЕ-10/14	1	2014	2034	не истощен
		ДЕ-25/14/ГМО	1	1995	2015	по результатам режимных испытаний
		ДЕ-25/14	1	1992	2012	по результатам режимных испытаний
9	РТС Чкаловск	ДКВр-10/13ГМ	1	1982	2002	по результатам режимных испытаний
		ДКВр-10/13ГМ	1	1984	2004	по результатам режимных испытаний
		ДКВр-10/13ГМ	1	1983	2003	по результатам режимных испытаний
		ДЕ-25/14 ГМ	1	1997	2017	по результатам режимных испытаний
10	РТС Цепрусс	ДЕ-25-14/ГМ-О	1	2010	2030	не истощен
		ДЕ-25-14/ГМ-О	1	2018	2038	не истощен
11	РТС Красная	ДЕВ-10-14ГМ-О	1	2001	2017	по результатам режимных испытаний
		ДЕВ-10-14ГМ-О	1	2001	2017	по результатам режимных испытаний
		ДЕВ-10-14ГМ-О	1	2003	2019	по результатам режимных испытаний
		ДЕВ-10-14ГМ-О	1	2003	2019	по результатам режимных испытаний
12	Котельная ул. Киевская, 141а	КСВ-0,7	1	1976	1996	по результатам режимных испытаний
		КСВ-0,7	1	1976	1996	по результатам режимных испытаний
		BAHR UNO 1000	1	2013	2033	не истощен
		BAHR UNO 1000	1	2013	2033	не истощен
		ELLPREX 6000 UNICAL	1	2013	2029	не истощен
		КВ-М-4,0-115Н	1	2008	2024	по результатам режимных испытаний
		КВ-М-4,0-115Н	1	2007	2023	по результатам режимных испытаний
		КВ-М-4,0-115Н	1	2007	2023	по результатам режимных испытаний
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	Viessmann Vitomax 100-M148 008	1	2010	2026	не истощен

№ п/п	Адрес котельной	Марка котла	Кол-во	Год ввода в эксплуатацию	Год истечения срока полезного использования ресурса	Парковый ресурс
		Viessmann Vitomax 100-M148 008	1	2010	2026	не истощен
		Viessmann Vitomax 100-M148 008	1	2010	2026	не истощен
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	WWK-5000	1	1999	2015	по результатам режимных испытаний
		WWK-5000	1	1999	2015	по результатам режимных испытаний
15	Котельная ул. Карташева, 10	LOOS UT-L 30 (viessmann vitomax)	1	2011	2027	не истощен
		LOOS UT-L 30 (viessmann vitomax)	1	2011	2027	не истощен
16	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	КСВр-0,8К	1	2019	2035	не истощен
		КСВр-0,8К	1	2019	2035	не истощен
		КСВм-1,5К	1	2011	2027	не истощен
		КСВм-1,5К	1	2011	2027	не истощен
		КСВм-1,5К	1	2011	2027	не истощен
17	Котельная ул. Бассейная, 35а	Факел-1Г	1	1990	2006	по результатам режимных испытаний
		Факел-1Г	1	1990	2006	по результатам режимных испытаний
		Факел-1Г	1	1990	2006	по результатам режимных испытаний
		Факел-1Г	1	1990	2006	по результатам режимных испытаний
		Факел-1Г	1	1990	2006	по результатам режимных испытаний
18	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	КВ-Г-2,5-95	1	1996	2012	по результатам режимных испытаний
		КВ-Г-2,5-95	1	1996	2012	по результатам режимных испытаний
19	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	КСВр-0,8К	1	2016	2032	не истощен
		КСВр-0,8К	1	2011	2027	не истощен
		КСВ-0,8	1	2002	2018	по результатам режимных испытаний
		КСВ-0,6	1	2005	2021	по результатам режимных испытаний
		КСВр-0,6К	1	2016	2032	не истощен
		КСВр-0,8К	1	2016	2032	не истощен
20	Котельная ул. Александра Невского, 188	КСВ-0,8	1	2019	2035	не истощен
		КСВр-0,8К	1	2016	2032	не истощен
		КСВр-0,8К	1	2014	2030	не истощен
		КСВр-0,8	1	2021	2037	не истощен
		КСВр-0,8К	1	2014	2030	не истощен
		Универсал-5М	1	2004	2020	по результатам режимных испытаний
21	Котельная ул. Чкалова, 29	Buderus Logano SK 755-1850	1	2014	2030	не истощен
		Buderus Logano SK 755-1200	1	2014	2030	не истощен
		Универсал 6	1	2006	2022	по результатам режимных испытаний
		КСВ-0,8	1	2009	2025	не истощен
22	Котельная ул. Чувашская, 4	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	1	-	-	-

№ п/п	Адрес котельной	Марка котла	Кол-во	Год ввода в эксплуатацию	Год истечения срока ресурса	Парковый ресурс
		ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	1	-	-	-
		ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	1	-	-	-
		ТЕРМОТЕХНИК ТТ100	1	-	-	-
23	Котельная Аллея Смелых, 152а	КСВ-0,8	1	2004	2020	по результатам режимных испытаний
		КСВр-0,8К	1	2019	2035	не истощен
		Универсал-6	1	1986	2002	по результатам режимных испытаний
		КСВр-0,8К	1	2011	2027	не истощен
		КСВр-0,8К	1	2016	2032	не истощен
24	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	ТВГ-1,5	1	1989	2005	по результатам режимных испытаний
		ТВГ-1,5	1	1989	2005	по результатам режимных испытаний
25	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	КСВм-1,25К	1	2013	2029	не истощен
		КСВм-2,0К	1	2013	2029	не истощен
26	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	КВС-0,8	1	2007	2023	по результатам режимных испытаний
		КВС-0,8	1	2015	2031	не истощен
		КСВ-0,8	1	2006	2022	по результатам режимных испытаний
		КСВр-0,8К	1	2018	2034	не истощен
27	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	ТЕРМОТЕХНИК ТТ50/1740	1	2021	2037	не истощен
		ТЕРМОТЕХНИК ТТ50/1360	1	2021	2037	не истощен
		ТЕРМОТЕХНИК ТТ50/1740	1	2021	2037	не истощен
28	Котельная ул. Транспортная, 25	КСВм-1,5К	1	2010	2026	не истощен
		КСВм-1,0К	1	2013	2029	не истощен
29	Котельная ул. Красносельская, 14	Факел-1Г	1	1995	2011	по результатам режимных испытаний
		Факел-1Г	1	1995	2011	по результатам режимных испытаний
		Факел-1Г	1	1995	2011	по результатам режимных испытаний
30	Котельная ул. Солнечногорская, 59	Универсал-5М	1	2004	2020	по результатам режимных испытаний
		КСВ-0,8(Д)	1	2001	2017	по результатам режимных испытаний
		КСВр-0,8	1	2021	2037	не истощен
		КСВ-0,8(Д)	1	2006	2022	по результатам режимных испытаний
31	Котельная пос. Прегольский, 25а	Универсал-5	1	2017	2033	не истощен
		"Минск"-1	1	1998	2014	по результатам режимных испытаний
		КСВр-0,8К	1	2014	2030	не истощен
		КСВр-0,8	1	2011	2027	не истощен
32	Котельная ул. Дзержинского, 162в	КВ-ГМ-1,1-95	1	2013	2029	не истощен
		КВ-ГМ-1,1-95	1	2013	2029	не истощен
33	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	Buderus Logano GE615	1	2016	2032	не истощен
		Buderus Logano GE615	1	2016	2032	не истощен

№ п/п	Адрес котельной	Марка котла	Кол-во	Год ввода в эксплуатацию	Год истечения срока службы ресурса	Парковый ресурс
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	Универсал-6	1	2007	2023	по результатам режимных испытаний
		Универсал-6	1	1998	2014	по результатам режимных испытаний
		Универсал-5	1	2003	2019	по результатам режимных испытаний
		Универсал-5	1	2003	2019	по результатам режимных испытаний
		Универсал-6	1	1998	2014	по результатам режимных испытаний
		Универсал-6	1	1998	2014	по результатам режимных испытаний
35	Котельная ул. Чувашская, 1а	Универсал-5	1	2002	2018	по результатам режимных испытаний
		КСВр-0,8К	1	2016	2032	не истощен
		Универсал-5	1	2002	2018	по результатам режимных испытаний
36	Котельная ул. Горького, 178	КСВр-0,8К	1	2018	2034	не истощен
		КСВ-0,8	1	2021	2037	не истощен
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	Универсал-6	1	2007	2023	по результатам режимных испытаний
		КСВ-0,6	1	2021	2037	не истощен
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	Универсал-6	1	1996	2012	по результатам режимных испытаний
		Универсал-5М	1	2011	2027	не истощен
		Универсал-6	1	2017	2033	не истощен
		Универсал-6	1	1996	2012	по результатам режимных испытаний
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	Prextherm-470	1	2001	2017	по результатам режимных испытаний
		Prextherm-470	1	2001	2017	по результатам режимных испытаний
40	Котельная ул. Баженова, 21	TERMO STAHLE EN 250	1	2004	2020	по результатам режимных испытаний
		TERMO STAHLE EN 250	1	2004	2020	по результатам режимных испытаний
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	КВС-29т	1	2005	2021	по результатам режимных испытаний
		КВС-29т	1	2005	2021	по результатам режимных испытаний
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	Riello RTQ 235	1	2011	2027	не истощен
		Riello RTQ 203	1	2011	2027	не истощен
		Riello RTQ 235	1	2011	2027	не истощен
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	Универсал-5М	1	-	-	-
		Универсал-5М	1	-	-	-
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Универсал-5М	1	2011	2027	не истощен
		Универсал-5М	1	2008	2024	по результатам режимных испытаний

№ п/п	Адрес котельной	Марка котла	Кол-во	Год ввода в эксплуатацию	Год истощения паркового ресурса	Парковый ресурс
45	Котельная проспект Победы, 199	Универсал-5М	1	2005	2021	по результатам режимных испытаний
		Универсал-5М	1	2005	2021	по результатам режимных испытаний
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Buderus G 115 WS	1	2012	2028	не истощан
		Buderus G 215 WS	1	2012	2028	не истощан
47	Котельная Советский проспект, 103а	Prexal P-120 «Unical»	1	2003	2019	по результатам режимных испытаний
		Prexal P-360 «Unical»	2	2003	2019	по результатам режимных испытаний
48	Котельная ул. Красносельская, 80Б	Ygnis FBG 815	1	2007	2023	по результатам режимных испытаний
		Ygnis FBG 620	1	2007	2023	по результатам режимных испытаний
		Ygnis FBG 540	1	2007	2023	по результатам режимных испытаний
49	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	Pegasus F3 289	1	-	-	-
		Pegasus F3 289	1	-	-	-
		Pegasus F3 289	1	-	-	-
50	Котельная ул. Чернышевского, 51	WOLF NG-31 E-70	1	-	-	-
		WOLF NG-31 E-70	1	-	-	-
51	Котельная ул. Рассветная, 3	Buderus Logano SK755	1	-	-	-
		Buderus Logano SK755	1	-	-	-
52	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	Buderus Logano SK 755	1	-	-	-
		Buderus Logano SK 755	1	-	-	-
53	Котельная пл.Октябрьская, зд. 26	630-860 ECO «De Dietrich»	1	-	-	-
54	Котельная ул. Кутузова, 41	Viadrus U22/10	1	-	-	-
		Св.стальной	1	-	-	-
55	Котельная пр-т Победы, 18	КЧМ - 5	1	-	-	-
		VIADRUS U22/10C	1	-	-	-
56	Котельная пр-т Мира, 77-79	Универсал-5М	1	-	-	-
57	Котельная ул. Барклая де Толли, 17	KBP-0,8	1	-	-	-
		KCBp-0,6K	1	-	-	-
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»						
58	Котельная проспект Мира, 136	Buderus Logano SK 755/600	1	2022	2038	не истощан
		Buderus Logano SK 755/600	1	2022	2038	не истощан
		Buderus Logano SK 755/600	1	2022	2038	не истощан
ЕТО №2 ООО «Энергия»						
59	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	De-Dietrich, C630-860	1	2017	2033	не истощан
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	De-Dietrich, C630-1000	1	2017	2033	не истощан
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	De-Dietrich, C630-700	1	2018	2034	не истощан
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	De-Dietrich, C630-860	1	2016	2032	не истощан
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	De-Dietrich, C630-860	1	2016	2032	не истощан
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	De-Dietrich, C630-860	1	2018	2034	не истощан
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	De-Dietrich, C630-860	1	2018	2034	не истощан
ЕТО №3 ОАО «РЖД»						
66	Котельная ОАО «РЖД» г. Калининград, ул. Суворова, 1А	VITOMAX 100-LW	1	2017	2033	не истощан
		VITOMAX 100-LW	1	2017	2033	не истощан
		VITOMAX 100-LW	1	2017	2033	не истощан

№ п/п	Адрес котельной	Марка котла	Кол-во	Год ввода в эксплуатацию	Год истощения паркового ресурса	Парковый ресурс
ЕТО №4 АО «Кварц»						
67	Котельная АО «Кварц»	ДКВр-10-13ГМ	1	1968	1984	по результатам режимных испытаний
		ДКВр-10-13ГМ	1	1980	1996	по результатам режимных испытаний
		ДЕ-25-14	1	1988	2004	по результатам режимных испытаний
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России						
68	г. Калининград,	КСВ-0,8 РИМКО	1	2009	2025	не истощен
		КСВ-0,6 РИМКО	1	2004	2020	по результатам режимных испытаний
		КСВ-0,6 РИМКО	1		2004	2025
		КСВ-0,6 РИМКО	1	2012	2028	по результатам режимных испытаний
		КСВ-0,4 РИМКО	1		2012	2028
		Универсал 6 ЧЭМЗ	1	1983	1999	котел не работает
69	г. Калининград инв. 45	КСВ-0,2к РИМКО	1	2012	2028	не истощен
		КСВ-0,6к РИМКО	1	2014	2030	не истощен
		КСВ-0,6к РИМКО	1	2014	2030	не истощен
		КСВ-0,6к РИМКО	1	2014	2030	не истощен
		КСВ-0,6к РИМКО	1	2014	2030	не истощен
70	г. Калининград, инв. №45	КСВ-0,6к РИМКО	1	2006	2022	по результатам режимных испытаний
		КСВ-0,6к РИМКО	1	2006	2022	по результатам режимных испытаний
71	г. Калининград, инв. №76	КСВ-0,8к РИМКО	1	2017	2033	не истощен
		КСВ-0,8к РИМКО	1	2009	2025	не истощен
72	г.Калининград котельная инв. 180	КСВ-1,0к РИМКО	1	2006	2022	по результатам режимных испытаний
		КСВ-1,0к РИМКО	1	2006	2022	по результатам режимных испытаний
		КСВ-1,0к РИМКО	1	2006	2022	по результатам режимных испытаний
73	г.Калининград, ЖФ	Термотехник ТТ100	1	2020	2036	не истощен
		Термотехник ТТ100	1	2020	2036	не истощен
		Термотехник ТТ100	1	2020	2036	не истощен
74	г.Калининград, инв. 24	КСВ 0,6Д РИМКО	1	2004	2020	по результатам режимных испытаний
		КСВ 0,6Д РИМКО	1	2012	2028	не истощен
		CI CALDATE SpA REX 15	1	2015	2031	не истощен

## 2.19. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой



## энергии)

В общем случае котельная установка представляет собой совокупность котлоагрегатов (котлов) и оборудования, включающего следующие устройства: устройства подачи и сжигания топлива, очистки, химической подготовки и деаэрации воды, теплообменные аппараты различного назначения; насосы исходной (сырой) воды, сетевые или циркуляционные – для циркуляции воды в системе теплоснабжения, подпиточные – для возмещения воды, расходуемой у потребителя и утечек в сетях, питательные для подачи воды в паровые котлы, рециркуляционные (подмешивающие); баки питательные, конденсационные, баки-аккумуляторы горячей воды; дутьевые вентиляторы и воздушный тракт, дымососы, газовый тракт и дымовую трубу; устройства вентиляции, системы автоматического регулирования и безопасности сжигания топлива, тепловой щит или пульт управления.

Тепловая схема котельной зависит от вида вырабатываемого теплоносителя и от схемы тепловых сетей, связывающих котельную с потребителями пара или горячей воды, от качества исходной воды. Водяные тепловые сети бывают двух типов: закрытые и открытые. При закрытой системе вода (или пар) отдает свою теплоту в местных системах и полностью возвращается в котельную. При открытой системе вода (или пар) частично, а в редких случаях полностью отбирается в местных установках. Схема тепловой сети определяет производительность оборудования водоподготовки, а также вместимость баков-аккумуляторов.

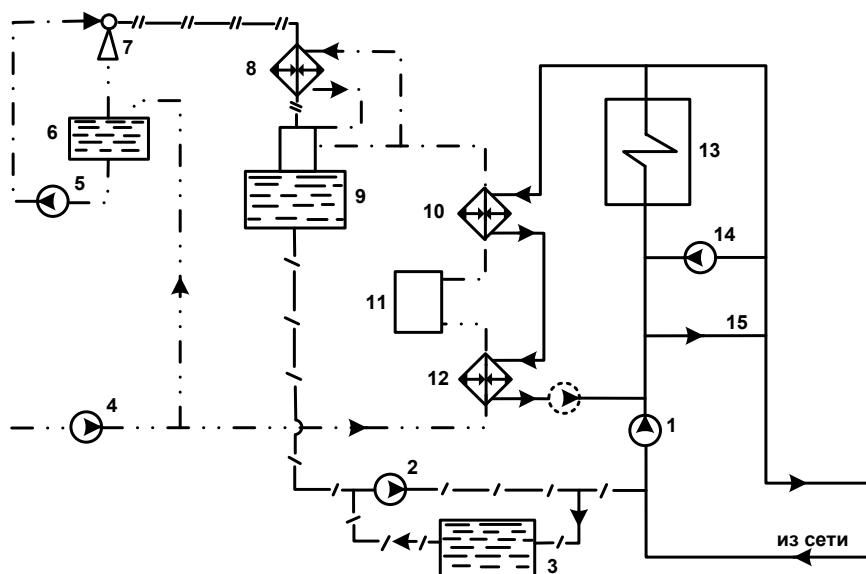
В качестве примера приведена принципиальная тепловая схема водогрейных котельных большой и средней мощностей (рис. 2.7). Установленный на обратной линии сетевой (циркуляционный) насос обеспечивает поступление питательной воды в котел и далее в систему теплоснабжения. Обратная и подающая линии соединены между собой перемычками – перепускной и рециркуляционной. Через первую из них при всех режимах работы, кроме максимального зимнего, перепускается часть воды из обратной в подающую линию для поддержания заданной температуры.

По условиям предупреждения коррозии металла температура воды на входе в котел при работе на газовом топливе должна быть не ниже 60°C во избежание конденсации водяных паров, содержащихся в уходящих газах. Так как температура обратной воды почти всегда ниже этого значения, то в котельных со стальными котлами часть горячей воды подается в обратную линию рециркуляционным насосом.

В коллектор сетевого насоса из бака поступает подпиточная вода (насос, компенсирующая расход воды у потребителей). Исходная вода, подаваемая насосом, проходит через подогреватель, фильтры химводоочистки и после умягчения через второй подогреватель, где нагревается до 75 - 80°C (на малых котельных исходной водой является вода из водопровода, которая не проходит химической очистки на станции). Далее вода поступает в колонку вакуумного деаэратора. Вакуум в деаэраторе поддерживается за счет отсасывания из колонки деаэратора паровоздушной смеси с помощью водоструйного эжектора.

Рабочей жидкостью эжектора служит вода, подаваемая насосом из бака эжекторной

установки. Пароводяная смесь, удаляемая из деаэрационной головки, проходит через теплообменник – охладитель выпара. В этом теплообменнике происходит конденсация паров воды, и конденсат стекает обратно в колонку деаэраатора. Деаэрированная вода самотеком поступает к подпиточному насосу, который подает ее во всасывающий коллектор сетевых насосов или в бак подпиточной воды.



**Рисунок 2.7. Принципиальная тепловая схема водогрейной котельной**

1 – сетевой насос; 2 – подпиточный насос; 3 – бак подпиточной воды; 4 – насос исходной воды; 5 – насос подачи воды к эжектору; 6 – расходный бак эжекторной установки; 7 – водоструйный эжектор; 8 – охладитель выпара; 9 – вакуумный; 10 – подогреватель химически очищенной воды; 11 – фильтр химводоочистки; 12 – подогреватель исходной воды; 13 – водогрейный котел; 14 – рециркуляционный насос; 15 – линия перепуска.

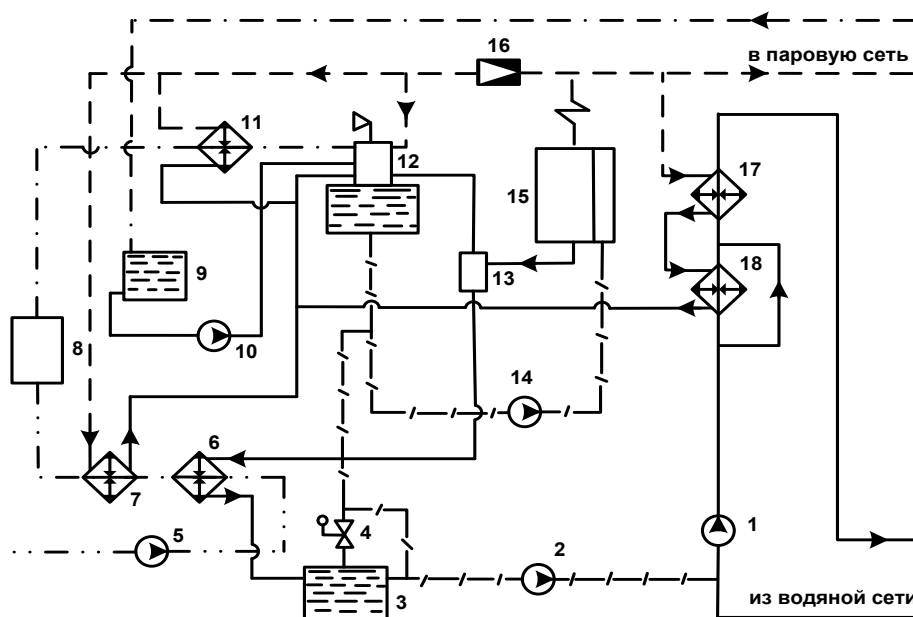
Подогрев в теплообменниках химически очищенной и исходной воды осуществляется водой, поступающей из котлов. Во многих случаях насос, установленный на этом трубопроводе (показан штриховой линией), используется также и в качестве рециркуляционного.

Если отопительная котельная оборудована паровыми котлами, то горячую воду для системы теплоснабжения получают в поверхностных пароводяных подогревателях. Пароводяные водоподогреватели чаще всего бывают отдельно стоящие, но в некоторых случаях применяются подогреватели, включенные в циркуляционный контур котла, а также надстроенные над котлами или встроенные в котлы.

На рисунке 2.8 показана принципиальная тепловая схема производственно-отопительной котельной с паровыми котлами, снабжающими паром и горячей водой закрытые двухтрубные водяные и паровые системы теплоснабжения. Для приготовления питательной воды котлов и подпиточной воды тепловой сети предусмотрен один деаэраатор.

Схема предусматривает нагрев исходной и химически очищенной воды в пароводяных подогревателях. Продувочная вода от всех котлов поступает в сепаратор пара непрерывной продувки, в котором поддерживается такое же давление, как и в деаэрааторе. Пар из сепаратора отводится в паровое пространство деаэраатора, а горячая вода поступает в водоводяной подогреватель для предварительного нагрева исходной воды. Далее продувочная вода сбрасывается в канализацию или поступает в бак подпиточной воды.

Конденсат паровой сети, возвращенный от потребителей, подается насосом из конденсатного бака в деаэратор. В деаэратор поступает химически очищенная вода и конденсат пароводяного подогревателя химически очищенной воды. Сетевая вода подогревается последовательно в охладителе конденсата пароводяного подогревателя и в пароводяном подогревателе.



**Рисунок 2.8. Принципиальная тепловая схема паровой котельной**

1 – сетевой насос; 2 – подпиточный насос; 3 – бак подпиточной воды; 4 – регулятор подпора;  
 5 – насос исходной воды; 6 – охладитель воды непрерывной продувки (подогреватель исходной воды); 7 – пароводяной подогреватель исходной воды; 8 – фильтр химводоочистки; 9 – конденсатный бак; 10 – конденсатный насос; 11 – подогреватель химически очищенной воды; 12 – атмосферный деаэратор; 13 – сепаратор пара непрерывной продувки; 14 – питательный насос; 15 – паровой котел с экономайзером; 16 – редукционно-охладительная установка; 17 – подогреватель сетевой воды; 18 – охладитель конденсата подогревателей сетевой воды.

Во многих случаях в паровых котельных для приготовления горячей воды устанавливают и водогрейные котлы, которые полностью обеспечивают потребность в горячей воде или являются пиковыми. Котлы устанавливают за пароводяным подогревателем по ходу воды в качестве второй ступени подогрева. Если пароводяная котельная обслуживает открытые водяные сети, тепловой схемой предусматривается установка двух деаэраторов – для питательной и подпиточной воды. Для выравнивания режима приготовления горячей воды, а также для ограничения и выравнивания давления в системах горячего и холодного водоснабжения в отопительных котельных предусматривают установку баков-аккумуляторов.

Тягодутьевые установки в зависимости от схемы по схеме применения бывают: общие (для всех котлов котельной), групповые (для отдельных групп котлов), индивидуальные (для отдельных котлов). Общие и групповые установки должны иметь два дымососа и два дутьевых вентилятора. Индивидуальные установки по условиям регулирования их работы при изменении производительности котла являются наиболее желательными.

## 2.20. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Котельные ГО «Город Калининград» отпускают тепловую энергию в сетевой воде потребителям на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых, административных и культурно-бытовых сооружений. Для системы теплоснабжения котельных ГО «Город Калининград» отпуск тепловой энергии с горячей водой принят по режиму центрального качественного регулирования путем изменения температуры сетевой воды в диапазоне температур наружного воздуха от +10°C до -18°C.

Расчетные температурные графики: 110/70 и 95/70°C.

**Таблица 2.26. Перечень источников тепловой энергии, с указанием их температурных графиков, действующих на территории ГО «Город Калининград» на начало 2025 г.**

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника теплоснабжения	Температурный график, °C
1	АО «Калининградская генерирующая компания»	ТЭЦ-1	110/70
2	АО «Калининградская генерирующая компания»	РТС «Южная»	110/70
3	Котельная в аренде МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	110/70
4	МП «Калининградтеплосеть»	РТС «Северная»	110/70
5	МП «Калининградтеплосеть»	РТС «Восточная»	110/70
6	МП «Калининградтеплосеть»	РТС «Балтийская»	110/70
7	МП «Калининградтеплосеть»	РТС «Горького»	110/70
8	МП «Калининградтеплосеть»	РТС «Прибрежная»	110/70
9	МП «Калининградтеплосеть»	РТС «Чкаловск»	110/70
10	МП «Калининградтеплосеть»	РТС «Цепрусс»	110/70
11	МП «Калининградтеплосеть»	РТС «Красная»	110/70
12	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Киевская, 141а	95/70
13	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Александра Невского, 90	95/70
14	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	95/70
15	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Карташева, 10	95/70
16	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	95/70
17	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Бассейная, 35а	95/70
18	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	95/70
19	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	95/70
20	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Александра Невского, 188	95/70
21	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Чкалова, 29	95/70
22	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Чувашская, 4	95/70
23	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная Аллея Смелых, 152а	95/70
24	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	95/70
25	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	95/70
26	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	95/70
27	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	95/70
28	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Транспортная, 25	95/70
29	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Красносельская, 14	95/70
30	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Солнечногорская, 59	95/70
31	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная пос. Прегольский, 25а	95/70
32	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Дзержинского, 162в	95/70
33	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	95/70
34	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	95/70
35	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Чувашская, 1а	95/70
36	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Горького, 178	95/70
37	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	95/70
38	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Энгельса, 51а	95/70
39	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Колхозная, 8а	95/70
40	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Баженова, 21	95/70
41	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	95/70
42	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Дзержинского, 147	95/70
43	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	95/70
44	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Лесопарковая, 38	95/70
45	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная проспект Победы, 199	95/70
46	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	95/70
47	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная Советский проспект, 103а	95/70
48	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Красносельская, 80Б	95/50
49	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	95/70

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование источника теплоснабжения	Температурный график, °С
50	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Чернышевского, 51	95/70
51	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Рассветная, 3	95/70
52	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	95/70
53	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная пл. Октябрьская, зд. 26	95/70
54	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Кутузова, 41	95/70
55	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная пр-т Победы, 18	95/70
56	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная пр-т Мира, 77-79	95/70
57	МП «Калининградтеплосеть»	Котельная ул. Барклай де Толли, 17	95/70
58	ООО «Комфорт сервис»	Котельная проспект Мира, 136	95/70
59	ООО «Энергия»	Котельная ул. Артиллерийская, 71	95/70
60	ООО «Энергия»	Котельная ул. Артиллерийская, 73	95/70
61	ООО «Энергия»	Котельная ул. Артиллерийская, 75	95/70
62	ООО «Энергия»	Котельная ул. Артиллерийская, 77	95/70
63	ООО «Энергия»	Котельная ул. Артиллерийская, 79	95/70
64	ООО «Энергия»	Котельная ул. Артиллерийская, 81	95/70
65	ООО «Энергия»	Котельная ул. Артиллерийская, 83	95/70
66	ОАО «РЖД»	Котельная ОАО «РЖД» ул. Суворова, 1А	95/70
67	АО «Кварц»	Котельная АО «Кварц»	95/70
68	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	г. Калининград,	95/70
69	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	г. Калининград, инв. 45	95/70
70	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	г. Калининград, инв. №45	95/70
71	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	г. Калининград, инв. №76	95/70
72	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	г. Калининград, котельная инв. 180	95/70
73	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	г. Калининград, ЖФ	95/70
74	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	г. Калининград, инв. 24	95/70

Температурные графики от источников тепловой энергии МП «Калининградтеплосеть» указаны ниже.

**Таблица 2.27. Температурный график регулирования отпуска тепла для источников районных тепловых сетей и от ИТП на отопительный сезон 2024-2025 года.**

$t_n$ °C	$t_1$ °C	$t_3$ °C	$t_2$ °C
8	70	41	35
7	70	43	37
6	70	45	38
5	70	47	40
4	72	49	41
3	74	51	42
2	76	53	44
1	78	55	45
0	79	57	46
-1	81	58	47
-2	82	60	49
-3	83	62	50
-4	84	64	51
-5	85	66	52
-6	86	69	54
-7	87	71	55
-8	88	72	56
-9	90	75	57
-10	92	77	58
-11	95	79	59
-12	98	81	60
-13	100	83	62
-14	102	85	64
-15	104	87	65
-16	106	90	67
-17	108	92	68
-18	110	95	70

**Таблица 2.28. Температурный график регулирования отпуска тепла для малых отопительных котельных (работающих с гвс) на отопительный сезон 2024-2025 года.**

$t_n$ °C	$t_1$ °C	$t_2$ °C	Список источников
8	65	39	2х-трубные:
7	65	38	Кропоткина, 8-10
6	65	37	Емельянова, 156б
5	65	36	М. Гвардия, 4
4	65	37	Чернышевского, 51
3	65	37	3-го Белорусского фронта
2	65	39	4х-трубные:
1	66	40	А. Смелых, 152а (ж/д)
0	68	41	Ю. Гагарина, 41-45
-1	70	42	М. Новикова, 4-6
-2	72	44	Дзержинского, 147
-3	74	45	Дзержинского, 162
-4	76	46	Красносельская, 80а
-5	78	47	
-6	80	49	
-7	82	50	
-8	84	51	
-9	85	52	
-10	86	53	
-11	87	54	
-12	88	56	
-13	89	58	
-14	90	60	
-15	91	62	
-16	92	64	
-17	93	67	
-18	95	70	

**Таблица 2.29. Температурный график регулирования отпуска тепла для малых отопительных котельных и ЦТП на отопительный сезон 2024-2025 года.**

$t_n$ °C	$t_1$ °C	$t_2$ °C	Список источников
8	41	35	А. Смелых, 154 (в/ч)
7	43	37	Чувашская, 1
6	45	38	Горького, 178
5	47	40	Емельянова, 300а
4	49	41	Транспортная, 25
3	51	42	Пр. Мира, 77-79
2	53	44	Пр. Победы, 18
1	55	45	Карташёва, 10
0	57	46	Баженова, 21
-1	59	47	Кутузова, 41
-2	61	49	Лесопарковая, 38
-3	63	50	Энгельса, 51а
-4	65	51	М. Новикова, 26-30
-5	67	52	А. Невского, 188
-6	69	54	П. Морозова, 101-113
-7	71	55	П. Морозова, 115
-8	73	56	П. Морозова, 146-156
-9	75	57	П. Прегольский, 25а
-10	77	58	Советский п-кт, 103
-11	79	59	Барклай Де Толли, 17
-12	81	60	
-13	83	62	
-14	85	64	
-15	87	65	
-16	89	67	
-17	93	68	
-18	95	70	



**Таблица 2.30. Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной Красносельская, 80б на отопительный сезон 2024-2025 года.**

$t_n$ °C	выход №1 (направление на ул.Красносельская, 80)		выход №2 (направление на Красносельская, 80б)	
	$t_1$ °C	$t_2$ °C	$t_1$ °C	$t_2$ °C
8	41	35	65	39
7	43	37	65	38
6	45	38	65	37
5	47	40	65	36
4	49	41	65	37
3	51	42	65	37
2	53	44	65	39
1	55	45	66	40
0	57	46	68	41
-1	59	47	70	42
-2	61	49	72	44
-3	63	50	74	45
-4	65	51	76	46
-5	67	52	78	47
-6	69	54	80	49
-7	71	55	82	50
-8	73	56	84	51
-9	75	57	85	52
-10	77	58	86	53
-11	79	59	87	54
-12	81	60	88	56
-13	83	62	89	58
-14	85	64	90	60
-15	87	65	91	62
-16	89	67	92	64
-17	93	68	93	67
-18	95	70	95	70

**Таблица 2.31. Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной Колхозная, 8 на отопительный сезон 2024-2025 года.**

$t_n$ °C	$t_l$ °C	$t_2$ °C	$t_{гвс}$ °C
8	41	35	65
7	43	37	65
6	45	38	65
5	47	40	65
4	49	41	65
3	51	42	65
2	53	44	65
1	55	45	65
0	57	46	65
-1	59	47	65
-2	61	49	65
-3	63	50	65
-4	65	51	65
-5	67	52	65
-6	69	54	65
-7	71	55	65
-8	73	56	65
-9	75	57	65
-10	77	58	65
-11	79	59	65
-12	81	60	65
-13	83	62	65
-14	85	64	65
-15	87	65	65
-16	89	67	65
-17	93	68	65
-18	95	70	65



**Таблица 2.32. Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной Земнухова И., 6 на отопительный сезон 2024-2025 года.**

$t_n$ °C	$t_1$ °C	$t_2$ °C	$t_{гвс}$ °C
8	55	46	65
7	55	46	65
6	55	45	65
5	55	45	65
4	55	45	65
3	55	45	65
2	55	44	65
1	55	44	65
0	57	45	65
-1	59	47	65
-2	61	48	65
-3	63	49	65
-4	65	51	65
-5	67	52	65
-6	69	53	65
-7	71	54	65
-8	73	56	65
-9	75	57	65
-10	77	58	65
-11	79	60	65
-12	81	61	65
-13	83	62	65
-14	85	63	65
-15	87	65	65
-16	89	66	65
-17	93	68	65
-18	95	70	65

**Таблица 2.33. Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной Емельянова, 47 на отопительный сезон 2024-2025 года.**

$t_n$ °C	$t_1$ °C	$t_2$ °C	$t_{ГВС}$ °C
8	58	48	65
7	58	48	65
6	58	48	65
5	58	47	65
4	58	47	65
3	58	47	65
2	58	47	65
1	58	46	65
0	58	46	65
-1	60	47	65
-2	61	48	65
-3	63	49	65
-4	65	51	65
-5	67	52	65
-6	69	53	65
-7	71	54	65
-8	73	56	65
-9	75	57	65
-10	77	58	65
-11	79	60	65
-12	81	61	65
-13	83	62	65
-14	85	63	65
-15	87	65	65
-16	89	66	65
-17	93	69	65
-18	95	70	65

**Таблица 2.34. Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной Красносельская, 14 на отопительный сезон 2024-2025 года.**

$t_n$ °C	$t_1$ °C	$t_2$ °C	$t_{TBC}$ °C
8	58	48	65
7	58	48	65
6	58	48	65
5	58	47	65
4	58	47	65
3	58	47	65
2	58	47	65
1	58	46	65
0	58	46	65
-1	59	47	65
-2	61	48	65
-3	63	49	65
-4	65	51	65
-5	67	52	65
-6	69	53	65
-7	71	54	65
-8	73	56	65
-9	75	57	65
-10	77	58	65
-11	79	60	65
-12	81	61	65
-13	83	62	65
-14	85	63	65
-15	87	65	65
-16	89	66	65
-17	93	69	65
-18	95	70	65

**Таблица 2.35. Температурный график регулирования отпуска тепла от ЦТП РТС «Прибрежная» на отопительный сезон 2024-2025 года.**

$t_n$ °C	$t_1$ °C	$t_2$ °C	$t_{гвс}$ °C
8	41	35	65
7	43	37	65
6	45	38	65
5	47	40	65
4	49	41	65
3	51	42	65
2	53	44	65
1	55	45	65
0	57	46	65
-1	59	47	65
-2	61	49	65
-3	63	50	65
-4	65	51	65
-5	67	52	65
-6	69	54	65
-7	71	55	65
-8	73	56	65
-9	75	57	65
-10	77	58	65
-11	79	59	65
-12	81	60	65
-13	83	62	65
-14	85	64	65
-15	87	65	65
-16	89	67	65
-17	93	68	65
-18	95	70	65

Согласно Приказа №1941 от 16.12.2024 года о внесении изменений в Приказ №1507 от 08.10.2024 года, излагается в новой редакции температурный график по котельной ул. Емельянова 92, на отопительный период 2024-2025 годов.

**Таблица 2.36. Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной К. Назаровой, 57а на отопительный сезон 2024-2025 года.**

$t_n$ °C	$t_1$ °C	$t_2$ °C
8	50	43
7	50	42
6	50	42
5	50	41
4	50	41
3	51	42
2	53	44
1	55	45
0	57	46
-1	59	47
-2	61	49
-3	63	50
-4	65	51
-5	67	52
-6	69	54
-7	71	55
-8	73	56
-9	75	57
-10	77	58
-11	79	59
-12	81	60
-13	83	62
-14	85	64
-15	87	65
-16	89	67
-17	93	68
-18	95	70



**Таблица 2.37. Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной Киевская, 141а на отопительный сезон 2024-2025 года.**

$t_n$ °C	магистраль №1 (направление на ул. Садовую)		магистраль №2 (направление на ул. Березовую) магистраль №3 (направление на ул. Киевскую) магистраль №4 (направление на ул. Камскую)	
	$t_1$ °C	$t_2$ °C	$t_1$ °C	$t_2$ °C
8	70	42	57	44
7	70	42	57	44
6	70	42	57	44
5	70	42	57	44
4	70	42	57	43
3	70	41	57	43
2	70	41	57	43
1	70	41	57	44
0	70	41	59	45
-1	70	42	61	47
-2	72	44	63	48
-3	74	45	65	49
-4	76	46	67	51
-5	78	47	69	52
-6	80	49	71	53
-7	82	50	73	55
-8	84	50	75	56
-9	85	52	77	57
-10	86	53	79	58
-11	87	54	81	60
-12	88	56	83	61
-13	89	58	85	62
-14	90	60	87	64
-15	91	62	89	65
-16	92	64	91	66
-17	93	66	93	68
-18	95	70	95	70

**Таблица 2.38. Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной П. Морозова, 56 на отопительный сезон 2024-2025 года.**

$t_n$ °C	выход №1 (направление на ул.П. Морозова)		выход №2 (направление на ул.Киевскую)	
	$t_1$ °C	$t_2$ °C	$t_1$ °C	$t_2$ °C
8	48	40	65	39
7	48	40	65	38
6	48	40	65	37
5	48	39	65	36
4	49	40	65	37
3	51	41	65	37
2	53	43	65	39
1	55	44	66	40
0	57	45	68	41
-1	59	47	70	42
-2	61	48	72	44
-3	63	49	74	45
-4	65	51	76	46
-5	67	52	78	47
-6	69	53	80	49
-7	71	54	82	50
-8	73	56	84	51
-9	75	57	85	52
-10	77	58	86	53
-11	79	60	87	54
-12	81	61	88	56
-13	83	62	89	58
-14	85	63	90	60
-15	87	65	91	62
-16	89	66	92	64
-17	93	69	93	67
-18	95	70	95	70

**Таблица 2.39. Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной Чувашская, 4 на отопительный сезон 2024-2025 года.**

$t_n$ °C	выход №1 (направление на ул.Чувашская)		выход №2 (направление на ул.Гагарина)	
	$t_1$ °C	$t_2$ °C	$t_1$ °C	$t_2$ °C
8	41	35	70	41
7	43	37	70	43
6	45	38	70	45
5	47	40	70	47
4	49	41	72	49
3	51	42	74	51
2	53	44	76	53
1	55	45	78	55
0	57	46	79	57
-1	59	47	81	58
-2	61	49	82	60
-3	63	50	83	62
-4	65	51	84	64
-5	67	52	85	66
-6	69	54	86	69
-7	71	55	87	71
-8	73	56	88	72
-9	75	57	90	75
-10	77	58	92	77
-11	79	59	95	79
-12	81	60	98	81
-13	83	62	100	83
-14	85	64	102	85
-15	87	65	104	87
-16	89	67	106	90
-17	93	68	108	92
-18	95	70	110	95

**Таблица 2.40. Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной  
Рассветная, 3 на отопительный сезон 2024-2025 года.**

$t_n$ °C	$t_1$ °C	$t_3$ °C	$t_2$ °C
8	70	41	35
7	70	43	37
6	70	45	38
5	70	47	40
4	72	49	41
3	74	51	42
2	76	53	44
1	78	55	45
0	79	57	46
-1	81	58	47
-2	82	60	49
-3	83	62	50
-4	84	64	51
-5	85	66	52
-6	86	69	54
-7	87	71	55
-8	88	72	56
-9	90	75	57
-10	92	77	58
-11	95	79	59
-12	98	81	60
-13	100	83	62
-14	102	85	64
-15	104	87	65
-16	106	90	67
-17	108	92	68
-18	110	95	70

**Таблица 2.41. Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной Победы, 199 на отопительный сезон 2024-2025 года.**

$t_n$ °C	$t_1$ °C	$t_2$ °C	$t_{гвс}$ °C
8	41	35	65
7	43	37	65
6	45	38	65
5	47	40	65
4	49	41	65
3	51	42	65
2	53	44	65
1	55	45	65
0	57	46	65
-1	59	47	65
-2	61	49	65
-3	63	50	65
-4	65	51	65
-5	67	52	65
-6	69	54	65
-7	71	55	65
-8	73	56	65
-9	75	57	65
-10	77	58	65
-11	79	59	65
-12	81	60	65
-13	83	62	65
-14	85	64	65
-15	87	65	65
-16	89	67	65
-17	93	68	65
-18	95	70	65

**Таблица 2.42. Температурный график для источников районных тепловых сетей на межотопительный период 2025 года.**

Температурный график для источников районных тепловых сетей на межотопительный период 2025 года.	
$t_1$ °C	$t_2$ °C
70	40

**Таблица 2.43. Температурный график для малых котельных и ЦТП на межотопительный период 2025 года.**

Температурный график для малых котельных и ЦТП на межотопительный период 2025 года.	
$t_1$ °C	$t_2$ °C
65	40

**Таблица 2.44. Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной Благовещенская, на отопительный сезон 2024-2025 года.**

$t_n$ °C	$t_1$ °C	$t_2$ °C
8	70	42
7	70	42
6	70	42
5	70	42
4	70	42
3	70	41
2	70	41
1	70	41
0	70	41
-1	72	42
-2	74	44
-3	75	45
-4	76	46
-5	77	47
-6	78	49
-7	79	50
-8	80	50
-9	81	52
-10	82	53
-11	83	54
-12	84	56
-13	85	58
-14	86	60
-15	87	62
-16	88	64
-17	89	66
-18	90	70

Таблица 2.45. Температурный график регулирования отпуска тепла от котельной ОАО «РЖД», ул. Суворова 1а, на отопительный сезон 2024-2025 года.



Утверждаю  
Заместитель начальника  
Калининградской дирекции  
по эксплуатации зданий и сооружений  
А.А.Анисьев

«10» февраля 2025 г.

Температурный график регулирования отпуска тепла  
от котельной ОАО «РЖД», расположенной по адресу:  
г. Калининград, ул. Суворова, 1А

Наружная температура воздуха, °С	Температура теплоносителя, °С		Наружная температура воздуха, °С	Температура теплоносителя, °С	
	На входе	На выходе		На входе	На выходе
8	58	48	-7	71	54
7	58	48	-8	73	56
6	58	48	-9	75	57
5	58	47	-10	77	58
4	58	47	-11	79	60
3	58	47	-12	81	61
2	58	47	-13	83	62
1	58	46	-14	85	63
0	58	46	-15	87	65
-1	59	47	-16	89	66
-2	61	48	-17	93	69
-3	63	49	-18	95	70
-4	65	51			
-5	67	52			
-6	69	53			

Мастер участка производства:

Е.А. Шкурина

Инженер:

И.А.Вашкевич

«10» февраля 2025 г.

Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов указаны в таблице 2.46.

**Таблица 2.46. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной (режимы работы)**

Адрес или наименование котельной	Режим работы (вода, пар)	Давление, кгс/см <sup>2</sup>	
		на входе	на выходе
ТЭЦ-1	ОЗП (вода)	2,6	6,5
РТС «Южная»	ОЗП (вода)	2,6	5,4
	Летний режим ГВС (вода)	2,6	4,5

**Таблица 2.47. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной (режимы работы)**

Адрес или наименование котельной	Режим работы (вода, пар)	Давление, кгс/см <sup>2</sup>	
		на входе	на выходе
г. Калининград, мкр. А. Космодемьянского, зона «А» ООО «ТПК «Балтптицепром»	вода	7,5	10,5

**Таблица 2.48. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной (режимы работы)**

Адрес или наименование котельной	Режим работы (вода, пар)	Давление, кгс/см <sup>2</sup>	
		на входе	на выходе
г. Калининград ул.Суворова д.1А	вода	2,2	3,9

**Таблица 2.49. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной (режимы работы)**

Адрес или наименование котельной	Режим работы (вода, пар)	Давление, кгс/см <sup>2</sup>	
		на входе	на выходе
г. Калининград, ул. Стрелецкая, инв. 13	вода	до 0,6	до 0,6
г. Калининград, ул. А.Невского, инв. 45	вода	до 0,6	до 0,6
г. Калининград, ул. Емельянова, инв. №45	вода	до 0,6	до 0,6
г. Калининград, ул. Емельянова, инв. №76	вода	до 0,6	до 0,6
г. Калининград, Советский пр. 200, котельная инв. 180	вода	до 0,6	до 0,6
г. Калининград, ул. Артиллерийская, ЖФ	вода	до 0,6	до 0,6
г. Калининград, ул. Коммунистическая, инв. 24	вода	до 0,6	до 0,6



**Таблица 2.50. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной (режимы работы на отопительный сезон 2024-2025 гг.)**

№ п/п	Котельная	Расчётный расход сетевой воды (контур котёл-подогреватель/потребитель), т/ч	Расчётный расход котловой воды (контур котёл-подогреватель ГВС в котельной), т/ч	Расчётный расход сетевой воды (контур подогреватель-потребитель), т/ч	Расчётное давление в подающем/обратном трубопроводе ОТОПЛЕНИЕ кгс/см <sup>2</sup>	Расчётное давление в подающем/обратном трубопроводе ГВС кгс/см <sup>2</sup>	Часовая подпитка тепловых сетей, м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Киевская, 141 м-ль №1 (напр. на ул. Садовую)	250,9	-	-	4,7/3,2	-	1,153
	Киевская, 141 м-ль №2 (напр. на ул. Березовую)	31,3			4,7/3,2		
	Киевская, 141 м-ль №3 (напр. на ул. Киевскую)	40,6			3,9/3,5		
	Киевская, 141 м-ль №4 (напр. на ул. Камскую)	10,1			3,5/3,1		
2	Карташова, 10	222,8	116	134,8	3,7/2,4	5,2/3,6	0,389
3	Емельянова, 300	161,2	33,9	123	3,6/3,0	4,7/3,0	0,308
4	Невского, 90	144,4	-	-	5,5/3,0	-	0,376
5	П. Морозова, 5б выход №2 (напр. на ул.Киевскую)	69,6	-	-	4,1/2,5	-	0,308
	П. Морозова, 5б выход №1 (напр. на ул.П. Морозова)	57,7	23,4		4,4/2,4	5,0/2,7	
6	Емельянова, 47	55	43,8	-	4,2/3,0	5,0/3,3	0,156
7	Невского, 188	61,6	25	-	4,4/2,5	2,9/2,1	0,143
8	Бассейная, 35а выход №1 (напр. на МКД)	43,5	8	-	2,7/2,1	3,8/0,7	0,168
	Бассейная, 35а выход №2 (напр. на п/ч)	16,1	-	-	2,5/2,4	-	
9	Емельянова, 92	88,6	16,2	-	4,2/2,8	4,2/2,5	0,266
10	Чувашская, 4 выход №1 (напр. на ул. Чувашская)	53,2	15,6	38	4,0/3,0	3,5/2,5	0,221
	Чувашская, 4 выход №2(напр. на ул.Танковая)	36,4	-	-	3,8/2,0	-	
11	Малое Борисово, 19	47,7	-	-	3,6/3,0	-	0,111
12	Красносельская, 14	34,7	17,7	-	2,9/2,1	4,7/2,3	0,078
13	Чкалова, 29 (напр. на ул. Спортивная)	62	-	33,6	3,8/2,5	-	0,146
	Чкалова, 29 (напр. на ул. Чкалова)		2,6	28,1	3,8/2,5	3,2/2,5	
14	И. Земнухова, 8	13,8	5,6	-	3,6/2,5	3,3/2,8	0,154
15	П. Морозова, 115д	61,3	3,3	-	3,3/1,9	3,4/2,4	0,141
16	Аллея Смелых, 152а: (напр. на в/ч)	32,6	11,7	-	2,9/2,3	4,2 /2,6	0,096
	Аллея Смелых, 152а: (напр. на МКД)	5,8		-	2,9/1,2	4,4/2,6	
17	Дзержинского, 162	22,2	18,4	-	4,8/3,0	3,5/2,5	0,057
18	Солнечногорская, 59б	34,2	0,2	-	3,4/1,9	2,4/-	0,074

№ п/п	Котельная	Расчётный расход сетевой воды (контур котёл- подогреватель/потребитель), т/ч	Расчётный расход котловой воды (контур котёл-подогреватель ГВС в котельной), т/ч	Расчётный расход сетевой воды (контур подогреватель- потребитель), т/ч	Расчётное давление в подающем/обратном трубопроводе ОТОПЛЕНИЕ кгс/см <sup>2</sup>	Расчётное давление в подающем/обратном трубопроводе ГВС кгс/см <sup>2</sup>	Часовая подпитка тепловых сетей, м3/ч
1	2	3	4	5	6	7	8
19	Транспортная, 25	40	-	35,7	4,7/2,5	-	0,114
20	Колхозная, 8	17	7,5	-	3,9/2,5	4,0/2,8	0,034
21	Молодой Гвардии, 2-4	24,7	-	-	3,0/2,4	-	0,073
22	Емельянова, 156	18,2	-	-	2,8/2,6	-	0,050
23	пос. Прегольский	15,2	10,4	-	2,3/2,1	3,2/1,9	0,033
24	Кропоткина, 10	18,8	-	-	2,9/2,5	-	0,043
25	Победы пр-т., 199	5,6	9,1	-	2,7/2,5	4,3/4,1	0,013
26	Новикова, 4: (напр. На МКД №4-6)	7,8	3,6	-	1,4/1,2	2,7/1,7	0,028
	Новикова, 4: (напр. На МКД №8-10)	4,8	-	-	1,5/1,2	-	0,028
27	Горького, 178	16,8	-	-	3,9/1,9	-	0,051
28	Дзержинского, 147	12,5	0,6	14,6	3,1/2,5	3,0/2,5	0,033
29	Баженова, 21в	11,6	4,4	-	4,1/2,4	3,6/3,1	0,030
30	Гагарина Ю., 41	8	7,8	-	3,4/3,0	2,2/2,0	0,016
31	Чувашская, 1а	9,9	-	-	2,2/1,8	-	0,021
32	Энгельса, 51а	10,8	-	-	2,8/2,0	-	0,034
33	Баркляя де Толли, 17	10,6	-	-	1,2/1,0	-	0,024
34	Лесопарковая, 38	9,4	-	-	1,5/1,1	-	0,020
35	П.Морозова, 101-113	4,9	-	-	3,6/2,5	-	0,008
36	Маршала Новикова, 26-30	7,2	-	-	3,5/2,5	-	0,013
37	Чернышевского, 51	3,6	-	-	1,5/1,6	-	0,007
38	пр-т Мира, 77-79	4,1	-	-	1,9/1,7	-	0,008
39	К.Назаровой, 57а	3,2	-	-	2,1/1,5	-	0,007
40	Кутузова, 41	2,9	-	-	1,6/1,4	-	0,005
41	пр-т Победы, 18	2,1	-	-	1,6/1,4	-	0,004
42	Советский пр-т, 103а	11,5	1,3	-	4,1/2,9	2,6/2,0	0,031
43	Суворова, 137б	25,8	-	-	2,9/2,2	-	0,079
44	Рассветная, 3	38,6	-	-	4,0/3,0	-	0,118
45	3-го Белорусского фронта	17,5	-	-	3,4/2,7	-	0,028
46	Октябрьская площадь, 26	14,7	-	-	3,2/2,2	-	0,040
47	Красносельская, 80б (напр. на ул. Красносельская, 80б)	7,5	-	-	2,8/2,5	-	0,040
	Красносельская, 80б (напр. на ул. Красносельская, 80)	28,7	2,5	-	3,5/2,5	3,3/1,5	
48	Благовещенская, 17	16,8	-	-	4,0/3,0	-	0,010

**Таблица 2.51. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной (режимы работы источников на межотопительный период 2025 года)**

№ п/п	Источник	Границы работы	P1/P2, МПа	Расход сетевой воды для обеспечения потребителей ГВС, т/ч	Часовая подпитка тепловых сетей, м3/ч
1	2	3	4	5	6
1	РТС Северная				
	1 магистраль	ТК1-1, ТК 1-2, ТК 2-6, ТК 6-18	0,42/0,22	710	24,77
	2 магистраль	ТК 8-19, ТК 3-40	0,38/0,22	310	
	3 магистраль	ТК 9-1-1	0,32/0,22	420	
	4 магистраль	ТК 6-27-11, ТК 6-27-11-6	0,32/0,22	290	
	итого:			1730	
2	РТС Красная	ТК 1-28-5-4, ТК 6-18	0,36/0,23	325	2,11
3	РТС Горького	ТК 6-27-11, ТК 6-27-11-6	0,36/0,28	290	2,96
4	РТС Балтийская	ТК 10-11	0,42/0,30	465	3,80
5	РТС Южная	ТК 11-5, ТК 10-11+ Остров, сети РТС Дюнная	0,45/0,26	600	3,29
6	РТС Восточная	ТК 3-0, ТК 3-40, ТК 8-19	0,50/0,34	1080	14,50
	РТС Восточная ПСА		0,48/0,35	140	
	итого:			1220	
	ТЭЦ-2				
7	11 магистраль	ТК 11-15, ТК 11-5, ТК 7-4 (в сторону ЦТП Тихорецкая)	0,35-0,40/0,23	350	5,89
	7 магистраль	ТК 7-4, ТК 11-15	0,35-0,40/0,23	550	
	Юго-Восток		0,45-0,23	65	0,46
	«Калининградский пограничный институт»		0,45-0,20	80,00	-
	итого:			1045	6,35
8	РТС «Прибрежная»		0,45/0,30	65	-
9	РТС «Цепрусс»*		0,52/0,34	165	1,87
10	РТС «Чкаловск»		0,42/0,28	160	0,81
11	кот. Балтптицепром		0,47/0,25	180	1,00

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

**Таблица 2.52. Утвержденные параметры регулирования отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной (режимы работы источников на отопительный период 2024 - 2025 гг)**

№ п/п	Источник	Границы работы	P1/P2, МПа	Расход сетевой воды, т/ч	Подпитка тепловых сетей сетевой воды, т/ч
1	2	3	4	5	6
1	РТС «Северная»				
	1-магистраль	ТК 1-60а, ТК 1-53-2, ТК 1-51-9, ТК 1-16, ТК 2-23	0,54/0,22	1240	11,02
	2-магистраль	ТК 8-19, ТК 3-40а, ТК 2-37, ТК2-46-8	0,54/0,22	820	7,12
	3-магистраль	ТК 9-1-1	0,54/0,22	1100	10,77
	4-магистраль	ТК 6-27-11, ТК 6-27-11-6	0,54/0,22	950	6,83
	итого:			<b>4110</b>	<b>35,74</b>
2	РТС «Горького»	ТК 9-1-1, ТК 6-27-11, ТК 6-27-11-6.	0,45/0,28	650	4,93
3	РТС «Красная»	ТК 1-53-2, ТК 1-61-15-1, ТК 1-60а	0,58/0,31	585	3,86
4	РТС «Восточная»	ТК 3-21а	0,62/0,35	1670	18,94
	ПСА Восточная	-	0,54/0,37	205	
	итого:			<b>1875</b>	
5	ТЭЦ-1	ТК 1-16, ТК 1-61-15-1, ТК2-23, ТК 2-37, ТК 3-21а, ТК 8-19, ТК 2-46-8	0,65/0,25	2640	20,29

№ п/п	Источник	Границы работы	Р1/Р2, МПа	Расход сетевой воды, т/ч	Подпитка тепловых сетей сетевой воды, т/ч
1	2	3	4	5	6
6	ТЭЦ-2				
	7-магистраль	ТК 11-15, ТК 7-4	0,45/0,23	1390	8,26
	11-магистраль	ТК 11-15, ТК 11-5, ТК 7-4 (в сторону ЦТП Тихорецкая)	0,45/0,23	1040	
	Юго-Восток	-	0,45/0,23	165	0,37
	«Калининградский пограничный институт»	-	0,55/0,30	360	4,08
	<b>итого:</b>			<b>2955</b>	<b>12,71</b>
7	РТС «Балтийская»	ТК 5-13	0,5/0,3	1070	6,58
8	РТС «Южная»	ТК 11-5, ТК 5-13	0,57/0,26	1800	6,04
9	кот. Чкаловск	-	0,52/0,27	500	1,89
10	кот. Балтптицепром	-	0,68/0,25	260	1,76
11	РТС «Цепрусс»	-	0,66/0,28	450	2,84
12	РТС «Прибрежная»	отопление	0,5/0,3	335	1,34
		ГВС	0,42/0,28	67	
	<b>итого:</b>			<b>402</b>	

## 2.21. Среднегодовая загрузка оборудования котельных

Количество отпущенной тепловой энергии, среднесуточный отпуск тепловой энергии и среднегодовая загрузка котельных ГО «Город Калининград» представлены в табл. 2.53.

**Таблица 2.53. Среднегодовая загрузка оборудования котельных за 2024 г.**

№ п/п	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2024 г.	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, час.
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»				
АО «Калининградская генерирующая компания»				
1	ТЭЦ-1	247,000	246784	938
2	РТС «Южная»	157,000	177839	1118
ООО «ТПК «Балтптицепром»				
3	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	105,000	82921	721
МП «Калининградтеплосеть»				
4	РТС «Северная»	229,000	474071,45	2070,18
5	РТС «Восточная»	146,650	218385,58	1489,16
6	РТС «Балтийская»	55,250	114062,46	2064,48
7	РТС «Горького»	44,720	94445,94	2111,94
8	РТС «Прибрежная»	39,000	24906,81	638,64
9	РТС «Чкаловск»	33,849	40492,94	1196,28
10	РТС «Цепрусс»	32,500	48927,97	1505,48
11	РТС «Красная»	24,500	67473,72	2754,03
12	Котельная ул. Киевская, 141а	17,597	21026,70	1194,90
13	Котельная ул. Александра Невского, 90	9,030	6137,63	679,69
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	8,600	6698,87	778,94
15	Котельная ул. Карташева, 10	6,880	9743,22	1416,17
16	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	5,280	9206,85	1743,72
17	Котельная ул. Бассейная, 35а	4,305	4080,32	947,81
18	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	4,300	4340,77	1009,48
19	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	3,780	2573,02	680,69
20	Котельная ул. Александра Невского, 188	3,733	3552,16	951,56
21	Котельная ул. Чкалова, 29	3,646	2340,25	641,87
22	Котельная ул. Чувашская, 4	9,887	5526,73	558,99
23	Котельная Аллея Смелых, 152а	3,020	1633,34	540,84
24	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	3,000	1039,32	346,44
25	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2,795	3153,93	1128,42
26	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	2,760	1288,14	466,72
27	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	4,162	4527,83	1087,90
28	Котельная ул. Транспортная, 25	2,740	1334,35	486,99
29	Котельная ул. Красносельская, 14	2,580	2952,38	1144,33
30	Котельная ул. Солнечногорская, 59	2,293	2090,79	911,81

№ п/п	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2024 г.	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, час.
31	Котельная пос. Прегольский, 25а	2,165	981,48	453,34
32	Котельная ул. Дзержинского, 162в	1,892	3348,92	1770,04
33	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	1,586	1681,49	1060,21
34	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	1,398	966,64	691,44
35	Котельная ул. Чувашская, 1а	1,375	479,72	348,89
36	Котельная ул. Горького, 178	1,380	648,87	470,20
37	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	1,346	697,43	518,15
38	Котельная ул. Энгельса, 51а	1,060	599,98	566,02
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,820	1106,79	1349,74
40	Котельная ул. Баженова, 21	0,500	795,73	1591,46
41	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0,640	697,98	1090,59
42	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,578	786,61	1360,92
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	0,417	251,31	602,66
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,461	358,28	777,18
45	Котельная проспект Победы, 199	0,386	551,56	1428,91
46	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0,082	135,68	1654,63
47	Котельная Советский проспект, 103а	0,400	514,70	1286,75
48	Котельная ул. Красносельская, 80Б	1,670	2271,0	1359,88
49	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	0,7455	870,20	1167,27
50	Котельная ул. Чернышевского, 51	0,1204	278,85	2316,03
51	Котельная ул. Рассветная, 3	1,7884	2125,40	1188,44
52	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	0,722	679,25	940,79
53	Котельная пл. Октябрьская, зд. 26	0,679	665,04	979,44
54	Котельная ул. Кутузова, 41	0,07	66,97	956,71
55	Котельная пр-т Победы, 18	0,1	82,32	823,20
56	Котельная пр-т Мира, 77-79	0,117	204,11	1744,53
57	Котельная ул. Барклай де Толли, 17	1,21	527,80	436,20
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>				
58	Котельная проспект Мира, 136	1,548	3157,0	2039,19
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>				
59	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0,679	796,132	-
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0,793	891,870	-
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0,562	989,493	-
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0,679	496,980	-
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0,679	513,009	-
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0,679	868,327	-
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0,679	1051,588	-
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>				
66	Котельная ОАО «РЖД»	10,223	11346,05	11688,00
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>				
67	Котельная АО «Кварц»	28,190	1348,8	475,8
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>				
68	г. Калининград,	2,9	-	-
69	г. Калининград, инв. 45	2,77	-	-
70	г. Калининград, инв. №45	1,04	-	-
71	г. Калининград, инв. №76	1,38	-	-
72	г. Калининград, котельная инв. 180	2,58	-	-
73	г. Калининград, ЖФ	4,65	-	-
74	г. Калининград, инв. 24	1,17	-	-

## 2.22. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Состав узлов учета тепловой энергии на основных источниках тепловой энергии, действующих на территории ГО «Город Калининград», приведен в таблице 2.54.

**Таблица 2.54. Состав узлов учета тепловой энергии основных источниках тепловой энергии**

Тип, марка	Измеряемая среда	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
Взлет МР	Тепловая энергия	ТЭЦ-1 на тепловой сети	2011	01.07.2021	01.07.2025
Исток	Тепловая энергия	ТЭЦ-1 на тепловой сети	2011	12.08.2024	12.08.2028
US800-21	Тепловая энергия	РТС «Южная»	2016	22.05.2024	22.05.2028
ТВ7-04	Тепловая энергия	РТС «Южная»	2016	22.05.2024	22.05.2028

Отпуск тепловой энергии в паровые сети от Калининградской ТЭЦ-2 не производится.

Отпуск теплоэнергии производится теплосетевой организации МП «Калининградтеплосеть» в горячей воде: в Южную, Юго-Восточную часть города Калининграда и Калининградский Пограничный институт ФСБ России.

Для определения количества отпущенной тепловой энергии на трубопроводах тепломагистрали установлены приборы и оборудование узла учета отпуска тепла и теплоносителя.

Доля объема отпущенной в тепловую сеть тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета – 100%.

**Таблица 2.55. Характеристика приборов учета отпуска тепла и теплоносителя от ТЭЦ-2 (Юго-восточная часть Калининграда)**

Позиция	Наименование позиции	Тип СИ	Дата ввода	Дата поверки	Дата следующей поверки
	Тепловычислитель	СПТ-961.2	18.10.2016	01.08.2024	31.07.2028
1.1	Расход сетевой воды к потребителю	US800-32-000-005-R	18.10.2016	01.08.2024	31.07.2028
1.2	Расход сетевой воды от потребителя	US800-32-000-005-R	18.10.2016	01.08.2024	31.07.2028
1.3	Температура сетевой воды к потребителю	КТСПР-001	16.12.2016	05.08.2024	04.08.2028
1.3	Температура сетевой воды от потребителя	КТСПР-001	16.12.2016	05.08.2024	04.08.2028
1.4	Давление сетевой воды к потребителю	СДВ-И-1,6	18.10.2016	06.10.2021	05.10.2026
1.5	Давление сетевой воды от потребителя	СДВ-И-1,6	18.10.2016	22.02.2023	21.02.2028

**Таблица 2.56. Характеристика приборов учета отпуска тепла и теплоносителя от ТЭЦ-2 (Калининградский Пограничный институт ФСБ России)**

Позиция	Наименование позиции	Тип СИ	Дата ввода	Дата поверки	Дата следующей поверки
	Тепловычислитель	СПТ-962	03.08.2021	27.02.2023	26.02.2027
1.1	Расход сетевой воды к потребителю	US800	03.08.2021	23.09.2024	22.09.2028
1.2	Расход сетевой воды от потребителя	US800	03.08.2021	04.07.2023	03.07.2027
1.3	Температура сетевой воды к потребителю	КДТС	03.08.2021	26.11.2021	25.11.2025
1.	Температура сетевой воды от потребителя	КДТС	03.08.2021	26.11.2021	25.11.2025
1.4	Давление сетевой воды к потребителю	ДИ2,5-115-0,25	03.08.2021	21.05.2024	20.05.2028
1.5	Давление сетевой воды от потребителя	ДИ2,5-115-0,25	03.08.2021	21.05.2024	20.05.2028

Описание способов учета тепловой энергии (мощности), теплоносителя, отпущенных в паровые и водяные тепловые сети от ТНС-1 (ЦТП).

**Таблица 2.57. Характеристика приборов учета отпуска тепла и теплоносителя от ТЭЦ-2 (Южная часть Калининграда)**

KKS позиции	Наименование позиции	Тип СИ	Дата ввода	Дата поверки	Дата следующей поверки
UMF001	Тепловычислитель	СПТ-961.2	31.05.2018	28.07.2022	27.07.2026
UMF001.1	Температура сетевой воды к потребителю ТК11	КТПТР-01-1-100П-320	31.05.2018	22.05.2024	21.05.2028
UMF001.10	Температура сетевой воды в трубопроводе подпитки	ТСП-1088	16.05.2017	22.05.2024	21.05.2028
UMF001.11	Давление сетевой воды в трубопроводе подпитки	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF001.12	Расход подпиточной воды	SITRANS FUS080	31.05.2018	08.06.2021	07.06.2025
UMF001.13	Давление сетевой воды в общем коллекторе	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF001.2	Давление сетевой воды к потребителю ТК11	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF001.3	Расход сетевой воды к потребителю ТК11	SITRANS FUS060	06.10.2010	04.07.2023	03.07.2027
UMF001.5	Температура сетевой воды от потребителя ТК11	КТПТР-01-1-100П-320	31.05.2018	22.05.2024	21.05.2028
UMF001.6	Давление сетевой воды от потребителя ТК11	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF001.7	Расход сетевой воды от потребителя ТК11	SITRANS FUS060	06.10.2010	04.07.2023	03.07.2027
UMF001.9	Температура сетевой воды в общем в коллекторе	ТПТ-1-3	31.05.2018	22.05.2024	21.05.2028
UMF002	Адаптер измерительный	АДС 97	31.05.2018	30.06.2021	07.06.2025
UMF002.1	Температура сетевой воды к потребителю ТК-7	КТСП-1288	16.05.2017	22.05.2024	21.05.2028
UMF002.2	Давление сетевой воды к потребителю ТК7	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF002.3	Расход сетевой воды к потребителю ТК7	SITRANS FUS060	06.10.2010	04.07.2023	03.07.2027
UMF002.5	Температура сетевой воды от потребителя ТК-7	КТСП-1288	16.05.2017	22.05.2024	21.05.2028
UMF002.6	Давление сетевой воды от потребителя ТК7	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF002.7	Расход сетевой воды от потребителя ТК7	SITRANS FUS060	06.10.2010	04.07.2023	03.07.2027

**Таблица 2.58. Состав узлов учета тепловой энергии основных источниках тепловой энергии**

Энергии				
№ п/п	Наименование котельной	Тепловычислитель	Расходомер	Датчики
ООО «ТПК «Балтптицепром»				
1	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер Питерфлоу РС	КДТС
			Расходомер Питерфлоу РС	Преобр. давления СДВ Преобр. давления СДВ
МП «Калининградтеплосеть»				
1	РТС Северная	Вычислитель СПТ961	Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер US800	Датчик давления ПД100
			Расходомер US800	Датчик давления ПД100
			Расходомер US800	Датчик давления ПД100
			Расходомер US800	Датчик давления Корунд-ДИ
			-	Датчик давления Корунд-ДИ
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
-	Датчик давления СДВ-И			
2	РТС Восточная	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер US800	Датчик давления СДВ-И
			Расходомер US800	Датчик давления СДВ-И
			Расходомер US800	Датчик давления СДВ-И
			Расходомер US800	Датчик давления СДВ-И
			Расходомер US800	Термометр сопротивления 2ЛТС

№ п/п	Наименование котельной	Тепловычислитель	Расходомер	Датчики
			-	Термометр сопротивления 2ДТС
			-	Термометр сопротивления 2ДТС
			-	Термометр сопротивления 2ДТС
3	РТС Балтийская	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер PC80	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
4	РТС Горького	Вычислитель ВТД-В	Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	Датчик давления ПД100
			Расходомер US800	Датчик давления ПД100
5	РТС Прибрежная	Тепловычислитель СПТ961	Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер Питерфлоу PC65	ТПТ-1-3
			-	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления Корунд
			-	Датчик давления Корунд
6	РТС Чкаловск	Тепловычислитель СПТ961	Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер PC40	Датчик давления НТ
			Расходомер PC40	Датчик давления НТ
7	РТС Цепрусс	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер US800	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
8	РТС Красная	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер US800	Термометр сопротивления ТПТ-1
			Расходомер US800	Термометр сопротивления ТПТ-1
			-	Датчик давления Корунд-ДИ
			-	Датчик давления Корунд-ДИ
9	Котельная ул. Киевская, 141а	Тепловычислитель СПТ961, Адаптер измерительный АДС97, Адаптер измерительный АДС97	Расходомер US800	КТСП-Н
			Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер US800	ТМТ-1-3
			Расходомер US800	ТМТ-1-3
			Расходомер US800	ТМТ-1-3
			Расходомер US800	Датчик давления Корунд
			Расходомер Питерфлоу PC50	Датчик давления Корунд
			-	Датчик давления Корунд
			-	Датчик давления Корунд
			-	Датчик давления Корунд
			-	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер Ultraflow 54	ТПТ-1-3
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	Тепловычислитель ТВ7	Преобразователь расхода ПРЭМ	КТПТР-01
			Преобразователь расхода ПРЭМ	ТПТ-1-3
			Преобразователь расхода ПРЭМ	ТПТ-1-3
			Преобразователь расхода ПРЭМ	ТПТ-1-3



№ п/п	Наименование котельной	Тепловычислитель	Расходомер	Датчики
			Преобразователь расхода ПРЭМ	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
12	Котельная ул. Карташева, 10	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер Питерфлоу PC20	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
13	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер Питерфлоу PC32	Датчик давления СДВ-И
			Расходомер Питерфлоу PC20	Датчик давления СДВ-И
			Расходомер Питерфлоу PC50	Датчик давления СДВ-И
			Расходомер Питерфлоу PC20	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
14	Котельная ул. Бассейная, 35а	Тепловычислитель СПТ961, Адаптер измерительный АДС97	Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер PC65	КТСП-Н
			Расходомер PC50	КТСП-Н
			Расходомер PC50	КТСП-Н
			Расходомер PC40	Датчик давления НТ
			Расходомер PC20	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	КТСП-Н
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер Питерфлоу PC20	ТПТ-1-3
			-	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
16	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер US800	КТСП-Н
			Расходомер US800	КТСП-Н
			Расходомер Питерфлоу PC40	Датчик давления НТ
			Расходомер Питерфлоу PC25	Датчик давления НТ
			Расходомер Питерфлоу PC20	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
17	Котельная ул. Александра Невского, 188	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер US800	КТСП-Н
			Расходомер US800	КТСП-Н
			Расходомер Питерфлоу PC65	КТСП-Н
			Расходомер Питерфлоу PC40	Датчик давления НТ
			Расходомер Питерфлоу PC20	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
18	Котельная ул. Чкалова, 29	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	КТПТР-01

№ п/п	Наименование котельной	Тепловычислитель	Расходомер	Датчики
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер Питерфлоу PC32	ТПТ-1-3
			Расходомер Питерфлоу PC20	Датчик давления СДВ-И
			Расходомер Питерфлоу PC20	Датчик давления СДВ-И
			Расходомер Питерфлоу PC20	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
19	Котельная ул. Чувашская, 4	-	-	-
20	Котельная Аллея Смелых, 152а	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер Питерфлоу PC40	КТПТР-01
			Расходомер Питерфлоу PC40	КТПТР-01
			Расходомер Питерфлоу PC32	ТПТ-1-3
			Расходомер Питерфлоу PC32	ТПТ-1-3
			Расходомер Питерфлоу PC25	Датчик давления СДВ-И
			Расходомер Питерфлоу PC20	Датчик давления СДВ-И
			Расходомер Питерфлоу PC20	Датчик давления СДВ-И
			Расходомер Питерфлоу PC20	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
21	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер US800	ТПТ-1-3
			Расходомер Питерфлоу PC50	ТПТ-1-3
			Расходомер Питерфлоу PC232	ТПТ-1-3
			Расходомер Питерфлоу PC20	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
22	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер PC-100	КТПТР
			Расходомер PC-100	ТПТ-1
			Расходомер PC-20	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
23	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	-	-	-
24	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер Питерфлоу PC65	ТПТ-1-3
			Расходомер Питерфлоу PC40	Датчик давления СДВ-И
			Расходомер Питерфлоу PC20	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
25	Котельная ул. Транспортная, 25	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер PC-100	КТПТР-01
			Расходомер PC-100	ТПТ-1
			Расходомер PC-20	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
	Котельная ул. Красносельская, 14	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер US800	КТПТР-01
			Расходомер US800	Термометр сопротивления ТПТ-1

№ п/п	Наименование котельной	Тепловычислитель	Расходомер	Датчики
26			Расходомер Питерфлоу РС50	Термометр сопротивления ТПТ-1
			Расходомер Питерфлоу РС32	Термометр сопротивления ТПТ-1
			Расходомер Питерфлоу РС20	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
27	Котельная ул. Солнечногорская, 59	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер РС-80	КТПТР
			Расходомер РС-80	ТПТ-1
			Расходомер РС-20	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
28	Котельная пос. Прегольский, 25а	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер Питерфлоу РС40	КТПТР-01
			Расходомер Питерфлоу РС20	ТПТ-1-3
			Расходомер Питерфлоу РС65	ТПТ-1-3
			Расходомер Питерфлоу РС65	ТПТ-1-3
			Расходомер Питерфлоу РС65	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
29	Котельная ул. Дзержинского, 162в	Вычислитель ВКТ-7	Расходомер ПРЭМ	КТПТР-01
			Расходомер ПРЭМ	КДТС 035
			Расходомер ПРЭМ	-
30	Котельная ул. Александра Суворова, 1376	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер РС-80	КТПТР
			Расходомер РС-80	ТПТ-1
			Расходомер РС-20	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
31	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер РС-80	КТПТР
			Расходомер РС-80	ТПТ-1
			Расходомер РС-20	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
32	Котельная ул. Чувашская, 1а	-	-	-
33	Котельная ул. Горького, 178	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер Питерфлоу РС65	КТСП-Н
			Расходомер Питерфлоу РС65	КТСП-Н
			Расходомер Питерфлоу РС20	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
34	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	-	-	-
35	Котельная ул. Энгельса, 51а	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер РС-50	КТПТР-01
			Расходомер РС-50	ТПТ-1
			Расходомер РС-20	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
36	Котельная ул. Колхозная, 8а	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер ПРЭМ	ТПТ-1-3
			Расходомер ПРЭМ	ТПТ-1-3
			Расходомер ПРЭМ	ТПТ-1-3
			Расходомер ПРЭМ	ТПТ-1-3
			Расходомер ПРЭМ	ТПТ-1-3
			-	Датчик давления СДВ-И
37	Котельная ул. Баженова, 21	Тепловычислитель ТВ7	-	Датчик давления СДВ-И
			Расходомер РС50	КТПТР-01
			Расходомер РС50	КТПТР-01
			Расходомер РС25	ТПТ-1
			Расходомер РС32	Датчик давления СДВ-И
			Расходомер РС20	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
38	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	-	-	-
39	Котельная ул. Дзержинского, 147	Тепловычислитель ТВ7	Преобразователь расхода ПРЭМ	Термометр сопротивления ДТС

№ п/п	Наименование котельной	Тепловычислитель	Расходомер	Датчики
			Преобразователь расхода ПРЭМ	Термометр сопротивления ДТС
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	КТПТР
40	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	Тепловычислитель ТВ7	-	ТПТ-1
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	-
41	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер Питерфлоу РС65	КТСП-Н
			Расходомер Питерфлоу РС65	КТСП-Н
			Расходомер Питерфлоу РС20	Датчик давления НТ
			-	Датчик давления НТ
42	Котельная проспект Победы, 199	Тепловычислитель ТВ7	Расходомер РС40	КТПТР-01
			Расходомер РС40	КТПТР-01
			Расходомер РС40	ТПТ-1
			Расходомер РС25	Датчик давления СДВ-И
			Расходомер РС20	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
43	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Тепловычислитель ТВ7	Преобразователь расхода ПРЭМ	ТПТ-1-3
			Преобразователь расхода ПРЭМ	ТПТ-1-3
			-	Датчик давления СДВ-И
			-	Датчик давления СДВ-И
44	Котельная Советский проспект, 103а	Тепловычислитель ТВ7	-	-
45	Котельная ул. Красносельская, 80Б	-	-	-
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>				
1	Котельная проспект Мира, 136	-	-	-
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>				
1	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	«Пульсар» модификации У	-	-
2	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	ВКТ-9-01	-	-
3	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	ВКТ-9-02	-	-
4	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	ВКТ-9-01	-	-
5	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	ВКТ-9-01	-	-
6	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	«Пульсар» модификации У	-	-
7	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	«Пульсар» модификации У	-	-
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>				
1	Котельная ОАО «РЖД»	ВЗЛЕТ ТСР-М ТСРВ- 024М	-	-
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>				
1	Котельная АО «Кварц»	-	-	-
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>				
1	г. Калининград,	-	-	-
2	г. Калининград, , инв. 45	-	-	-
3	г. Калининград, инв. №45	-	-	-
4	г. Калининград, инв. №76	-	-	-
5	г. Калининград, котельная инв. 180	-	-	-
6	г. Калининград, ЖФ	-	-	-
7	г. Калининград, инв. 24	-	-	-

## 2.23. Статистика отказов и восстановлений основного оборудования

Отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии, действующих на территории ГО «Город Калининград» за 2020-2024 гг. не происходило.

**Таблица 2.59. Статистика отказов по РСО**

N п.п	Прекращение теплоснабжения (дата и время)	Восстановление теплоснабжения (дата и время)	Причина прекращения	Режим теплоснабжения (параметры отпуск – пониженные параметры?)	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
АО «Калининградская генерирующая компания»					
1	Отсутствует	0	нет	нет	0
Калининградская ТЭЦ-2					
1	Отсутствует	0	нет	нет	0
ООО «ТПК «Балтптицепром»					
1	Отсутствует	0	нет	нет	0
МП «Калининградтеплосеть»					
1	Отсутствует	0	нет	нет	0
ООО «Комфорт сервис»					
1	Отсутствует	0	нет	нет	0
ООО «Энергия»					
1	Отсутствует	0	нет	нет	0
ОАО «РЖД»					
1	Отсутствует	0	нет	нет	0
АО «Кварц»					
1	Отсутствует	0	нет	нет	0
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России					
1	Отсутствует	0	нет	нет	0

## 2.24. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии ГО «Город Калининград» не выдавались.

## 2.25. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

В ГО «Город Калининград» отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

### **Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

#### **МП «Калининградтеплосеть»:**

1. Изменений в технических характеристиках основного оборудования источников тепловой энергии связано с закрытием котельных.
2. Котельная по ул. Красносельская, 80Б, приобретена МП «Калининградтеплосети».
3. В схему включены дополнительно три котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

**В 2024 году выведены из эксплуатации 3 котельные:**

Наименование котельной	Нагрузка	Ед.изм.	Документ на основании которого котельная выведена из эксплуатации
1. Сержанта Мишина, 24	0,112	Гкал/ч	Вывод из эксплуатации (с 10.10.2024) Приказ № 1512 от 10.10.2024
2. Летняя 50а	6,24	Гкал/ч	Вывод из эксплуатации (с 01.11.2024) Приказ № 1687 от 01.11.2024
3. Павлика Морозова, 146-156	0,08	Гкал/ч	Вывод из эксплуатации (с 16.12.2024) Приказ № 1930 от 13.12.2024

### Раздел 3. Тепловые сети, сооружения на них

#### 3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Схемы тепловых сетей (магистральных тепловых сетей) от ТЭЦ-2 двухтрубные циркуляционные, подающие тепло на центральные и индивидуальные тепловые пункты (ЦТП и ИТП) и непосредственно к тепловым узлам отдельным потребителям. Схемы тепловых сетей (квартальных тепловых сетей) в большинстве четырёхтрубные (с отдельной подачей теплоты на отопление и горячее водоснабжение). Основная доля трубопроводов тепловых сетей проложена подземным способом.

Структура тепловых сетей источников, осуществляющих регулирующую деятельность, приведена в табл. 3.1.

**Таблица 3.1. Структура тепловых сетей по состоянию на начало 2025 г.**

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Назначение трубопроводов	Средний по МХ год прокладки	Средний диаметр, мм	Длина труб в однотр. исчислении, м	МХ трубопроводов, м²	Внут. объём труб-в, м³
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»								
АО «Интер РАО – Электрогенерация»								
1	ТЭЦ-2	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Магистральные	2000	579	8 061,12	4 671,04	2 124,72
			Квартальные в т.ч.	2007	210	32 974,62	6 918,12	1 254,50
			- сети отопления	2005	242	30 253,84	7 320,57	1 390,53
			- сети ГВС	2012	72	2 720,78	194,68	10,94
			Сумма	2003	257	41 035,74	11 589,16	3 379,22
1	ТЭЦ-2	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	2000	579	12 522,76	7 256,35	3 300,70
			Квартальные в т.ч.	2007	210	109 324,72	22 936,48	4 159,18
			- сети отопления	2005	242	85 183,24	20 611,93	3 915,19
			- сети ГВС	2012	72	24 141,48	1 727,42	97,03
			Сумма	2003	257	121 847,48	30 192,83	7 459,89
			Квартальные в т.ч.	2021	326	10550	3945	546
			- сети отопления	2021	326	10550	3945	546
			- сети ГВС	-	-	-	-	-
			Сумма	2021	326	10550	3945	546
АО «Калининградская генерирующая компания»								
1	ТЭЦ-1**	АО «Калининградская генерирующая компания»	Магистральные	1991	395	19 851,11	8 959,49	2 776,32
			Квартальные в т.ч.	1991	118	108 087,73	14 417,71	1 348,12
			- сети отопления	1991	120	103 593,90	14 132,19	1 334,31
			- сети ГВС	1996	62	4 493,82	285,53	13,80
			Сумма	1991	161	127 938,84	23 377,21	4 124,44
2	РТС «Южная»**	АО «Калининградская генерирующая компания»	Магистральные	2005	472	16 121,56	8 548,91	3 170,27
			Квартальные в т.ч.	2001	151	70 985,24	11 817,30	1 468,79
			- сети отопления	2001	164	62 795,52	11 178,10	1 436,26
			- сети ГВС	2004	65	8 189,72	639,20	32,53
			Сумма	2004	212	87 106,80	20 366,21	4 639,06
ООО «ТПК «Балтптицепром»								
1	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	ООО «ТПК «Балтптицепром»	Магистральные	1989	273	4 845,64	1 858,71	398,64
			Квартальные в т.ч.	1996	83	18 794,96	1 755,00	120,96
			- сети отопления	1995	95	13 449,52	1 477,91	109,89
			- сети ГВС	1999	51	5 345,44	277,10	11,07
			Сумма	1990	130	23 640,60	3 613,72	519,61
МП «Калининградтеплосеть»								
1	РТС «Северная»	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	1995	430	36 161,44	16 737,08	5 655,63
			Квартальные в т.ч.	1994	123	174 857,70	22 658,97	2 244,05

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Назначение трубопроводов	Средний по МХ год прокладки	Средний диаметр, мм	Длина труб в однотр. исчислении, м	МХ трубопроводов, м²	Внут. объём труб-в, м³
			- сети отопления	1993	130	157 230,78	21 518,32	2 189,53
			- сети ГВС	2005	61	17 626,92	1 140,65	54,52
			Сумма	1995	176	211 019,14	39 396,05	7 899,68
2	РТС «Восточная»	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	1996	479	19 750,34	9 676,36	3 636,67
			Квартальные в т.ч.	1990	124	57 888,40	8 181,92	801,12
			- сети отопления	1990	126	55 959,60	8 035,63	793,49
			- сети ГВС	1987	66	1 928,80	146,28	7,63
			Сумма	1995	207	77 638,74	17 858,28	4 437,79
3	РТС «Балтийская»	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	1998	352	5 351,80	2 012,66	555,47
			Квартальные в т.ч.	1997	139	37 871,12	5 744,48	637,28
			- сети отопления	1997	143	35 584,22	5 621,99	631,12
			- сети ГВС	1998	64	2 286,90	122,48	6,16
			Сумма	1997	165	43 222,92	7 757,13	1 192,75
4	РТС «Горького»	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	2003	405	7 295,86	3 085,92	982,11
			Квартальные в т.ч.	1999	116	23 485,60	3 930,85	382,11
			- сети отопления	1998	131	19 274,94	3 544,24	365,13
			- сети ГВС	2001	56	4 210,66	386,61	16,98
			Сумма	2002	169	30 781,46	7 016,77	1 364,22
5	РТС «Прибрежная»	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	1985	214	4 024,28	878,06	147,58
			Квартальные в т.ч.	1992	92	19 477,11	1 954,12	142,12
			- сети отопления	1989	100	10 229,18	1 176,87	92,54
			- сети ГВС	1997	81	9 247,92	777,24	49,58
			Сумма	1989	111	23 501,39	2 832,17	289,70
6	РТС «Чкаловск»	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	1995	301	7 256,76	2 196,98	519,54
			Квартальные в т.ч.	1995	102	14 362,24	1 764,32	142,53
			- сети отопления	1996	106	12 786,24	1 617,28	134,11
			- сети ГВС	1990	73	1 576,00	147,04	8,42
			Сумма	1995	161	21 619,00	3 961,30	662,07
7	РТС «Цепрусс»	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	2001	344	5 400,68	3 289,71	888,76
			Квартальные в т.ч.	2001	109	21 078,70	2 810,19	259,60
			- сети отопления	2001	127	14 118,03	2 438,86	242,81
			- сети ГВС	2003	58	6 960,67	371,32	16,79
			Сумма	2001	173	26 479,38	6 099,90	1 148,36
8	РТС «Красная»	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	2000	291	7 207,74	1 945,93	445,08
			Квартальные в т.ч.	1994	121	24 044,54	2 623,38	254,07
			- сети отопления	1992	127	21 725,74	2 455,11	244,97
			- сети ГВС	2009	69	2 318,80	168,27	9,10
			Сумма	1998	161	31 252,28	4 569,32	699,15
9	Котельная ул. Киевская, 141а	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	2000	203	4 764,26	1 146,96	183,10
			Квартальные в т.ч.	2003	118	6 940,56	1 058,75	97,87
			- сети отопления	2003	118	6 940,56	1 056,38	97,70
			- сети ГВС	2010	91	0,00	2,37	0,17
			Сумма	2001	151	11 704,82	2 205,71	280,96
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	2009	124	3 172,00	522,79	53,09
			- сети отопления	2009	131	3 172,00	510,95	52,74
			- сети ГВС	1993	37	0,00	11,84	0,34
			Сумма	2009	124	3 172,00	522,79	53,09
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	2001	107	3 682,82	548,56	47,86
			- сети отопления	1999	130	1 901,32	312,04	31,86
			- сети ГВС	2004	86	1 781,50	236,53	16,01
			Сумма	2001	107	3 682,82	548,56	47,86
12	Котельная ул. Карташева, 10	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	2006	102	7 486,38	962,13	78,69
			- сети отопления	2007	113	4 570,96	687,69	61,12
			- сети ГВС	2004	82	2 915,42	274,44	17,57
			Сумма	2006	102	7 486,38	962,13	78,69
13	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1995	89	4 286,76	542,31	39,19
			- сети отопления	1995	98	3 115,10	454,93	35,16
			- сети ГВС	1994	59	1 171,66	87,38	4,03
			Сумма	1995	89	4 286,76	542,31	39,19
14	Котельная ул. Бассейная, 35а	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	2002	101	2 788,94	253,90	22,35
			- сети отопления	2002	122	2 166,54	218,56	21,01
			- сети ГВС	2001	48	622,40	35,34	1,34
			Сумма	2002	101	2 788,94	253,90	22,35
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1999	111	2 429,60	313,14	29,19
			- сети отопления	1999	139	1 222,40	204,98	22,33
			- сети ГВС	2000	81	1 207,20	108,16	6,86
			Сумма	1999	111	2 429,60	313,14	29,19
16		МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1987	81	2 000,00	185,62	11,99

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Назначение трубопроводов	Средний по МХ год прокладки	Средний диаметр, мм	Длина труб- в в однотр. исчислении, м	МХ трубопроводов, м²	Внут. объём труб-в, м³
	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д		- сети отопления	1985	85	1 682,00	166,24	11,07
			- сети ГВС	1991	61	318,00	19,37	0,92
			Сумма	1987	81	2 000,00	185,62	11,99
17	Котельная ул. Александра Невского, 188	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	2010	94	1 644,58	127,95	9,49
			- сети отопления	2008	100	1 264,98	91,75	7,20
			- сети ГВС	2015	81	379,60	36,20	2,29
			Сумма	2010	94	1 644,58	127,95	9,49
18	Котельная ул. Чкалова, 29	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	2004	98	2 150,82	257,55	20,13
			- сети отопления	2003	102	1 872,82	241,60	19,42
			- сети ГВС	2007	57	278,00	15,95	0,72
			Сумма	2004	98	2 150,82	257,55	20,13
19	Котельная ул. Чувашская, 4	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1987	86	1 016,34	121,63	8,40
			- сети отопления	1988	96	641,84	88,56	6,68
			- сети ГВС	1986	66	374,50	33,07	1,72
			Сумма	1987	86	1 016,34	121,63	8,40
20	Котельная Аллея Смелых, 152а	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1974	79	1 764,00	140,42	9,33
			- сети отопления	1972	96	1 484,00	101,00	7,63
			- сети ГВС	1977	55	280,00	39,42	1,70
			Сумма	1974	79	1 764,00	140,42	9,33
21	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	2003	95	1 560,00	118,07	9,36
			- сети отопления	2000	115	1 076,00	85,43	7,70
			- сети ГВС	2010	65	484,00	32,64	1,66
			Сумма	2003	95	1 560,00	118,07	9,36
22	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1987	94	1 237,00	95,54	7,04
			- сети отопления	1991	96	1 237,00	79,52	5,97
			- сети ГВС	1959	85	0,00	16,02	1,07
			Сумма	1987	94	1 237,00	95,54	7,04
23	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	2001	104	932,56	146,54	11,95
			- сети отопления	2001	104	932,56	146,54	11,95
			- сети ГВС	0	0	0,00	0,00	0,00
			Сумма	2001	104	932,56	146,54	11,95
24	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	2002	92	3 113,86	143,57	11,25
			- сети отопления	2001	118	2 165,38	95,33	8,84
			- сети ГВС	2003	64	948,48	48,24	2,41
			Сумма	2002	92	3 113,86	143,57	11,25
25	Котельная ул. Транспортная, 25	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1998	80	2 920,00	255,62	15,98
			- сети отопления	1998	80	2 920,00	255,62	15,98
			- сети ГВС	0	0	0,00	0,00	0,00
			Сумма	1998	80	2 920,00	255,62	15,98
26	Котельная ул. Красносельская, 14	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1997	79	915,08	154,99	10,52
			- сети отопления	1996	100	470,64	110,81	8,74
			- сети ГВС	2000	51	444,44	44,17	1,77
			Сумма	1997	79	915,08	154,99	10,52
27	Котельная ул. Солнечногорская, 59	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	2000	116	1 290,40	289,72	27,08
			- сети отопления	1997	121	1 112,40	281,71	26,80
			- сети ГВС	2008	45	178,00	8,01	0,28
			Сумма	2000	116	1 290,40	289,72	27,08
28	Котельная пос. Прегольский, 25а	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1987	87	356,00	46,73	3,25
			- сети отопления	1985	91	282,00	42,81	3,07
			- сети ГВС	1991	57	74,00	3,92	0,18
			Сумма	1987	87	356,00	46,73	3,25
29	Котельная ул. Дзержинского, 162в	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1993	75	1 850,40	152,66	9,10
			- сети отопления	1993	83	919,20	91,24	5,92
			- сети ГВС	1994	66	931,20	61,42	3,18
			Сумма	1993	75	1 850,40	152,66	9,10
30	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	2012	175	1 194,98	698,05	96,08
			- сети отопления	2012	175	1 194,98	698,05	96,08
			- сети ГВС	0	0	0,00	0,00	0,00
			Сумма	2012	175	1 194,98	698,05	96,08
31		МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1990	114	812,00	171,88	15,44



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Назначение трубопроводов	Средний по МХ год прокладки	Средний диаметр, мм	Длина труб- в в однотр. исчислении, м	МХ трубопроводов, м²	Внут. объём труб-в, м³
	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б		- сети отопления	1990	114	812,00	171,88	15,44
			- сети ГВС	0	0	0,00	0,00	0,00
			Сумма	1990	114	812,00	171,88	15,44
32	Котельная ул. Чувашская, 1а	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1971	62	240,00	30,56	1,49
			- сети отопления	1971	62	240,00	30,56	1,49
			- сети ГВС	0	0	0,00	0,00	0,00
			Сумма	1971	62	240,00	30,56	1,49
33	Котельная ул. Горького, 178	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1999	124	1 023,68	333,06	32,42
			- сети отопления	1999	124	1 023,68	333,06	32,42
			- сети ГВС	0	0	0,00	0,00	0,00
			Сумма	1999	124	1 023,68	333,06	32,42
34	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	0	0	0,00	0,00	0,00
			- сети отопления	0	0	0,00	0,00	0,00
			- сети ГВС	0	0	0,00	0,00	0,00
			Сумма	0	0	0,00	0,00	0,00
35	Котельная ул. Энгельса, 51а	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1992	86	829,96	74,01	5,02
			- сети отопления	1992	86	829,96	74,01	5,02
			- сети ГВС	0	0	0,00	0,00	0,00
			Сумма	1992	86	829,96	74,01	5,02
36	Котельная ул. Колхозная, 8а	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1999	76	244,00	19,02	1,16
			- сети отопления	1999	87	119,00	10,27	0,70
			- сети ГВС	1999	66	125,00	8,75	0,46
			Сумма	1999	76	244,00	19,02	1,16
37	Котельная ул. Баженова, 21	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1986	55	1 101,00	55,24	2,81
			- сети отопления	1984	74	729,00	44,60	2,60
			- сети ГВС	1989	26	372,00	10,64	0,22
			Сумма	1986	55	1 101,00	55,24	2,81
38	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1987	75	306,00	27,23	1,68
			- сети отопления	1990	81	266,00	26,15	1,66
			- сети ГВС	1959	27	40,00	1,08	0,02
			Сумма	1987	75	306,00	27,23	1,68
39	Котельная ул. Дзержинского, 147	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	2013	54	2 970,40	167,72	7,40
			- сети отопления	2012	64	1 541,20	115,63	5,77
			- сети ГВС	2013	40	1 429,20	52,09	1,63
			Сумма	2013	54	2 970,40	167,72	7,40
40	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	МП «Калининградтеплосеть»	-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-
			-	-	-	-	-	-
41	Котельная ул. Лесопарковая, 38	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1993	77	133,00	12,94	0,79
			- сети отопления	1993	77	133,00	12,94	0,79
			- сети ГВС	0	0	0,00	0,00	0,00
			Сумма	1993	77	133,00	12,94	0,79
42	Котельная проспект Победы, 199	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	1999	56	454,28	33,32	1,52
			- сети отопления	1995	67	227,26	21,53	1,13
			- сети ГВС	2002	42	227,02	11,79	0,39
			Сумма	1999	56	454,28	33,32	1,52
43	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	2013	73	92,00	7,43	0,42
			- сети отопления	2013	73	92,00	7,43	0,42
			- сети ГВС	0	0	0,00	0,00	0,00
			Сумма	2013	73	92,00	7,43	0,42
44	Котельная Советский проспект, 103а	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	2015	51	412,00	20,98	1,03
			- сети отопления	2015	63	224,00	15,34	0,89
			- сети ГВС	2015	30	188,00	5,64	0,13
			Сумма	2015	51	412,00	20,98	1,03
45	Котельная ул. Красносельская, 80Б	МП «Калининградтеплосеть»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00
			Квартальные в т.ч.	н/д	97	282,34	27,53	2,11
			- сети отопления	н/д	97	282,34	27,53	2,11
			- сети ГВС	0	0	0,00	0,00	0,00
			Сумма	н/д	97	282,34	27,53	2,11
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»								
1		ООО «Комфорт сервис»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Назначение трубопроводов	Средний по МХ год прокладки	Средний диаметр, мм	Длина труб- в в однотр. исчисления, м	МХ трубопроводов, м²	Внут. объём труб-в, м³					
	Котельная проспект Мира, 136		Квартальные в т.ч.	н/д	121	653,32	79,31	7,56					
			- сети отопления	0	121	653,32	79,31	7,56					
			- сети ГВС	0	0	0,00	0,00	0,00					
			Сумма	н/д	121	653,32	79,31	7,56					
ЕТО №2 ООО «Энергия»													
1	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	ООО «Энергия»	Магистральные	-	-	-	-	-					
			Квартальные в т.ч.	-	-	-	-	-					
			- сети отопления	-	-	-	-	-					
			- сети ГВС	-	-	-	-	-					
2	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	ООО «Энергия»	Магистральные	-	-	-	-	-					
			Квартальные в т.ч.	-	-	-	-	-					
			- сети отопления	-	-	-	-	-					
			- сети ГВС	-	-	-	-	-					
3	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	ООО «Энергия»	Магистральные	-	-	-	-	-					
			Квартальные в т.ч.	-	-	-	-	-					
			- сети отопления	-	-	-	-	-					
			- сети ГВС	-	-	-	-	-					
4	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	ООО «Энергия»	Магистральные	-	-	-	-	-					
			Квартальные в т.ч.	-	-	-	-	-					
			- сети отопления	-	-	-	-	-					
			- сети ГВС	-	-	-	-	-					
5	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	ООО «Энергия»	Магистральные	-	-	-	-	-					
			Квартальные в т.ч.	-	-	-	-	-					
			- сети отопления	-	-	-	-	-					
			- сети ГВС	-	-	-	-	-					
6	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	ООО «Энергия»	Магистральные	-	-	-	-	-					
			Квартальные в т.ч.	-	-	-	-	-					
			- сети отопления	-	-	-	-	-					
			- сети ГВС	-	-	-	-	-					
7	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	ООО «Энергия»	Магистральные	-	-	-	-	-					
			Квартальные в т.ч.	-	-	-	-	-					
			- сети отопления	-	-	-	-	-					
			- сети ГВС	-	-	-	-	-					
ЕТО №3 ОАО «РЖД»													
1	Котельная ОАО «РЖД» ул. Суворова, 1 а	ОАО «РЖД»	Магистральные	1979	273	1 850,00	505,10	108,26					
			Квартальные в т.ч.	1979	120	15 550,00	1 869,47	176,43					
			- сети отопления	1979	120	15 550,00	1 869,47	176,43					
			- сети ГВС	0	0	0,00	0,00	0,00					
ЕТО №4 АО «Кварц»													
1	Котельная АО «Кварц»	АО «Кварц»	Магистральные	0	0	0,00	0,00	0,00					
			Квартальные в т.ч.	н/д	134	5 861,42	786,78	82,90					
			- сети отопления	0	0	0,00	0,00	0,00					
			- сети ГВС	0	0	0,00	0,00	0,00					
Сумма									н/д	134	5 861,42	786,78	82,90

**Примечание:**

\* - данная тепловая сеть от ТЭЦ-2 до ЦТП ФГКОУ КаПИ ФСБ России находится в эксплуатации МП «Калининградтеплосеть» с 01.06.2024 согласно договору безвозмездного пользования от 23.04.2024 № 20/74.

\*\* - все тепловые сети от источников АО «Калининградская генерирующая компания» находятся в эксплуатации МП «Калининградтеплосеть».

Общие сведения по тепловым сетям, представленные на момент актуализации представлены в таблицах ниже.

### 3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

Для разработки электронной модели существующей схемы теплоснабжения ГО «Город Калининград» использовался программно-расчетный комплекс Zulu Thermo, входящий в состав геоинформационной системы Zulu (ГИС Zulu) ООО «Политерм», предназначенный для выполнения тепловых и гидравлических расчетов систем теплоснабжения.

Электронная модель схемы теплоснабжения ГО «Город Калининград» передана Заказчику.

Технический отчет «Электронная модель системы теплоснабжения ГО «Город Калининград»» представлен в Главе 3 Обосновывающих материалов к актуализированной схеме теплоснабжения ГО «Город Калининград».

Разработанная электронная модель системы теплоснабжения ГО «Город Калининград», позволяет организовать на единой платформе автоматизированные рабочие места основных служб, таких как: производственно-технический отдел, службы режимов, службы наладки, службы перспективного развития, диспетчерских служб, служб эксплуатации и ремонта тепловых сетей.

На базе электронной модели системы теплоснабжения ГО «Город Калининград» соответствующие службы теплоснабжающих и теплосетевых организаций смогут решать широкий спектр задач, связанных с их деятельностью.

Функции, которые обеспечивает электронная модель для персонала отдела перспективного развития:

- определение существующих и перспективных балансов производства и потребления тепловой энергии по источникам;
- определение оптимальных вариантов перспективного развития системы теплоснабжения по критериям надежности, качества и экономичности;
- определение надежности существующей и перспективной схемы тепловых сетей;
- разработка оптимальных вариантов обеспечения тепловой энергией потребителей при аварийных ситуациях по критериям надежности, качества и экономичности;
- определение необходимости и возможности строительства новых источников тепловой энергии.

### 3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплоснабжающих организаций ГО «Город Калининград» с разбивкой по диаметрам трубопроводов приведена в табл. 3.2.

**Таблица 3.2. Характеристика участков тепловых сетей от источника комбинированной выработки до ТНС-1 (ЦТП)**

№	Начала участка т/сети	Конец участка т/сети	Год прокладки	Тип прокладки	материал изоляции	Диаметр трубопровода (м)	Протяженность (м)
Источник теплоснабжения (горячая вода)							
1	Главный корпус Калининградской ТЭЦ-2	Главный корпус Калининградской ТЭЦ-2	2010	БКН	ППУ	0,72	208

№	Начала участка т/сети	Конец участка т/сети	Год прокладки	Тип прокладки	материал изоляции	Диаметр трубопровода (м)	Протяженность (м)
Источник теплоснабжения (горячая вода)							
2	Забор Калининградской ТЭЦ-2	Забор Калининградской ТЭЦ-2	2010	НЗМ	СТД	0,72	6882,1
3	ул. Большая Окружная	ул. Большая Окружная	2010	БКН	ППУ	0,72	1100

**Таблица 3.3. Характеристика участков тепловых сетей от ТНС 1 до Тепловые сети г. Калининграда**

№	Начала участка т/сети	Конец участка т/сети	Год прокладки	Тип прокладки	материал изоляции	Диаметр трубопровода	Протяженность(м)
Источник теплоснабжения (горячая вода)							
1	ТНС-1	ул. О.Кошевого ТК11-19	2010	БКН	ППУ	0,72	782
2	ТНС-1	ул. У.Громовай ТК7-4-32	2010	БКН	ППУ	0,72	1247

#### **ОАО «РЖД»**

**Таблица 3.4. Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплосетевой организации в зоне деятельности**

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
273	1436	392,03
219	268	58,69
159	3162,70	502,87
133	470	62,51
108	2298,30	248,22
89	371	33,02
57	46	2,62
48	30	1,44
20	6	0,12

#### **МП «Калининградтеплосеть»**

**Таблица 3.5. Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплосетевой организации в зоне деятельности**

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
300	61707,16	17641,79
400	32628,75	13894,2
500	33079,03	17501,48
600	13946,10	8786,04
700	6659,39	4794,76
800	188,44	154,52
Всего	148208,87	62772,79

#### **АО «Интер РАО – Электрогенерация» Калининградская ТЭЦ -2**

**Таблица 3.6. Общая характеристика магистральных тепловых сетей теплосетевой организации в зоне деятельности**

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
700	20438,18	14715

**Таблица 3.7. Характеристика магистральных сетей ГО «Город Калининград»**

Условный диаметр трубопроводов, мм	Протяженность магистральных трубопроводов в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика магистральных трубопроводов, м <sup>2</sup>	Доля по МХ %
<b>ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»</b>			
<b>АО «Интер РАО – Электрогенерация»</b>			
200	0,00	0,00	0,00%
250	0,00	0,00	0,00%
300	342,62	198,53	2,27%
350	0,00	0,00	0,00%
400	858,37	497,38	7,59%
450	0,00	0,00	0,00%
500	3 045,24	1 764,58	33,65%
600	607,38	351,95	8,01%
700	3 207,51	1 858,60	48,48%
800	0,00	0,00	0,00%
900	0,00	0,00	0,00%
1000	0,00	0,00	0,00%
Итого	8 061,12	4 671,04	100,00%
<b>ООО «ТПК «Балтптицепром»</b>			
200	785,28	142,32	7,66%
250	4 876,40	1 262,99	67,95%

Условный диаметр трубопроводов, мм	Протяженность магистральных трубопроводов в однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика магистральных трубопроводов, м <sup>2</sup>	Доля по МХ %
300	322,48	99,01	5,33%
350	0,00	0,00	0,00%
400	670,00	277,38	14,92%
450	0,00	0,00	0,00%
500	148,98	77,02	4,14%
600	0,00	0,00	0,00%
700	0,00	0,00	0,00%
800	0,00	0,00	0,00%
900	0,00	0,00	0,00%
1000	0,00	0,00	0,00%
Итого	4 845,64	1 858,71	100,00%
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>			
200	0,00	0,00	0,00%
250	0,00	0,00	0,00%
300	0,00	0,00	0,00%
350	0,00	0,00	0,00%
400	0,00	0,00	0,00%
450	0,00	0,00	0,00%
500	0,00	0,00	0,00%
600	0,00	0,00	0,00%
700	0,00	0,00	0,00%
800	0,00	0,00	0,00%
900	0,00	0,00	0,00%
1000	0,00	0,00	0,00%
Итого	0,00	0,00	0,00%
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>			
200	0,00	0,00	0,00%
250	0,00	0,00	0,00%
300	0,00	0,00	0,00%
350	0,00	0,00	0,00%
400	0,00	0,00	0,00%
450	0,00	0,00	0,00%
500	0,00	0,00	0,00%
600	0,00	0,00	0,00%
700	0,00	0,00	0,00%
800	0,00	0,00	0,00%
900	0,00	0,00	0,00%
1000	0,00	0,00	0,00%
Итого	0,00	0,00	0,00%
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>			
200	0,00	0,00	0,00%
250	1 850,00	505,10	100,00%
300	0,00	0,00	0,00%
350	0,00	0,00	0,00%
400	0,00	0,00	0,00%
450	0,00	0,00	0,00%
500	0,00	0,00	0,00%
600	0,00	0,00	0,00%
700	0,00	0,00	0,00%
800	0,00	0,00	0,00%
900	0,00	0,00	0,00%
1000	0,00	0,00	0,00%
Итого	1 850,00	505,10	100,00%
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>			
200	0,00	0,00	0,00%
250	0,00	0,00	0,00%
300	0,00	0,00	0,00%
350	0,00	0,00	0,00%
400	0,00	0,00	0,00%
450	0,00	0,00	0,00%
500	0,00	0,00	0,00%
600	0,00	0,00	0,00%
700	0,00	0,00	0,00%
800	0,00	0,00	0,00%
900	0,00	0,00	0,00%
1000	0,00	0,00	0,00%
Итого	0,00	0,00	0,00%
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>			

Условный диаметр трубопроводов, мм	Протяженность магистральных трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика магистральных трубопроводов, м <sup>2</sup>	Доля по МХ %
200	0,00	0,00	0,00%
250	0,00	0,00	0,00%
300	0,00	0,00	0,00%
350	0,00	0,00	0,00%
400	0,00	0,00	0,00%
450	0,00	0,00	0,00%
500	0,00	0,00	0,00%
600	0,00	0,00	0,00%
700	0,00	0,00	0,00%
800	0,00	0,00	0,00%
900	0,00	0,00	0,00%
1000	0,00	0,00	0,00%
Итого	0,00	0,00	0,00%

Общая характеристика распределительных тепловых сетей отопления теплоснабжающих организаций ГО «Город Калининград» с разбивкой по диаметрам приведена в табл. 3.8.

**МП «Калининградтеплосеть»**

**Таблица 3.8. Общая характеристика распределительных тепловых сетей теплосетевой организации в зоне деятельности**

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
25	259,94	6,1
32	5476,93	225,7
50	24596,91	1402,6
65	42535,53	3225,0
80	70105,87	6228,0
100	91200,90	9840,1
125	55230,40	7351,0
150	93847,00	14914,5
175	1030,40	175,5
200	56583,84	12338,8
250	28273,61	7698,5
300	12918,21	4198,4
350	772,98	291,4
400	21376,41	9106,4
500	876,94	463,9
600 и более	1496,00	1077,1
Всего	506581,88	78585,88

Общая характеристика тепловых сетей ГВС теплоснабжающих организаций ГО «Город Калининград» с разбивкой по диаметрам приведена в табл. 3.9.

**МП «Калининградтеплосеть»**

**Таблица 3.9. Общая характеристика распределительных сетей горячего водоснабжения теплосетевой организации в зоне деятельности**

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
25	469,0	11,0
32	13585,0	573,0
50	22577,4	1294,6
65	11002,0	806,2
80	13734,4	1198,1
100	11884,6	1271,3
125	5127,6	676,6
150	4274,8	681,4
175	282,0	50,8
200	1221,6	265,3
250	37,0	10,1
Всего	84195,34	6840,67

Таблица 3.10. Характеристика сетей ГВС ГО «Город Калининград»

Условный диаметр трубопроводов, мм	Протяженность трубопроводов ГВС в однострунном исчислении, м	Материальная характеристика трубопроводов ГВС, м²	Доля по МХ %
<b>ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»</b>			
<b>АО «Интер РАО – Электрогенерация»</b>			
<50	132,81	9,50	2,53%
50	353,43	25,29	8,04%
60	338,92	24,25	9,03%
70	512,85	36,70	15,68%
80	576,51	41,25	20,26%
100	453,71	32,46	20,70%
125	83,06	5,94	4,52%
150	131,79	9,43	8,07%
200	136,90	9,80	11,06%
250	0,81	0,06	0,11%
300	0,00	0,00	0,00%
350	0,00	0,00	0,00%
400	0,00	0,00	0,00%
500	0,00	0,00	0,00%
Итого	2 720,78	194,68	100,00%
<b>АО «Калининградская генерирующая компания»</b>			
<50	1 810,46	63,72	6,89%
50	2 703,98	124,14	13,42%
60	1 041,00	54,03	5,84%
70	3 255,16	210,44	22,76%
80	2 743,00	187,56	20,28%
100	1 724,00	144,51	15,63%
125	998,00	112,85	12,20%
150	220,00	27,50	2,97%
200	0,00	0,00	0,00%
250	0,00	0,00	0,00%
300	0,00	0,00	0,00%
350	0,00	0,00	0,00%
400	0,00	0,00	0,00%
500	0,00	0,00	0,00%
Итого	12 683,54	924,73	100,00%
<b>ООО «ТПК «Балтптицепром»</b>			
<50	1 974,14	63,43	22,89%
50	1 496,50	68,97	24,89%
60	287,92	17,36	6,27%
70	510,28	29,27	10,56%
80	467,00	29,85	10,77%
100	698,90	67,21	24,26%
125	8,00	1,00	0,36%
150	0,00	0,00	0,00%
200	0,00	0,00	0,00%
250	0,00	0,00	0,00%
300	0,00	0,00	0,00%
350	0,00	0,00	0,00%
400	0,00	0,00	0,00%
500	0,00	0,00	0,00%
Итого	5 345,44	277,10	100,00%
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>			
<50	0,00	0,00	0,00%
50	0,00	0,00	0,00%
60	0,00	0,00	0,00%
70	0,00	0,00	0,00%
80	0,00	0,00	0,00%
100	0,00	0,00	0,00%
125	0,00	0,00	0,00%
150	0,00	0,00	0,00%
200	0,00	0,00	0,00%
250	0,00	0,00	0,00%
300	0,00	0,00	0,00%
350	0,00	0,00	0,00%
400	0,00	0,00	0,00%
500	0,00	0,00	0,00%
Итого	0,00	0,00	0,00%

Условный диаметр трубопроводов, мм	Протяженность трубопроводов ГВС в одноструйном исчислении, м	Материальная характеристика трубопроводов ГВС, м²	Доля по МХ %
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>			
<50	0,00	0,00	0,00%
50	0,00	0,00	0,00%
60	0,00	0,00	0,00%
70	0,00	0,00	0,00%
80	0,00	0,00	0,00%
100	0,00	0,00	0,00%
125	0,00	0,00	0,00%
150	0,00	0,00	0,00%
200	0,00	0,00	0,00%
250	0,00	0,00	0,00%
300	0,00	0,00	0,00%
350	0,00	0,00	0,00%
400	0,00	0,00	0,00%
500	0,00	0,00	0,00%
Итого	0,00	0,00	0,00%
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>			
<50	0,00	0,00	0,00%
50	0,00	0,00	0,00%
60	0,00	0,00	0,00%
70	0,00	0,00	0,00%
80	0,00	0,00	0,00%
100	0,00	0,00	0,00%
125	0,00	0,00	0,00%
150	0,00	0,00	0,00%
200	0,00	0,00	0,00%
250	0,00	0,00	0,00%
300	0,00	0,00	0,00%
350	0,00	0,00	0,00%
400	0,00	0,00	0,00%
500	0,00	0,00	0,00%
Итого	0,00	0,00	0,00%
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>			
<50	0,00	0,00	0,00%
50	0,00	0,00	0,00%
60	0,00	0,00	0,00%
70	0,00	0,00	0,00%
80	0,00	0,00	0,00%
100	0,00	0,00	0,00%
125	0,00	0,00	0,00%
150	0,00	0,00	0,00%
200	0,00	0,00	0,00%
250	0,00	0,00	0,00%
300	0,00	0,00	0,00%
350	0,00	0,00	0,00%
400	0,00	0,00	0,00%
500	0,00	0,00	0,00%
Итого	0,00	0,00	0,00%
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>			
<50	0,00	0,00	0,00%
50	0,00	0,00	0,00%
60	0,00	0,00	0,00%
70	0,00	0,00	0,00%
80	385,00	29,78	100,00%
100	0,00	0,00	0,00%
125	0,00	0,00	0,00%
150	0,00	0,00	0,00%
200	0,00	0,00	0,00%
250	0,00	0,00	0,00%
300	0,00	0,00	0,00%
350	0,00	0,00	0,00%
400	0,00	0,00	0,00%
500	0,00	0,00	0,00%
Итого	385,00	29,78	100,00%

Общая характеристика тепловых сетей теплоснабжающих организаций ГО «Город Калининград» с разбивкой по способу прокладки приведена в табл. 3.11-3.14.



**ОАО «РЖД»****Таблица 3.11. Способы прокладки магистральных тепловых сетей теплосетевой организации в зоне деятельности**

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м2
Надземная	-	-
Канальная	-	-
непроходной канал	-	-
проходной канал	-	-
Бесканальная	8 088	1301,52

**МП «Калининградтеплосеть»****Таблица 3.12. Способы прокладки магистральных тепловых сетей теплосетевой организации в зоне деятельности**

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м2
Надземная	42795,90	17654,75
Подвальная	1593,52	295,56
Подземная канальная	37206,28	15178,66
Подземная бесканальная	67937,24	29643,83
Всего	148208,87	62772,79

**АО «Интер РАО – Электрогенерация» Калининградская ТЭЦ-2****Таблица 3.13. Способы прокладки магистральных тепловых сетей теплосетевой организации в зоне деятельности**

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м²
Надземная	13348,18	9611
Канальная	-	-
непроходной канал	-	-
проходной канал	-	-
Бесканальная	7090	5104

**Таблица 3.14. Способ прокладки тепловых сетей ГО «Город Калининград»**

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м²	Доля МХ, %
<b>ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»</b>			
<b>АО «Интер РАО – Электрогенерация»</b>			
Подземная канальная	7 739,55	1 985,31	18,86%
Надземная на открытом воздухе	2 138,95	548,67	5,21%
Подземная бесканальная	23 471,00	6 020,67	57,20%
Подвальная	7 686,24	1 971,63	18,73%
Итого	41 035,74	10 526,28	100,00%
<b>АО «Калининградская генерирующая компания»</b>			
Подземная канальная	45 417,94	8 241,00	21,12%
Надземная на открытом воздухе	24 729,53	4 487,12	11,50%
Подземная бесканальная	110 213,78	19 998,07	51,25%
Подвальная	34 684,38	6 293,41	16,13%
Итого	215 045,64	39 019,61	100,00%
<b>ООО «ТПК «Балтптицепром»</b>			
Подземная канальная	3 462,62	449,32	14,65%
Надземная на открытом воздухе	8 202,96	1 064,44	34,70%
Подземная бесканальная	6 496,65	843,02	27,48%
Подвальная	5 478,37	710,89	23,17%
Итого	23 640,60	3 067,66	100,00%
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>			
Подземная канальная	-	-	-
Надземная на открытом воздухе	-	-	-
Подземная бесканальная	-	-	-
Подвальная	-	-	-
Итого	-	-	-
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>			
Подземная канальная	70,00	7,00	53,85%
Надземная на открытом воздухе	0,00	0,00	0,00%
Подземная бесканальная	0,00	0,00	0,00%
Подвальная	60,00	6,00	46,15%
Итого	130,00	13,00	100,00%
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>			
Подземная канальная	0,00	0,00	0,00%

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>	Доля МХ, %
Надземная на открытом воздухе	0,00	0,00	0,00%
Подземная бесканальная	5 861,42	786,78	100,00%
Подвальная	0,00	0,00	0,00%
Итого	5 861,42	786,78	100,00%
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>			
Подземная канальная	510,00	39,78	51,00%
Надземная на открытом воздухе	0,00	0,00	0,00%
Подземная бесканальная	490,00	51,80	49,00%
Подвальная	0,00	0,00	0,00%
Итого	1 000,00	91,58	100,00%

Общая характеристика тепловых сетей теплоснабжающих организаций ГО «Город Калининград» с разбивкой по сроку службы приведена в табл. 3.15.

#### **ОАО «РЖД»**

**Таблица 3.15. Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации в зоне деятельности**

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
До 1990	8 088	1301,52
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	-	-
Всего	-	-

#### **МП «Калининградтеплосеть»**

**Таблица 3.16. Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации в зоне деятельности**

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
1994г и старше (30 лет и более)	232667,94	47002,24
1995-1999гг (25-29 лет)	41433,95	8125,12
2000-2004гг (20-24 лет)	57973,49	11551,74
2005-2009гг (15-19 лет)	103752,77	18608,02
2010-2014гг (10-14 лет)	136324,21	26023,75
2015-2024гг (0-9 лет)	166833,73	36888,47
Всего	738986,09	148199,34

#### **АО «Интер РАО – Электрогенерация» Калининградская ТЭЦ-2**

**Таблица 3.17. Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки теплосетевой организации в зоне деятельности**

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>
До 1990	-	-
С 1991 по 1998	-	-
С 1999 по 2003	-	-
С 2004	20 438,18	14715
Всего	20 438,18	14715

**Таблица 3.18. Характеристика тепловых сетей по сроку службы ГО «Город Калининград»**

Периоды ввода в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика трубопроводов на участке, м <sup>2</sup>	В процентном соотношении к общей мат. хар. сетей
<b>ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»</b>			
<b>АО «Интер РАО – Электрогенерация»</b>			
До 1990 г.	6 832,66	2 252,59	21,40%
С 1991 г. по 1998 г.	3 284,86	959,49	9,12%
С 1999 г. по 2003 г.	5 997,45	2 146,20	20,39%
С 2004 г.	24 920,76	5 168,00	49,10%
ИТОГО	41 035,74	10 526,28	100,00%
<b>АО «Калининградская генерирующая компания»</b>			
До 1990 г.	76 085,33	14 713,30	37,71%
С 1991 г. по 1998 г.	7 114,75	1 272,49	3,26%
С 1999 г. по 2003 г.	13 749,76	2 372,90	6,08%
С 2004 г.	118 095,79	20 660,92	52,95%

Периоды ввода в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей	Протяженность трубопроводов в одноструб. исчислении, м	Материальная характеристика трубопроводов на участке, м <sup>2</sup>	В процентном соотношении к общей мат. хар. сетей
ИТОГО	215 045,64	39 019,61	100,00%
<b>ООО «ТПК «Балтптицепром»</b>			
До 1990 г.	11 223,41	1 793,69	58,47%
С 1991 г. по 1998 г.	1 209,33	88,08	2,87%
С 1999 г. по 2003 г.	2 999,26	236,86	7,72%
С 2004 г.	8 208,60	949,04	30,94%
ИТОГО	23 640,60	3 067,66	100,00%
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>			
До 1990 г.	-	-	-
С 1991 г. по 1998 г.	-	-	-
С 1999 г. по 2003 г.	-	-	-
С 2004 г.	-	-	-
ИТОГО	-	-	-
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>			
До 1990 г.	130,00	13,00	100,00%
С 1991 г. по 1998 г.	0,00	0,00	0,00%
С 1999 г. по 2003 г.	0,00	0,00	0,00%
С 2004 г.	0,00	0,00	0,00%
ИТОГО	130,00	13,00	100,00%
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>			
До 1990 г.	5 861,42	786,78	100,00%
С 1991 г. по 1998 г.	0,00	0,00	0,00%
С 1999 г. по 2003 г.	0,00	0,00	0,00%
С 2004 г.	0,00	0,00	0,00%
ИТОГО	5 861,42	786,78	100,00%
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>			
До 1990 г.	1 000,00	91,58	100,00%
С 1991 г. по 1998 г.	0,00	0,00	0,00%
С 1999 г. по 2003 г.	0,00	0,00	0,00%
С 2004 г.	0,00	0,00	0,00%
ИТОГО	1 000,00	91,58	100,00%

**Таблица 3.18. Котельная инв. №24 г. Калининград ул. Коммунистическая, 100 (от котельной до жилых домов Коммунистическая 94, 98, 100)**

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубном исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>	Способ прокладки
100	80	271,296	Подземная прокладка, бесканальная
80	56	156,4976	
50	120	214,776	

**Таблица 3.19. Котельная инв. №13 г. Калининград ул. Стрелецкая, (от котельной до жилого дома Стрелецкая 14-16)**

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубном исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>	Способ прокладки
100	350	1186,92	Подземная прокладка, бесканальная

**Таблица 3.20. Котельная инв. №180 г. Калининград Советский пр. (от котельной до жилого дома Советский 202)**

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубном исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>	Способ прокладки
80	395	1 103,867	Надземная прокладка

**Таблица 3.21. Котельная ЖФ г. Калининград ул. Артиллерийская - теплосеть от котельной до жилых домов**

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубном исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>	Способ прокладки
100	38	128,865	Подземная канальная прокладка
200	163	1 120,885	

**Таблица 3.22. Котельная г. Калининград, ул. Невского, 54а, в/г№ 135, инв. № 45 (теплоснабжение ЛДЦ ФГБУ «1409 ВМКГ» МО РФ ул. Артиллерийская, д. 14-16)**

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубном исчислении, м	Материальная характеристика, м <sup>2</sup>	Способ прокладки
125	50	128,865	Подземная канальная прокладка

**Таблица 3.23. Котельная г. Калининград, ул. Емельянова, в/г№18, инв. №45 (теплоснабжение общежития МО ул. Емельянова д. 37)**

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м2	Способ прокладки
80	25	128,865	Подземная канальная прокладка

**Таблица 3.24. Котельная г. Калининград, ул. Емельянова, в/г№18, инв. №76 (теплоснабжение общежития МО ул. Емельянова д. 90)**

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчисления, м	Материальная характеристика, м2	Способ прокладки
89	230	128,865	Подземная канальная прокладка

**Общая характеристика распределительных сетей горячего водоснабжения теплосетевой организации**

**Таблица 3.25. Котельная инв. №24 ул. Коммунистическая, 100 (от котельной до жилых домов Коммунистическая 94, 98, 100)**

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчисления, м	Способ прокладки
80	136	Подземная прокладка, бесканальная

**Таблица 3.26. Котельная инв. №13 ул. Стрелецкая, (от котельной до жилого дома Стрелецкая 14-16)**

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчисления, м	Способ прокладки
50	350	Подземная прокладка, бесканальная

### **3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях**

В качестве запорной арматуры на тепловых сетях используются стальные фланцевые задвижки, задвижки чугунные, шаровые краны, затворы дисковые и вентили, устанавливаемые в тепловых камерах.

В качестве секционирующей арматуры на наружных тепловых сетях используются стальные фланцевые задвижки и дисковые затворы, устанавливаемые в тепловых камерах, соединяющие взаиморезервирующие участки.

### **3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов**

Тепловые камеры на магистральных и внутриквартальных тепловых сетях выполнены в подземном исполнении и имеют следующие конструктивные особенности:

- основание тепловых камер монолитное железобетонное;
- стены тепловых камер выполнены из железобетонных блоков и/или кирпича;
- перекрытия тепловых камер выполнены из сборного железобетона (балки, плиты);
- тепловые камеры оснащены люками заводского исполнения и оборудованы металлическими лестницами или скобами.

В камерах установлена запорная арматура, спускники, а также воздушники.

Павильоны на тепловых сетях источников теплоснабжения отсутствуют.

### **3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности**

Температурные графики источников тепловой энергии ГО «Город Калининград» представлены в табл. 3.27.

**Таблица 3.27. Температурные графики источников тепловой энергии**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Температурный график, °С	Описание температурного графика
1	ТЭЦ-2	130/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 3°С
2	ТЭЦ-1	110/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 5°С
3	РТС «Южная»	110/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 5°С
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	110/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 5°С
5	РТС «Северная»	110/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 5°С
6	РТС «Восточная»	110/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 5°С
7	РТС «Балтийская»	110/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 5°С
8	РТС «Горького»	110/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 5°С
9	РТС «Прибрежная»	110/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 5°С
10	РТС «Чкаловск»	110/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 5°С
11	РТС «Цепрусс»*	110/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 5°С
12	РТС «Красная»	110/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 5°С
13	Котельная ул. Киевская, 141а	95/70	Без спрямлений и срезок
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 2°С
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	95/70	Без спрямлений и срезок
16	Котельная ул. Карташева, 10	95/70	Без спрямлений и срезок
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 4°С
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 2°С
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0°С
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	95/70	Без спрямлений и срезок
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	95/70	Без спрямлений и срезок
22	Котельная ул. Чкалова, 29	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 2°С
23	Котельная ул. Чувашская, 4	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 2°С
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 2°С
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 1°С
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 2°С
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 2°С
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 6°С
29	Котельная ул. Транспортная, 25	95/70	Без спрямлений и срезок
30	Котельная ул. Красносельская, 14	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 0°С
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 2°С
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	95/70	Без спрямлений и срезок
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 2°С
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 2°С
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 2°С
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	95/70	Без спрямлений и срезок
37	Котельная ул. Горького, 178	95/70	Без спрямлений и срезок
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 2°С
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	95/70	Без спрямлений и срезок
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	95/70	Без спрямлений и срезок
41	Котельная ул. Баженова, 21	95/70	Без спрямлений и срезок
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 2°С
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 2°С
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	95/70	Без спрямлений и срезок
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	95/70	Без спрямлений и срезок
46	Котельная проспект Победы, 199	95/70	Со спрямлением на ГВС при температуре наружного воздуха до 2°С
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	95/70	Без спрямлений и срезок
48	Котельная Советский проспект, 103а	95/70	Без спрямлений и срезок
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	85/70	Без спрямлений и срезок
50	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	95/70	Без спрямлений и срезок
51	Котельная ул. Чернышевского, 51	95/70	Без спрямлений и срезок

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Температурный график, °С	Описание температурного графика
52	Котельная ул. Рассветная, 3	95/70	Без спрямлений и срезов
53	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	95/70	Без спрямлений и срезов
54	Котельная пл. Октябрьская, зд. 26	95/70	Без спрямлений и срезов
55	Котельная ул. Кутузова, 41	95/70	Без спрямлений и срезов
56	Котельная пр-т Победы, 18	95/70	Без спрямлений и срезов
57	Котельная пр-т Мира, 77-79	95/70	Без спрямлений и срезов
58	Котельная ул. Барклай де Толли, 17	95/70	Без спрямлений и срезов
59	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	95/70	Без спрямлений и срезов
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	95/70	Без спрямлений и срезов
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	95/70	Без спрямлений и срезов
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	95/70	Без спрямлений и срезов
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	95/70	Без спрямлений и срезов
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	95/70	Без спрямлений и срезов
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	95/70	Без спрямлений и срезов
66	Котельная ОАО «РЖД» ул. Суворова 1А	95/70	Без спрямлений и срезов
67	Котельная АО «Кварц»	95/70	Без спрямлений и срезов
68	Котельная в/г 53	95/70	Без спрямлений и срезов
69	Котельная в/г 2	95/70	Без спрямлений и срезов
70	Котельная в/г 63	95/70	Без спрямлений и срезов
71	Котельная в/г 11	95/70	Без спрямлений и срезов
72	Котельная в/г 18 (инв. 45)	95/70	Без спрямлений и срезов
73	Котельная в/г 18 (инв. 76)	95/70	Без спрямлений и срезов
74	Котельная в/г 135 (инв. 45)	95/70	Без спрямлений и срезов

\* В 2025 году потребители тепловой энергии РТС «Цепрусс» переучлены на РТС «Западная»

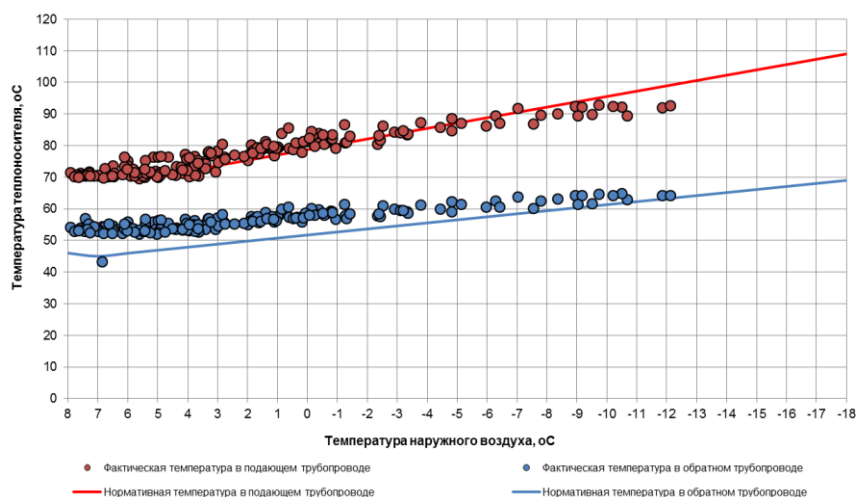
### 3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Анализ фактических температурных режимов отпуска тепла с сетевой водой в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла выполнялся по данным учета за отопительный период 2024- 2025 гг.

Для Калининградской ТЭЦ-1 результаты анализа представлены на рисунке 3.2. Анализ данных по среднесуточным температурам сетевой воды по трубопроводам Калининградской ТЭЦ-1 за отопительный период показал следующее:

- в подающем трубопроводе имеет место отклонение фактических температур сетевой воды от значений. по утвержденному графику в диапазоне температур наружного воздуха от -12°С до -7°С

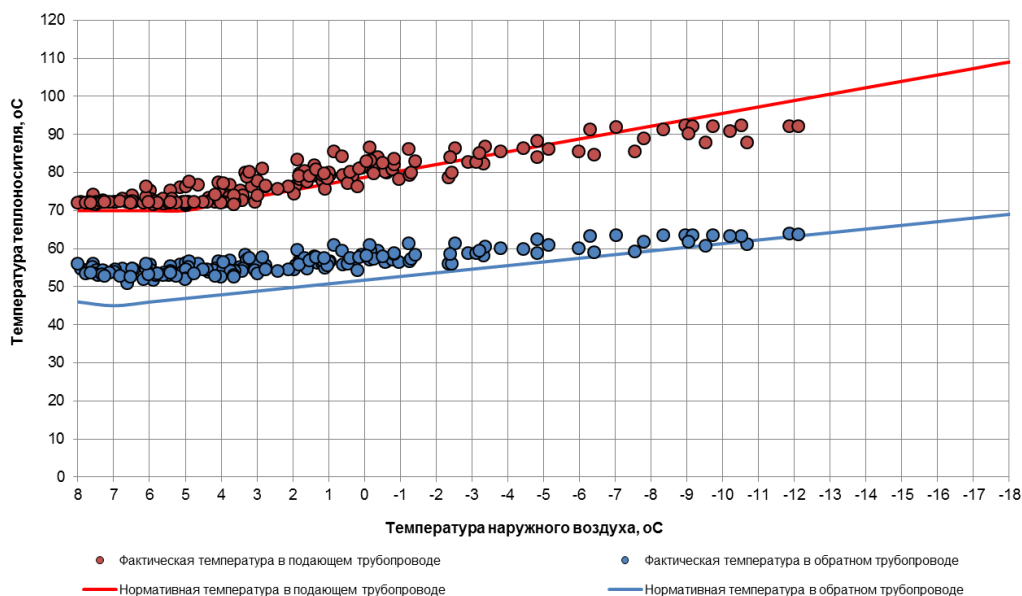
- в обратном трубопроводе имеет место отклонение фактических температур сетевой воды от значений. по утвержденному графику в диапазоне температур наружного воздуха от -8°С до 8°С



**Рисунок 3.2. Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии с сетевой водой по трубопроводам от Калининградской ТЭЦ-1**

Для РТС Южная результаты анализа представлены на рисунке 3.3. Анализ данных по среднесуточным температурам сетевой воды по трубопроводам РТС Южная за отопительный период показал следующее:

- в подающем трубопроводе имеет место отклонение фактических температур сетевой воды от значений, по утвержденному графику в диапазоне температур наружного воздуха от  $-12^{\circ}\text{C}$  до  $-6^{\circ}\text{C}$
- в обратном трубопроводе имеет место отклонение фактических температур сетевой воды от значений, по утвержденному графику в диапазоне температур наружного воздуха от  $-7^{\circ}\text{C}$  до  $8^{\circ}\text{C}$



**Рисунок 3.3. Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии с сетевой водой по трубопроводам от РТС Южная**

### 3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Гидравлические расчеты тепловых сетей ГО «Город Калининград», проводились на базе актуализированной электронной модели системы теплоснабжения в средствах программного комплекса «Zulu».

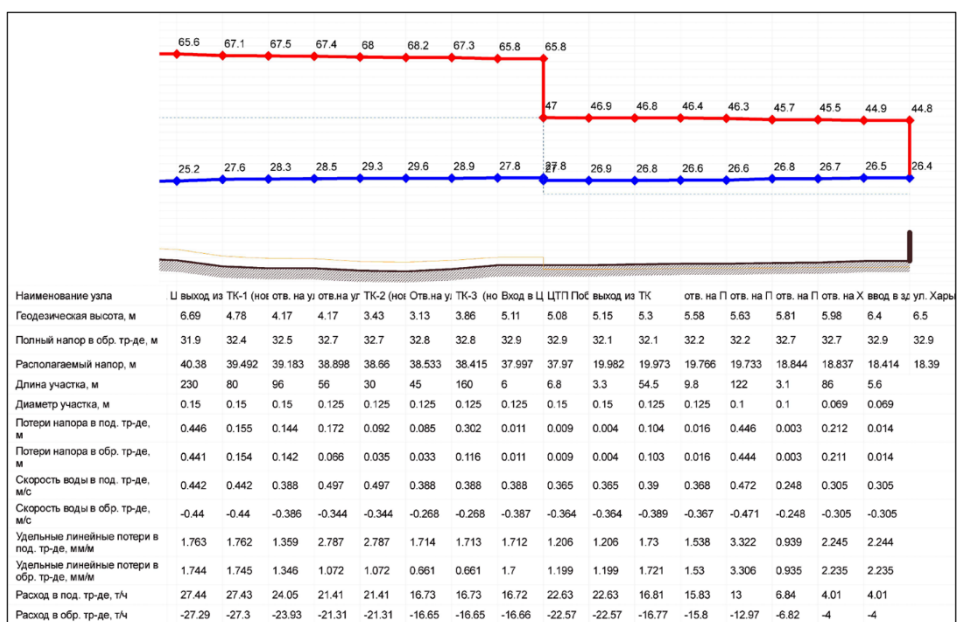
Исходными данными для разработки электронной модели и анализа существующих режимов теплоснабжения являлись:

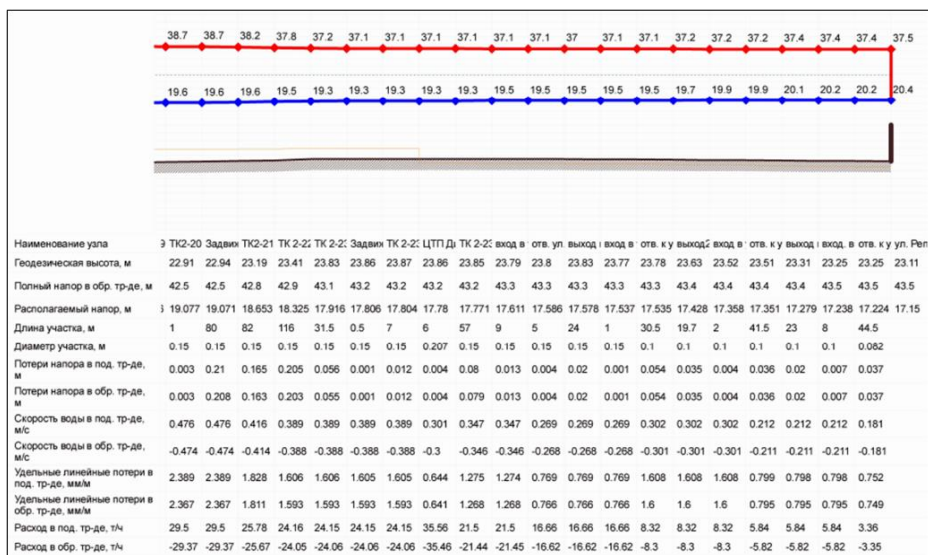
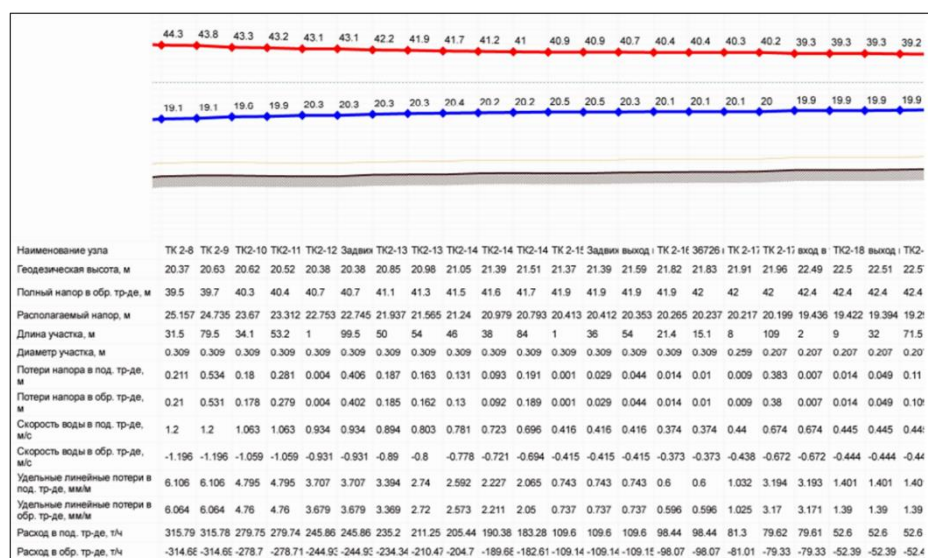
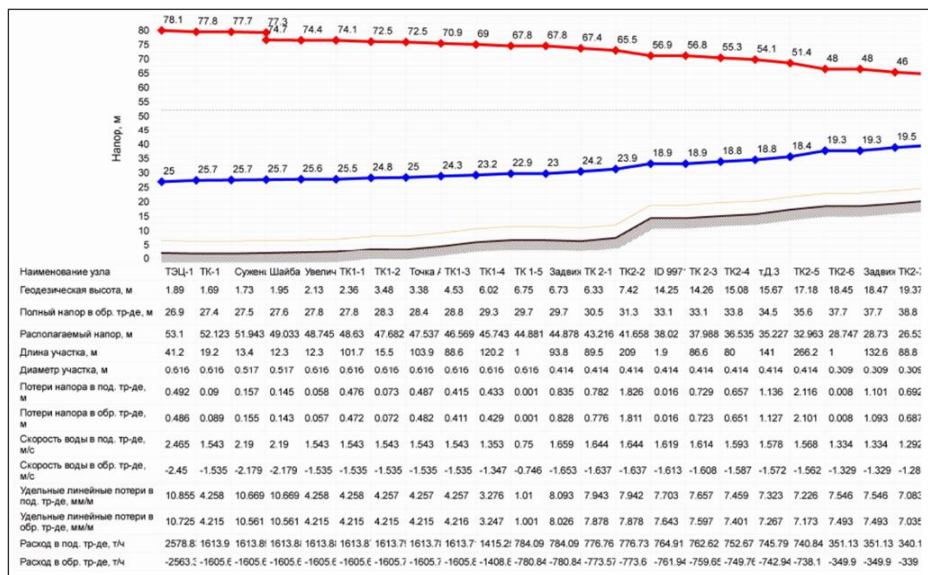
- схемы тепловых сетей с привязкой к плану местности;
- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.п.);
- схемы присоединения потребителей к тепловым сетям;
- геодезические отметки узлов тепловой сети (источника, узлов разветвления, потребителей);
- характеристики участков тепловой сети (конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций и т.п.);
- располагаемые напоры на источниках.

Гидравлические режимы тепловых сетей представлены в Главе 3. Пьезометрические графики по наиболее крупным источникам теплоснабжения ГО «Город Калининград» представлены в п. 3.8.1 - 3.8.21.

### **3.8.1. Пьезометрический график от «ТЭЦ-1» до «ул.Харьковская, 83»**

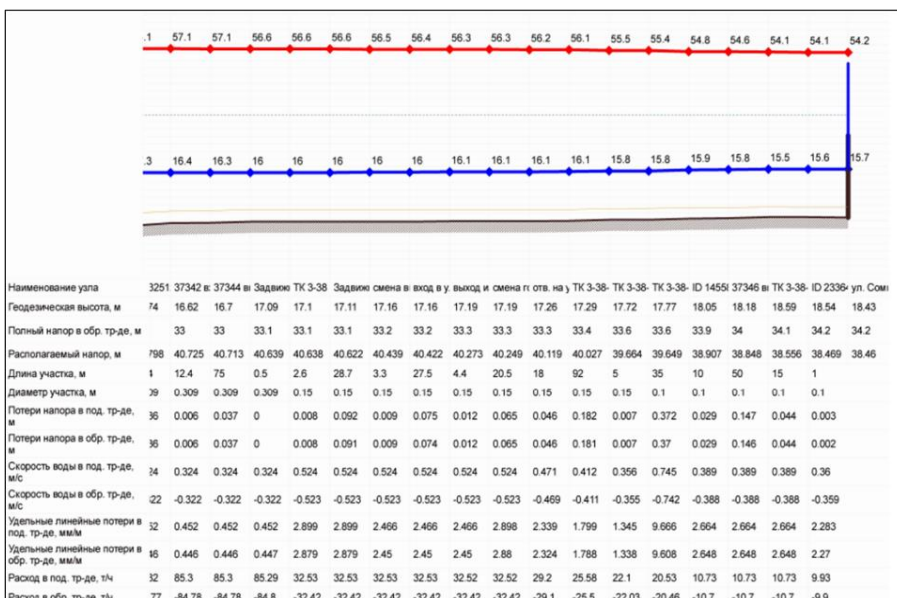
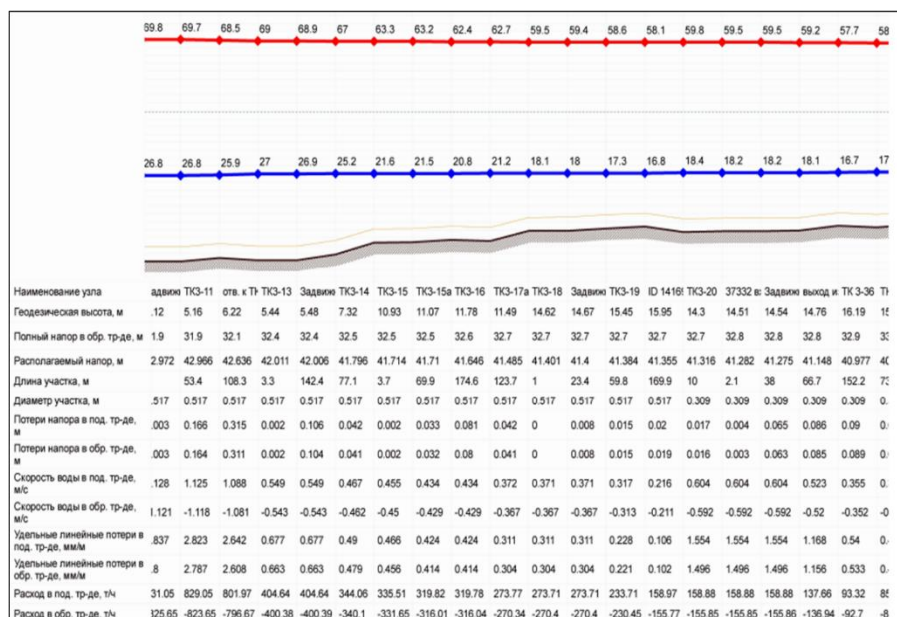
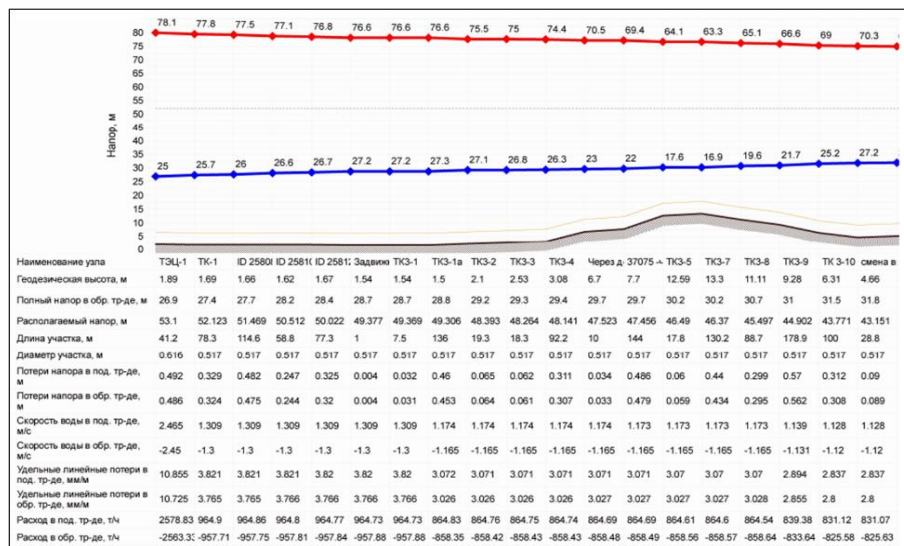






### 3.8.3. Пьезометрический график от «ТЭЦ-1» до «ул. Соммера 24-30»

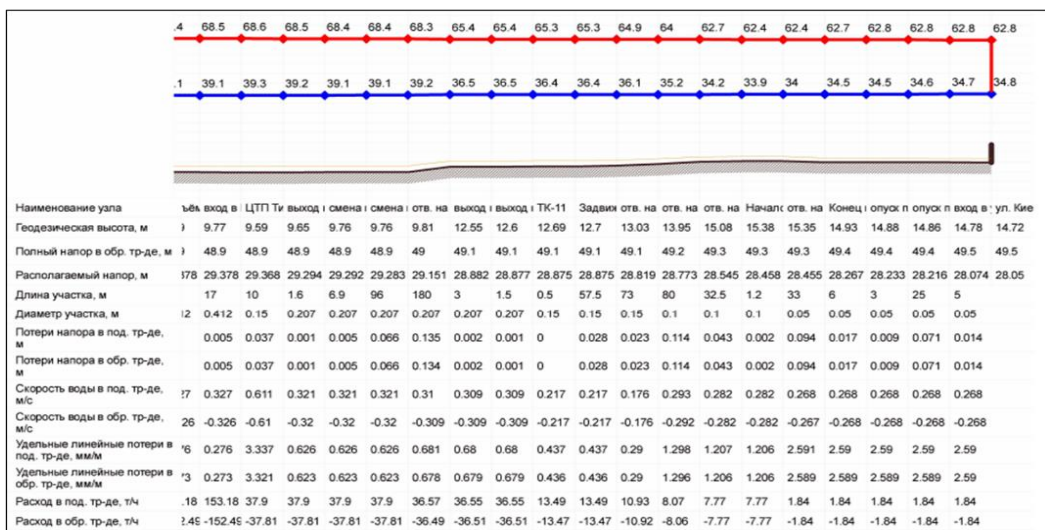
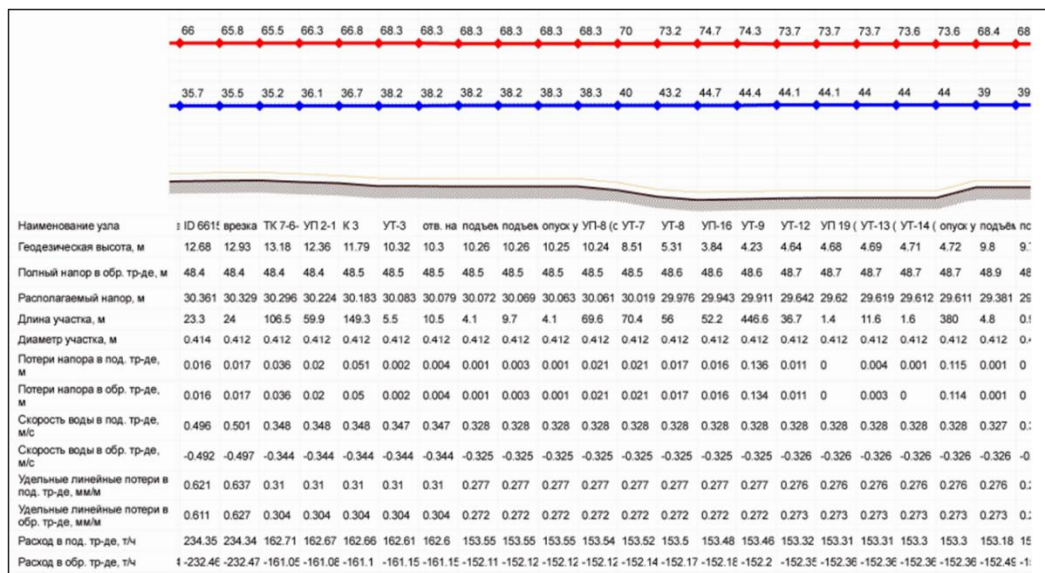




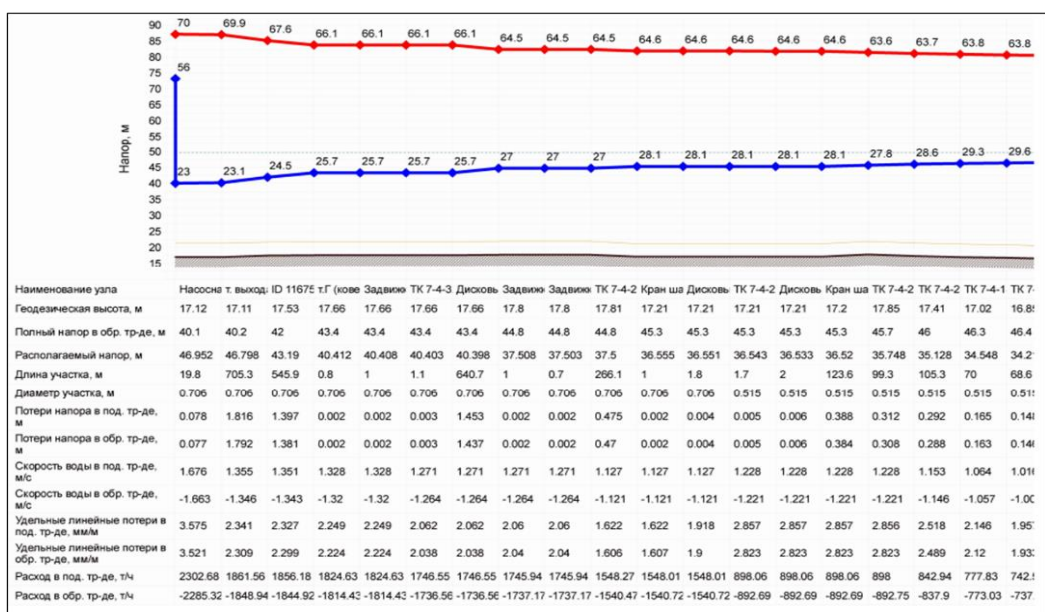
### 3.8.4. Пьезометрический график от «ТЭЦ-2» до «ул. Киевская 76-78»

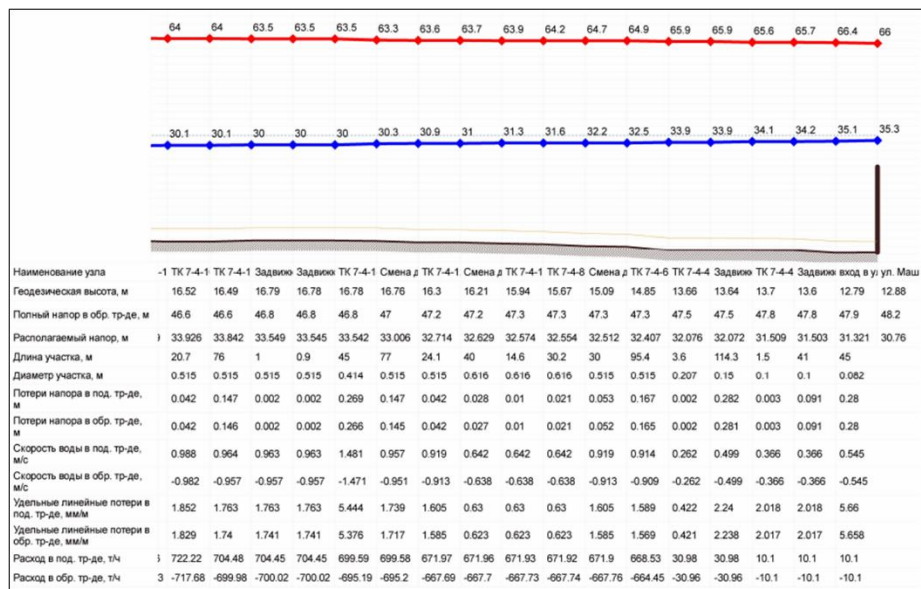




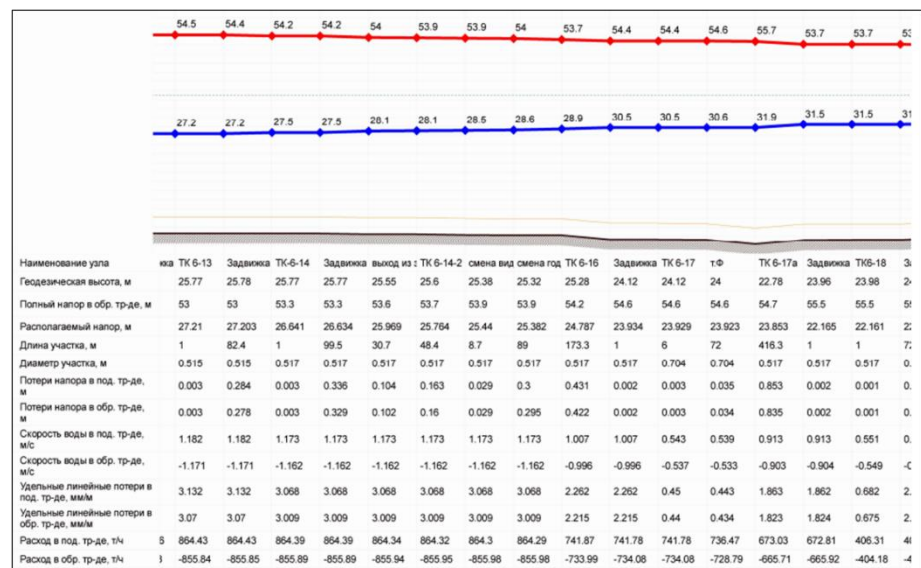
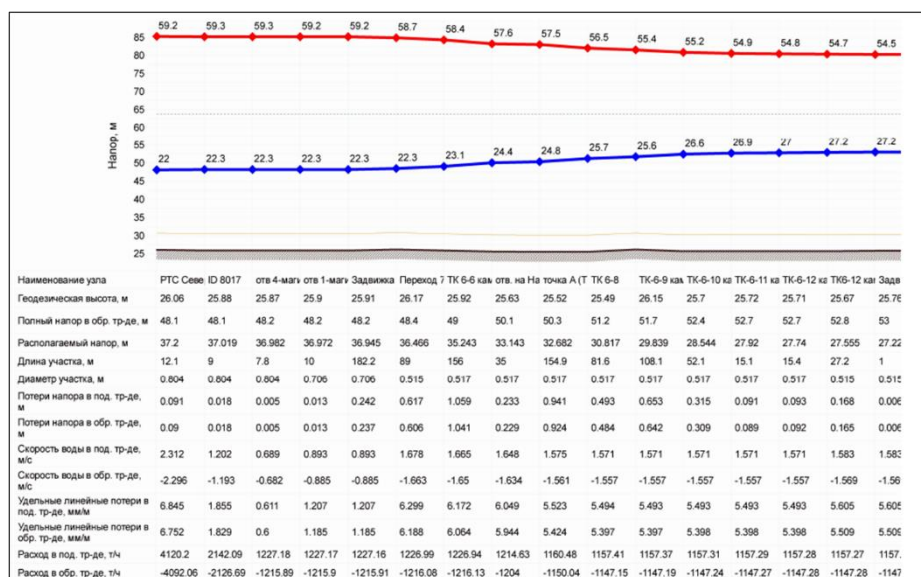


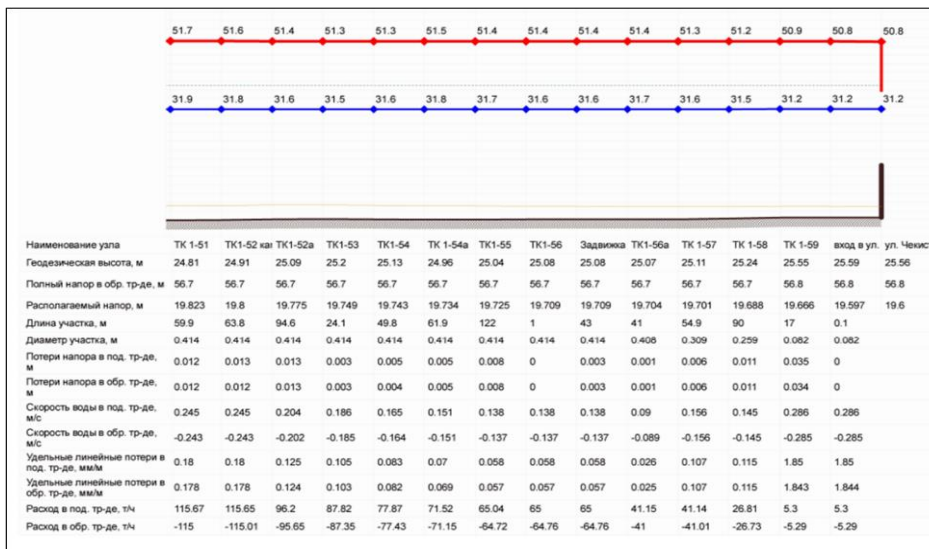
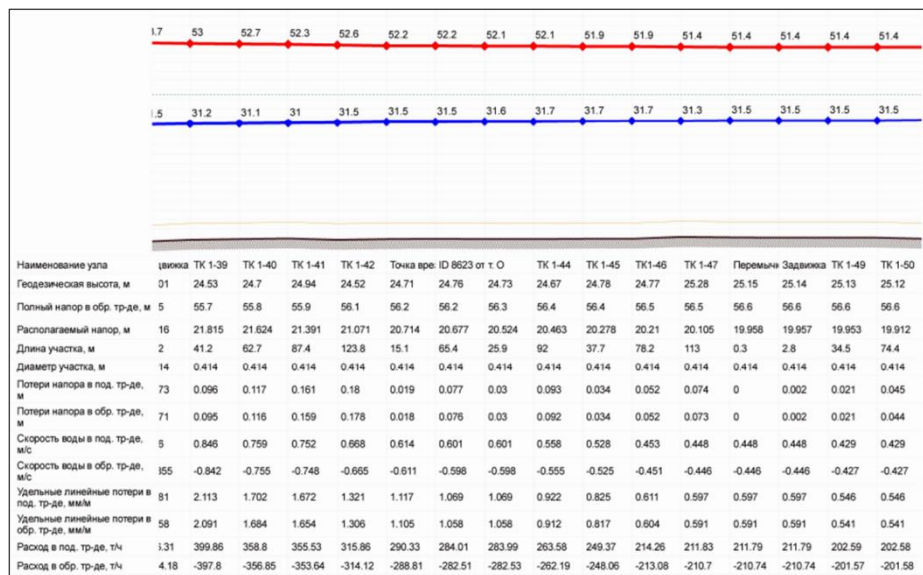
### 3.8.5. Пьезометрический график от «Насосная станция» (ТЭЦ-2) до «ул. Машиностроительная, 64»



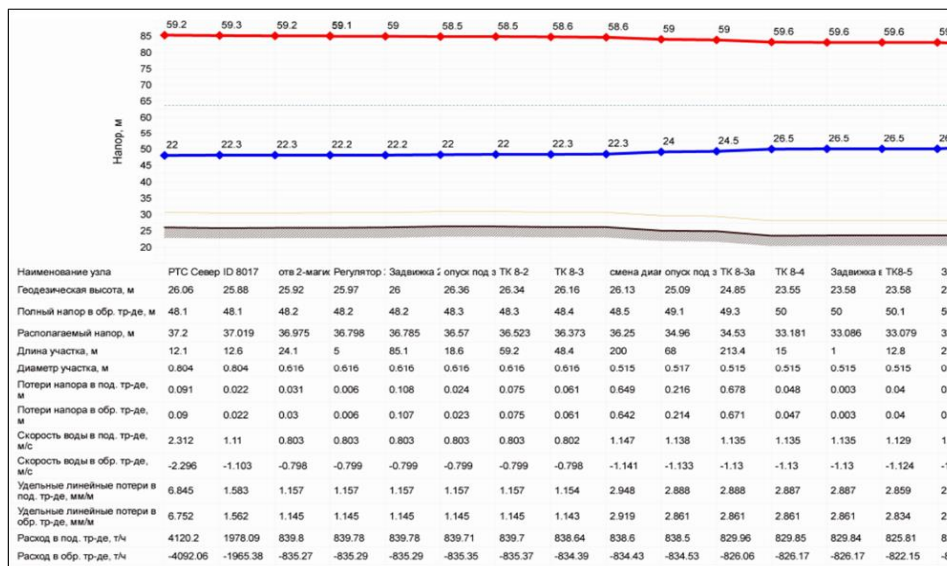


### 3.8.6. Пьезометрический график от «РТС Северная» до «ул. Чекистов, 58-64»

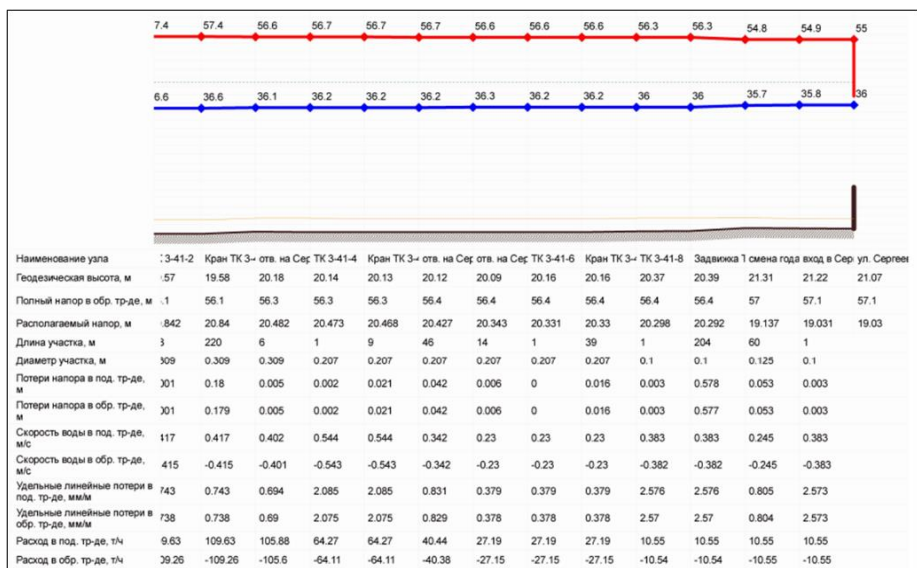
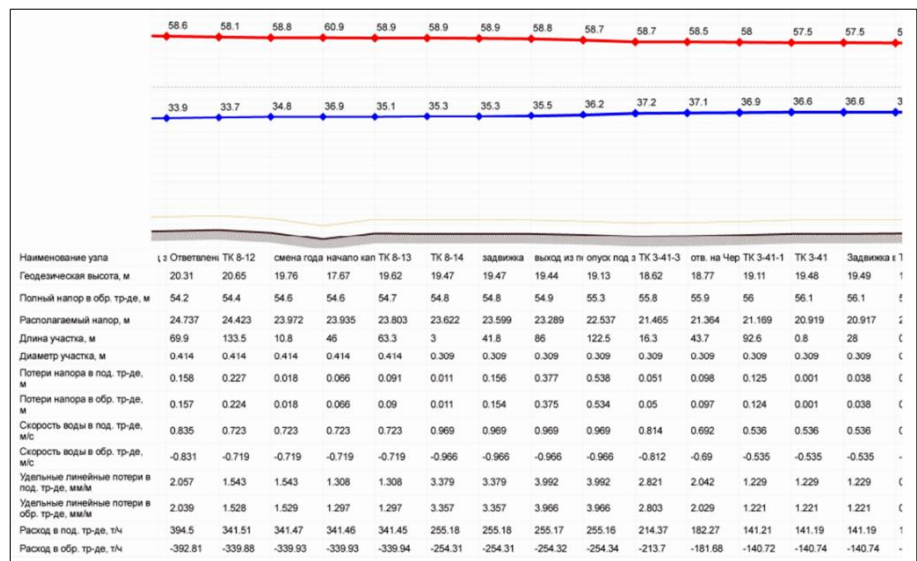
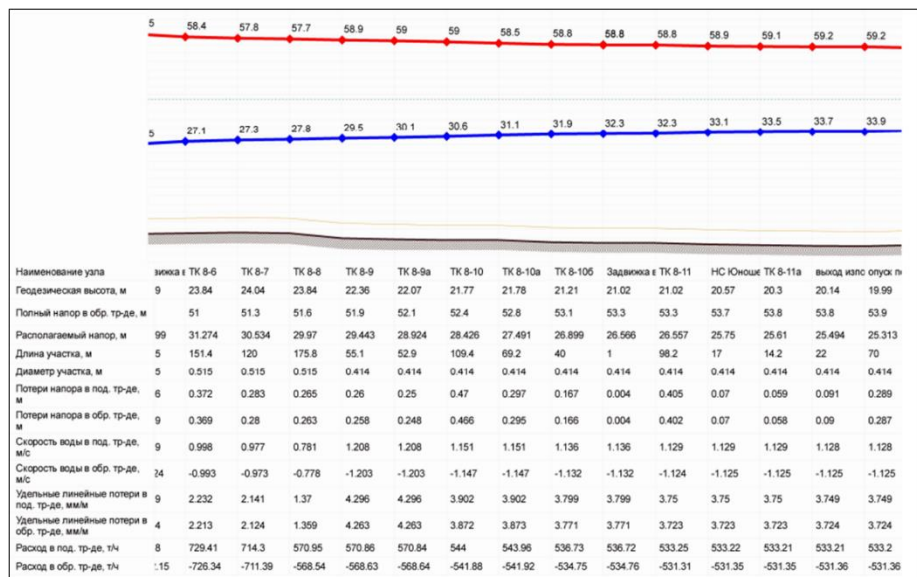




### 3.8.7. Пьезометрический график от «РТС Северная» до «ул. Сергеева, 14»

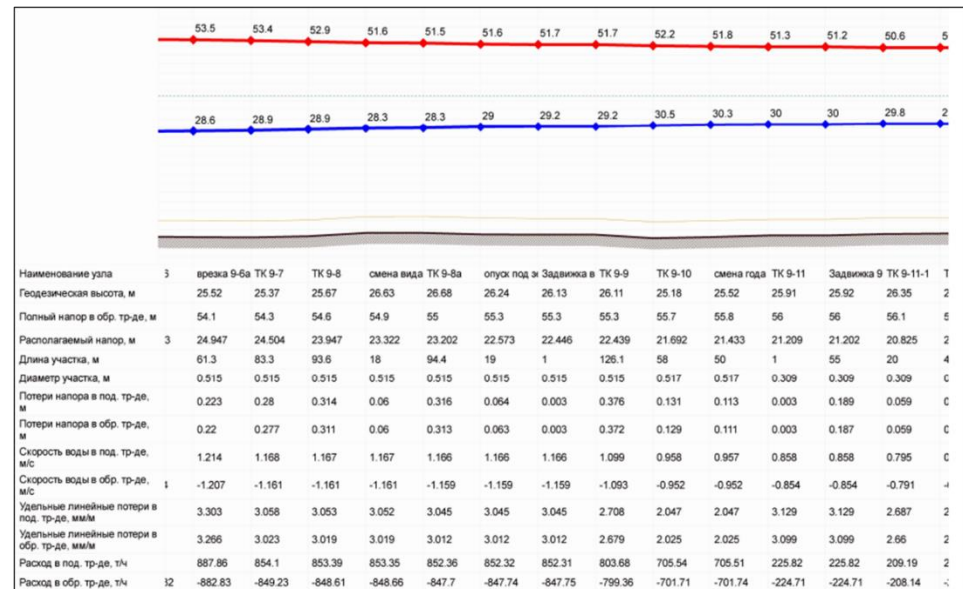
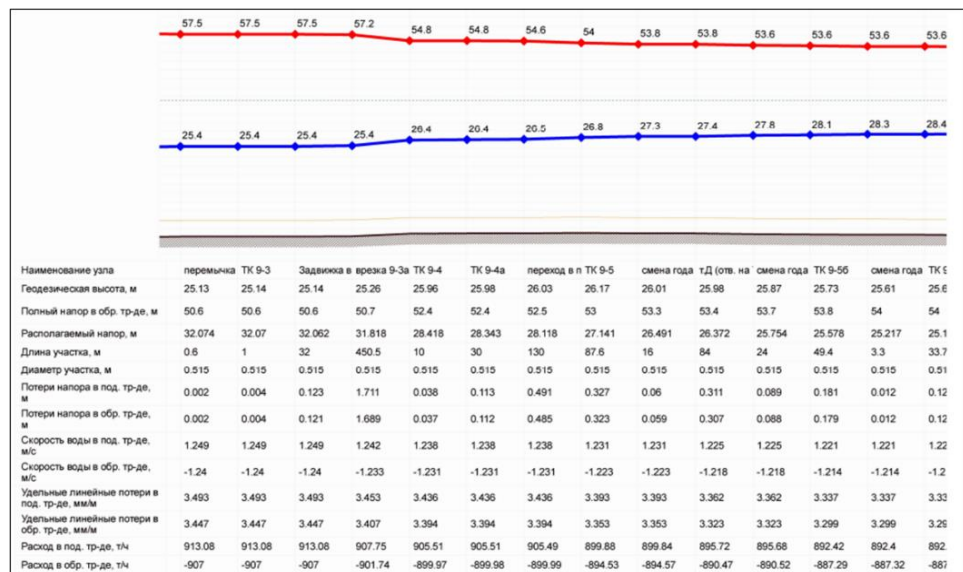
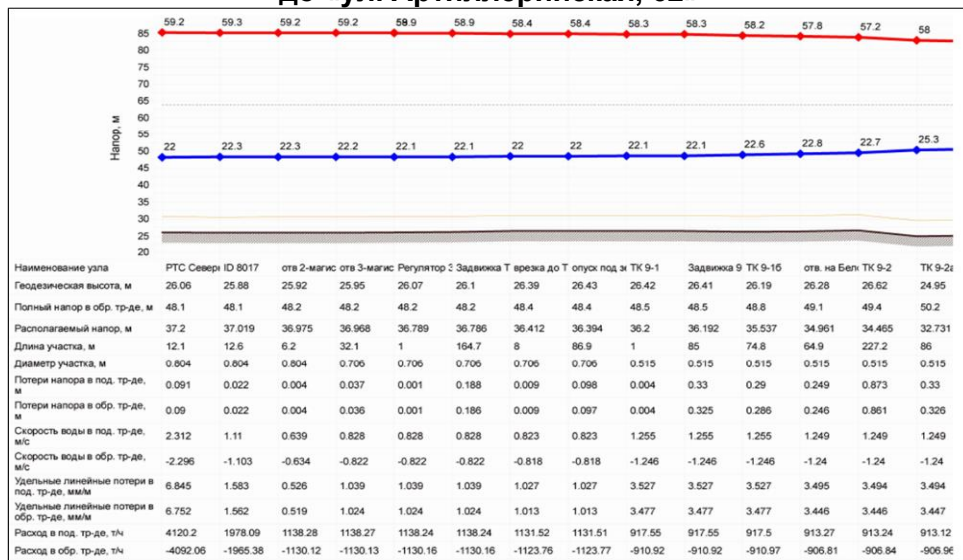


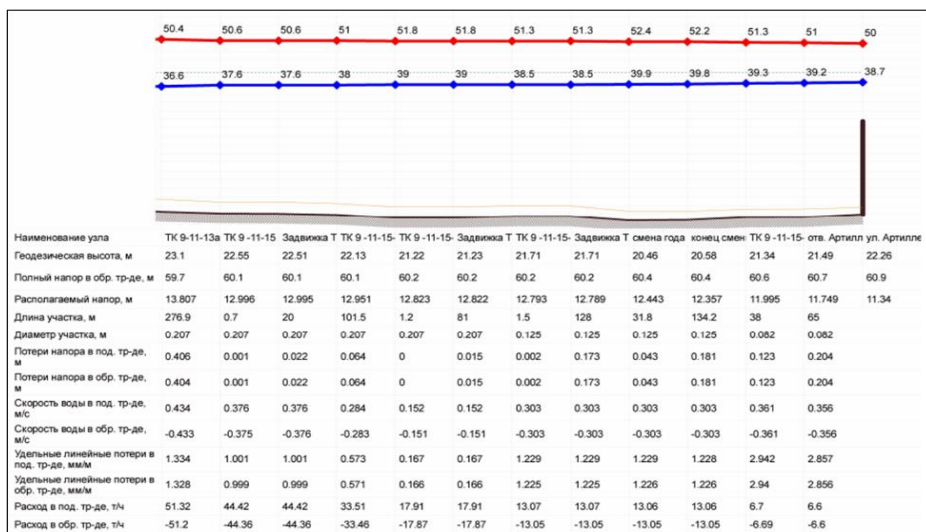
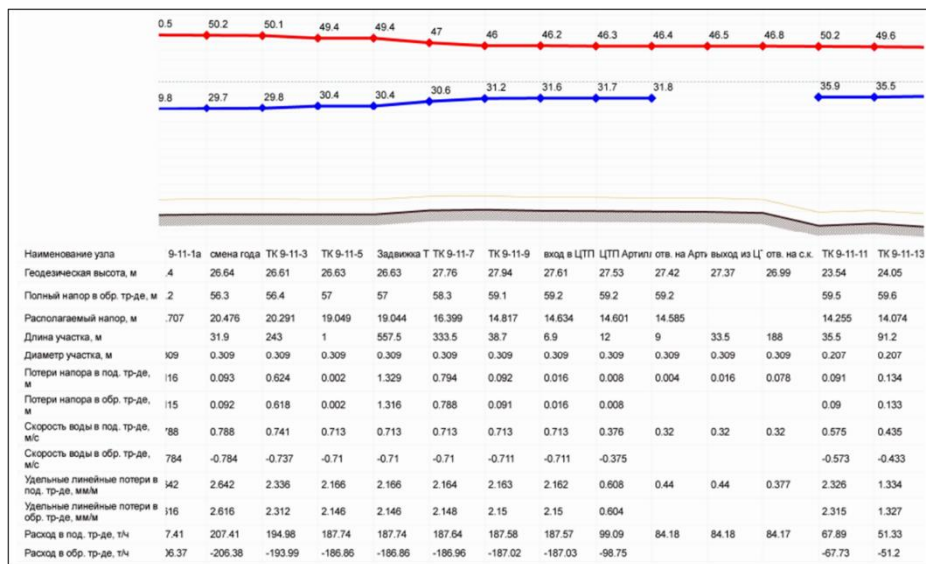




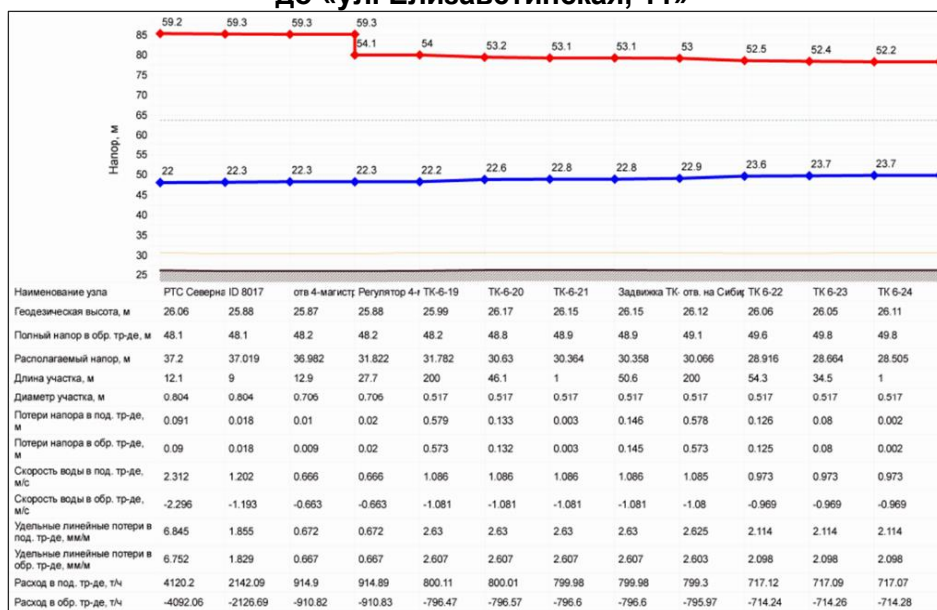


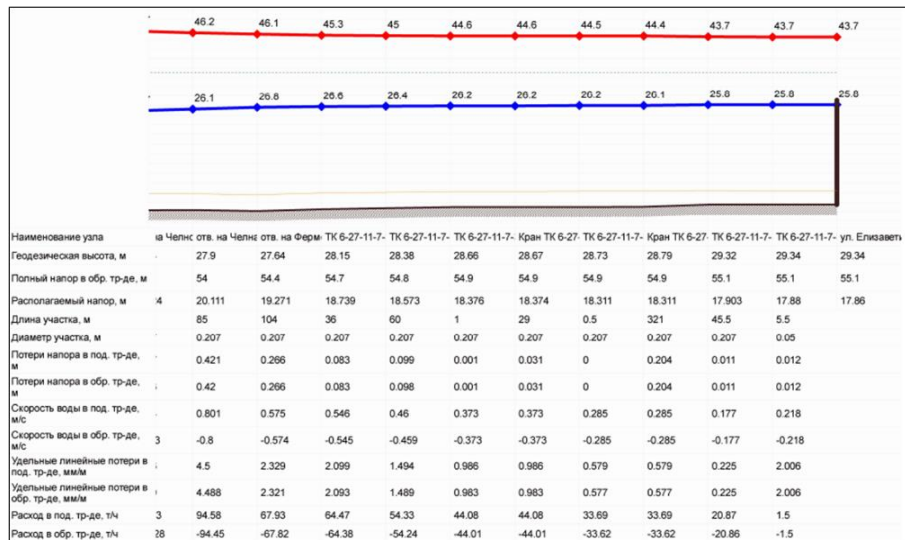
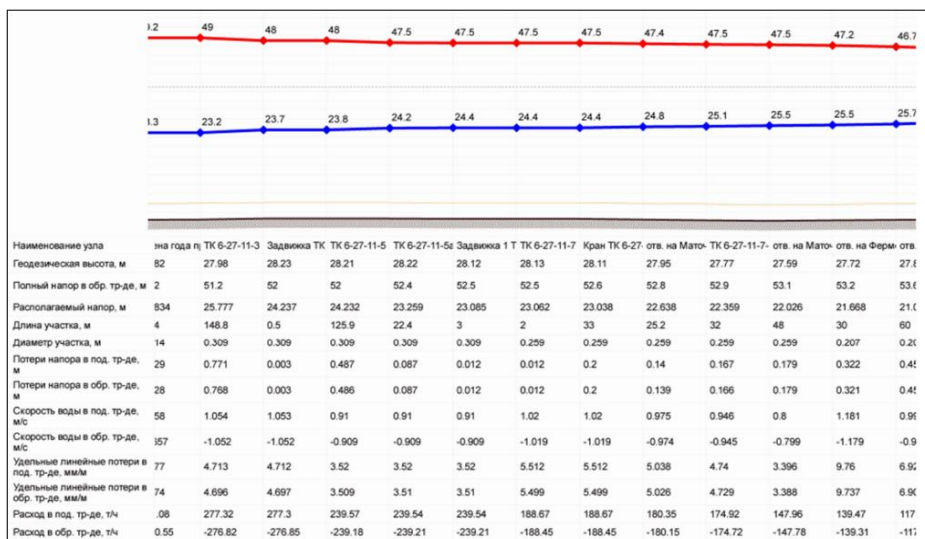
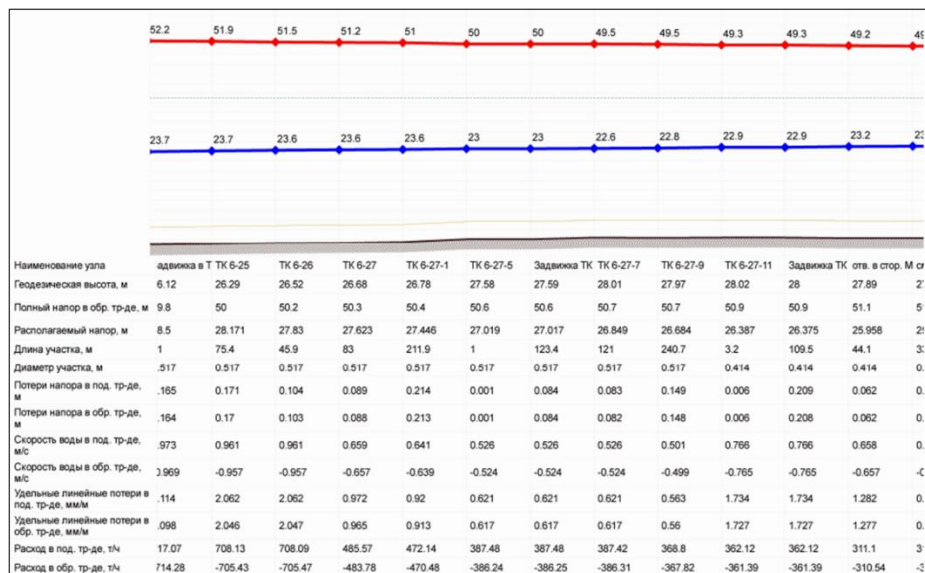
### 3.8.8. Пьезометрический график от «РТС Северная» до «ул. Артиллерийская, 62»





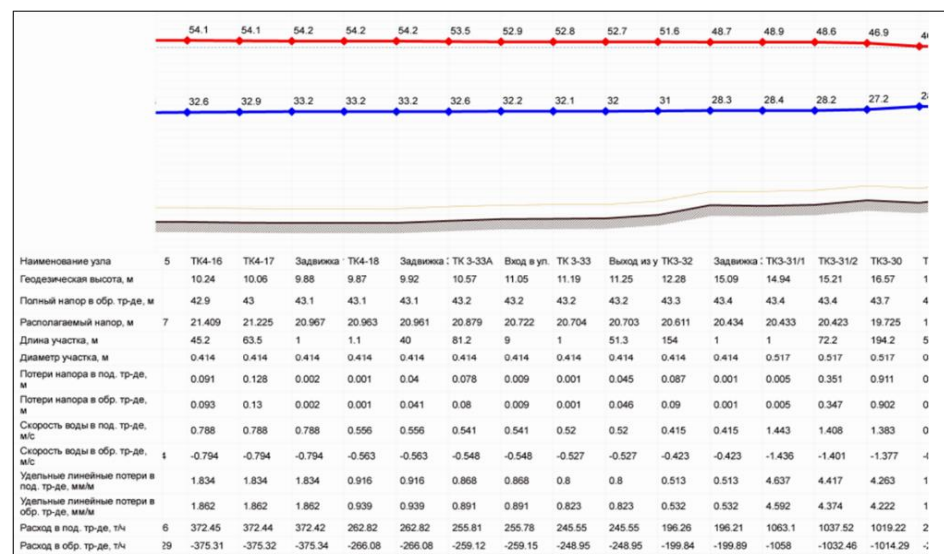
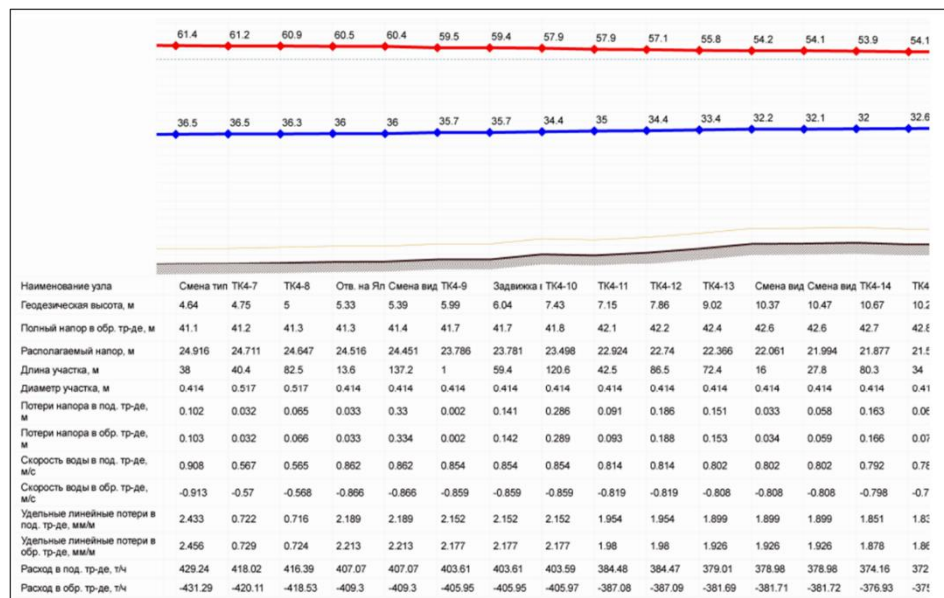
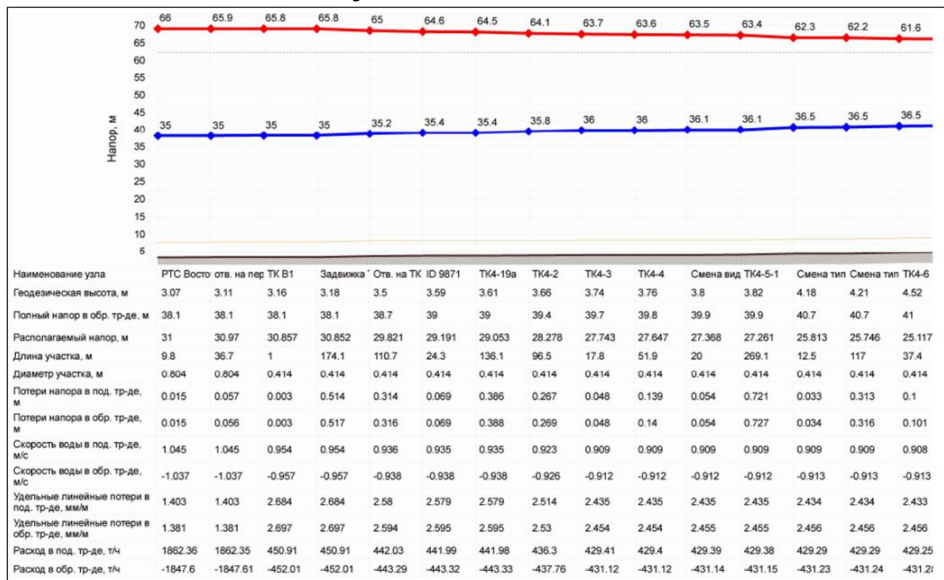
### 3.8.9. Пьезометрический график от «РТС Северная» до «ул. Елизаветинская, 11»

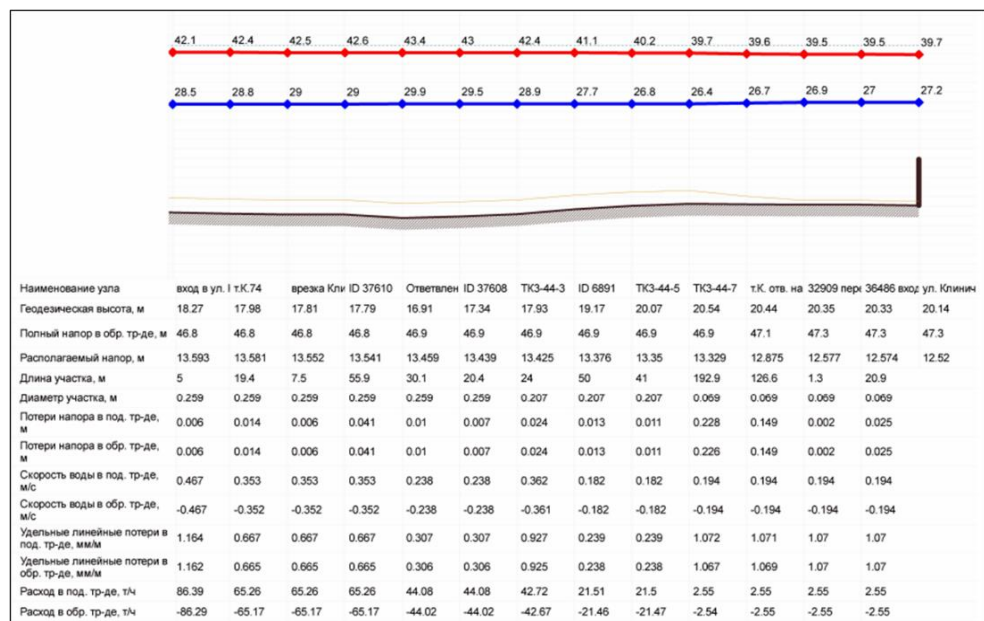
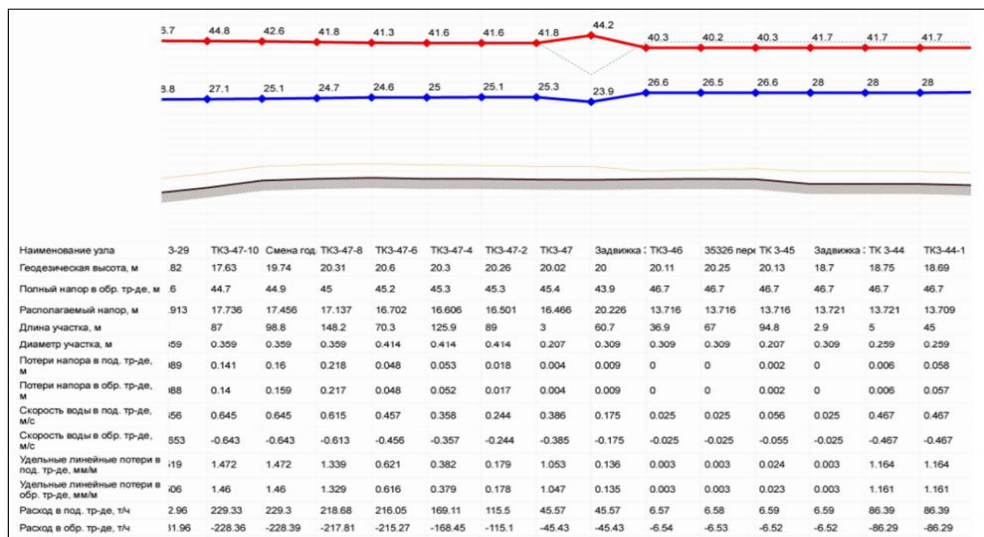




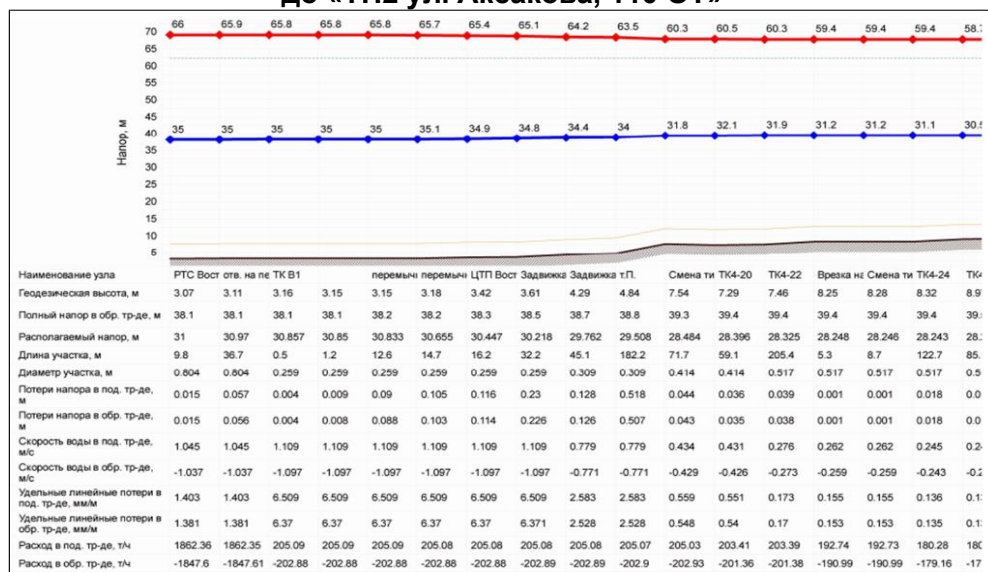


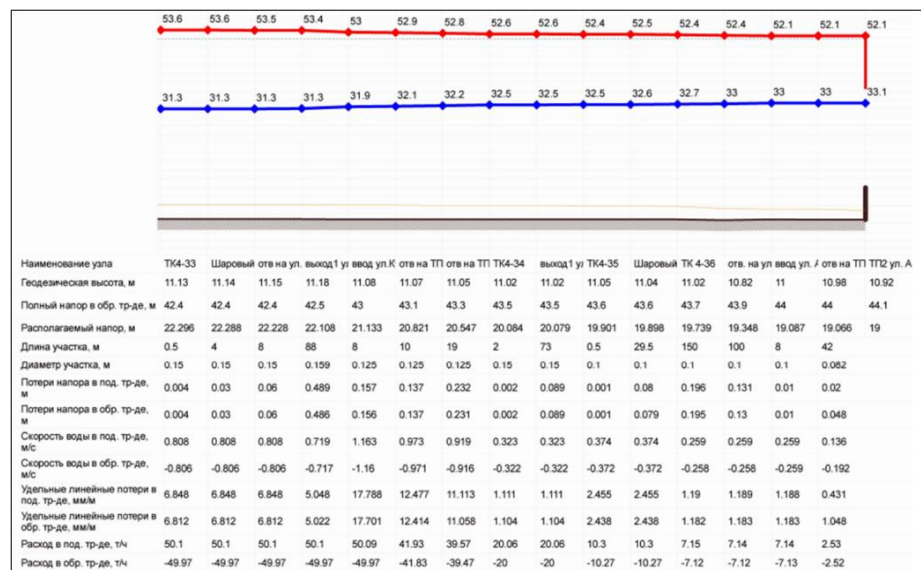
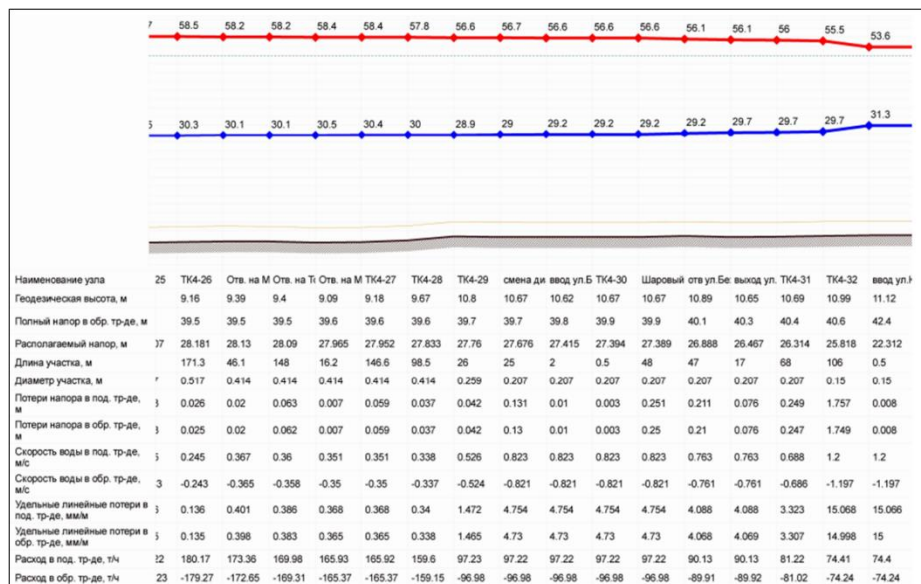
### 3.8.10. Пьезометрический график от «РТС Восточная» до «ул. Клиническая, 83а»



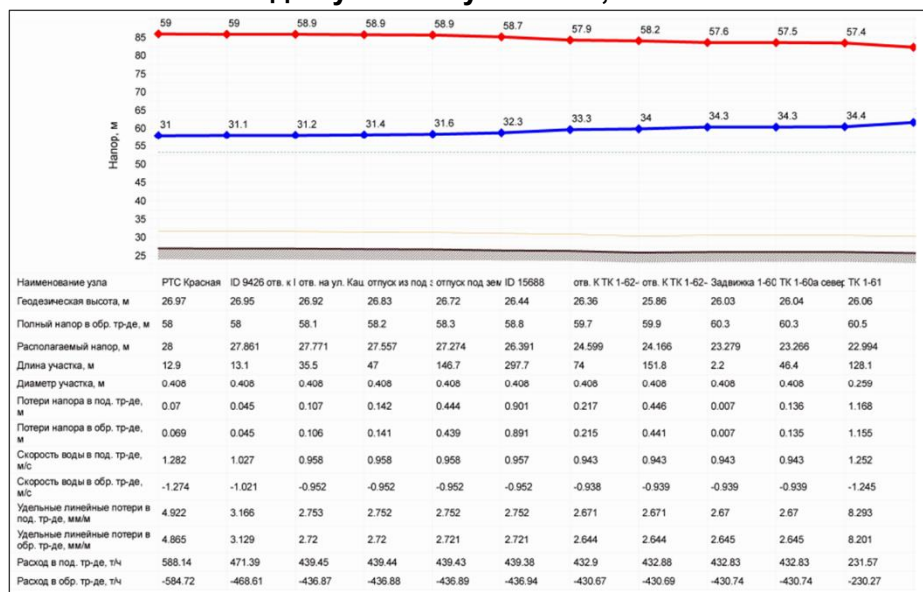


### 3.8.11. Пьезометрический график от «РТС Восточная» до «ТП2 ул. Аксакова, 110 ОТ»

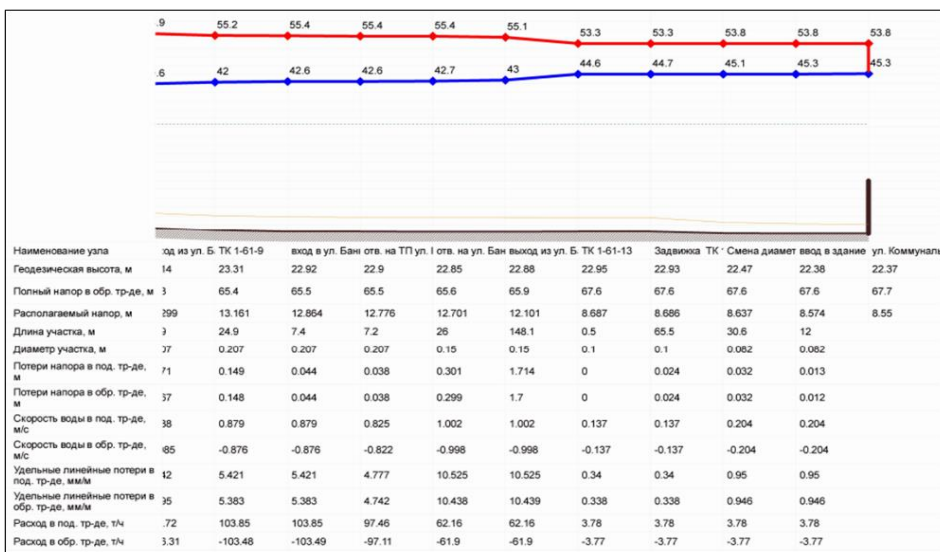
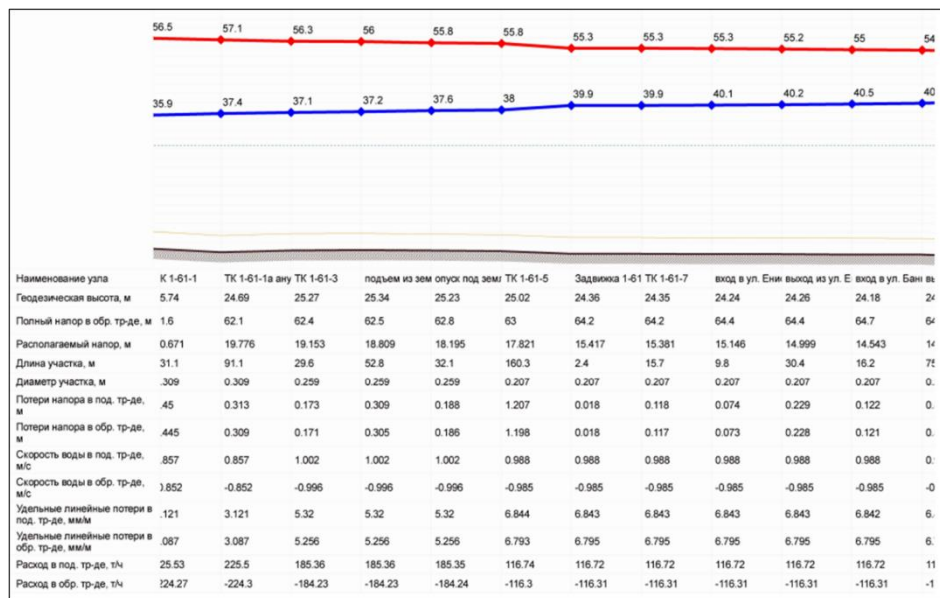




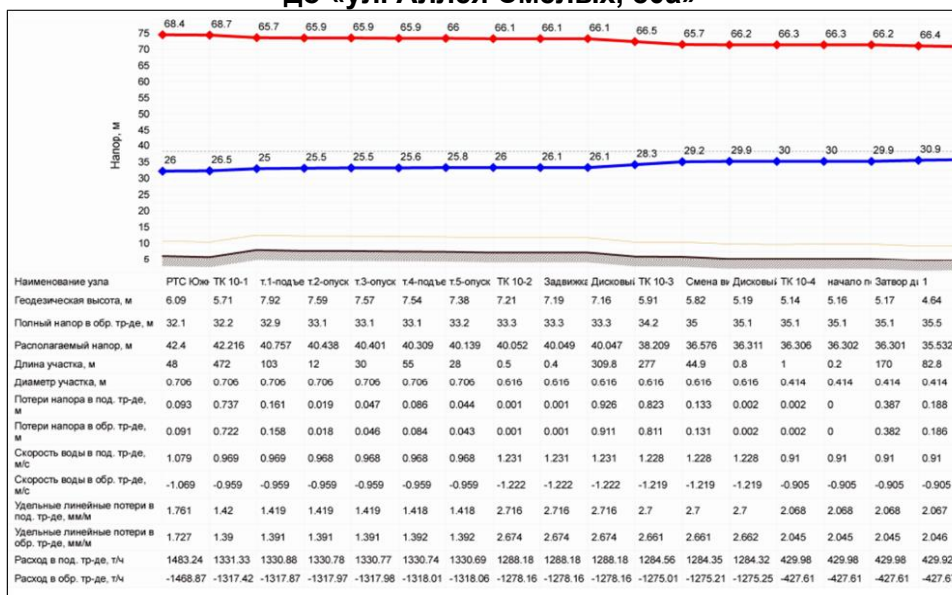
### 3.8.12. Пьезометрический график от «РТС Красная» до «ул. Коммунальная, 41»

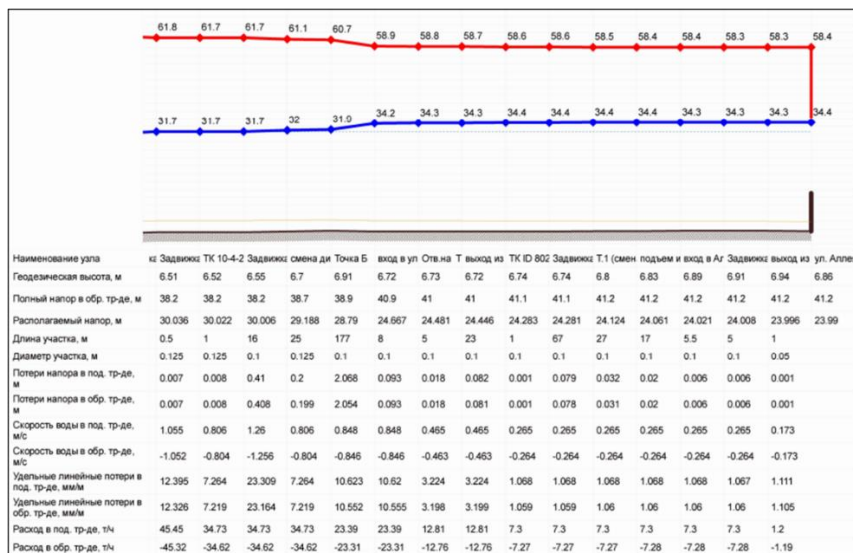
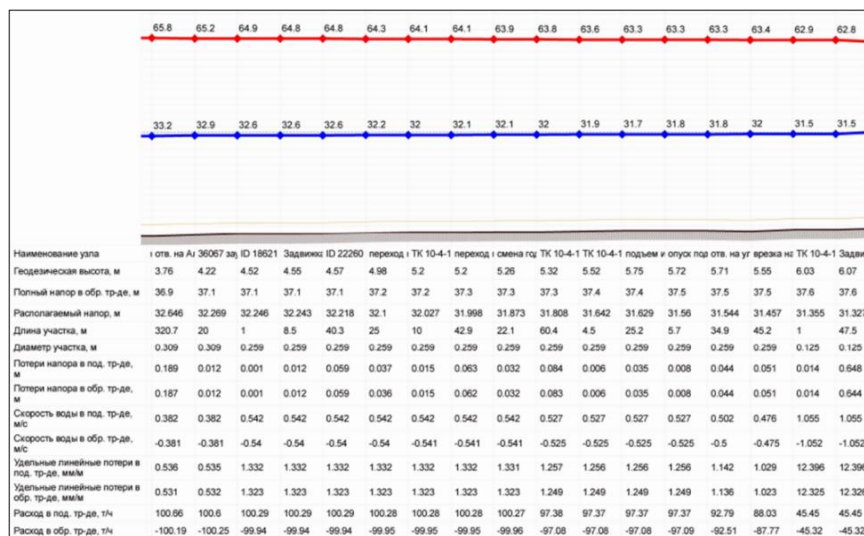
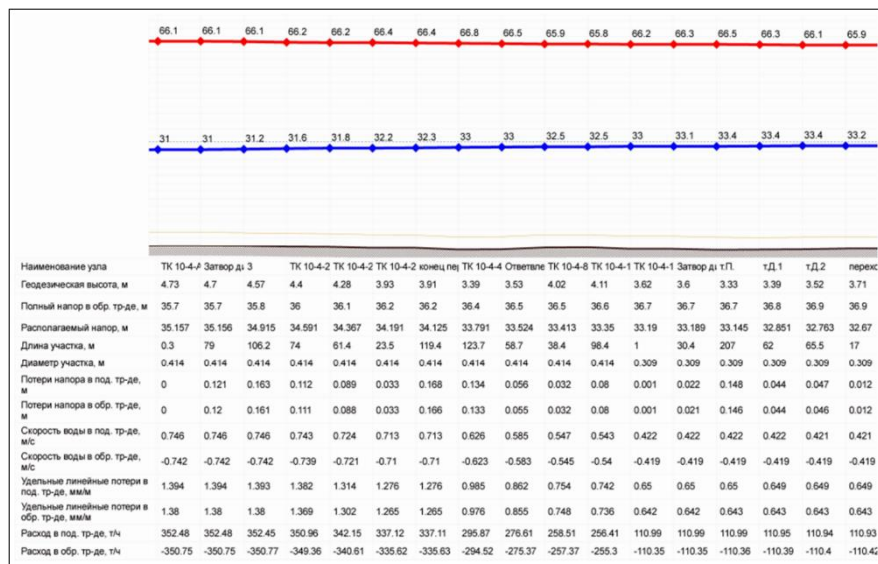






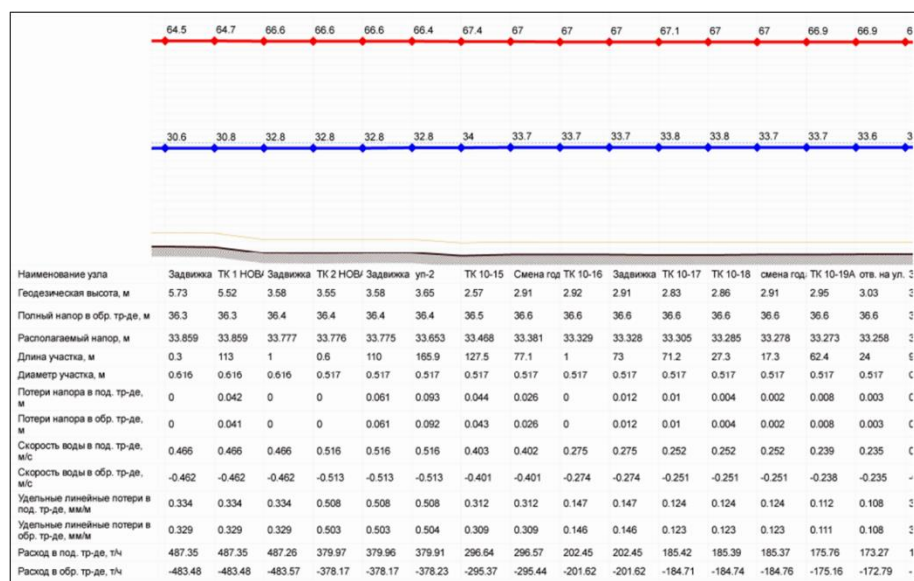
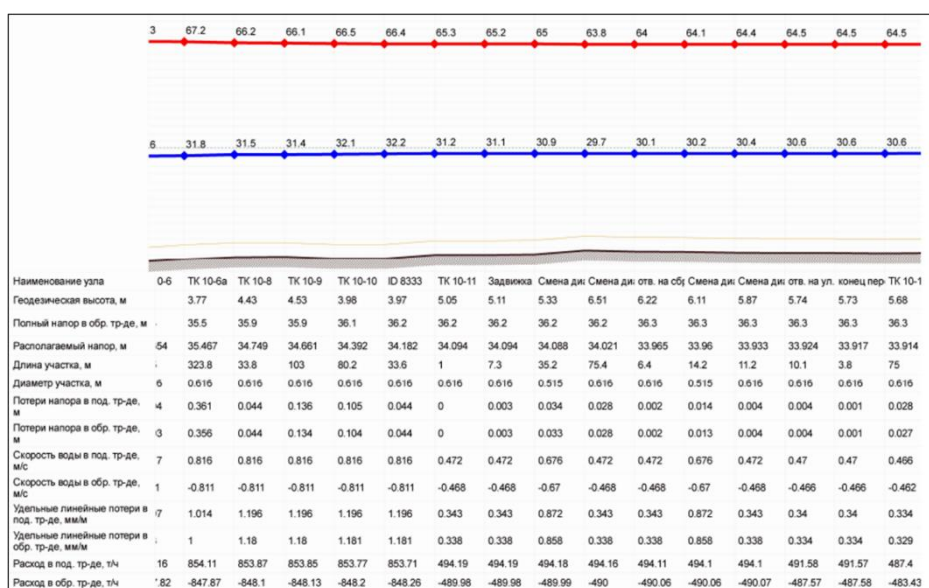
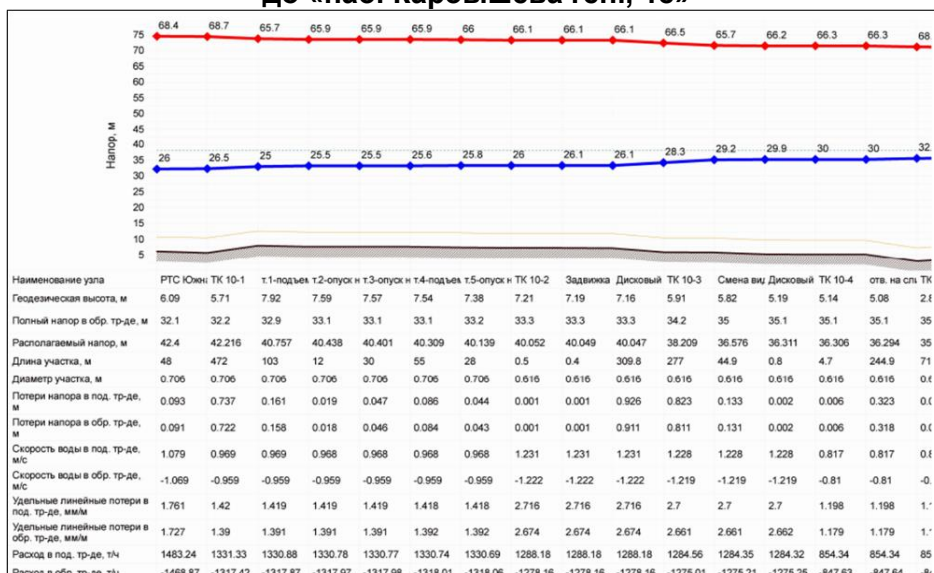
### 3.8.13. Пьезометрический график от «РТС Южная» до «ул. Аллея Смелых, 80а»

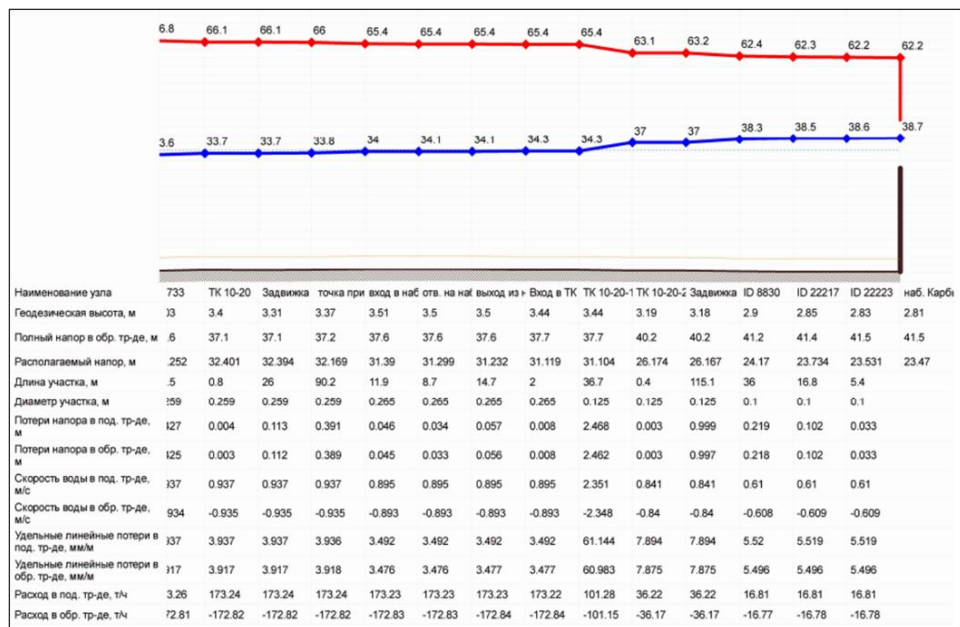




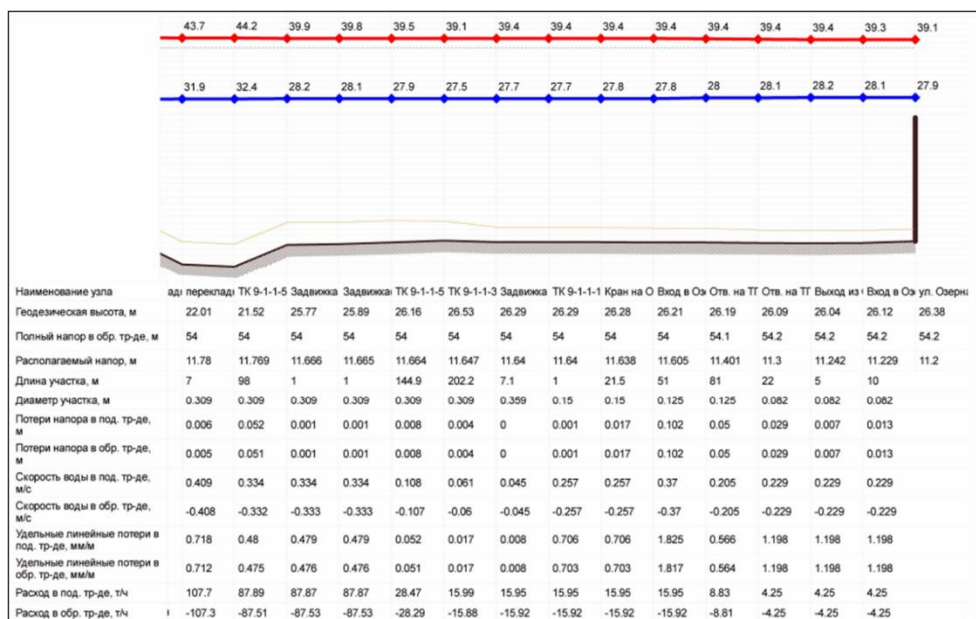
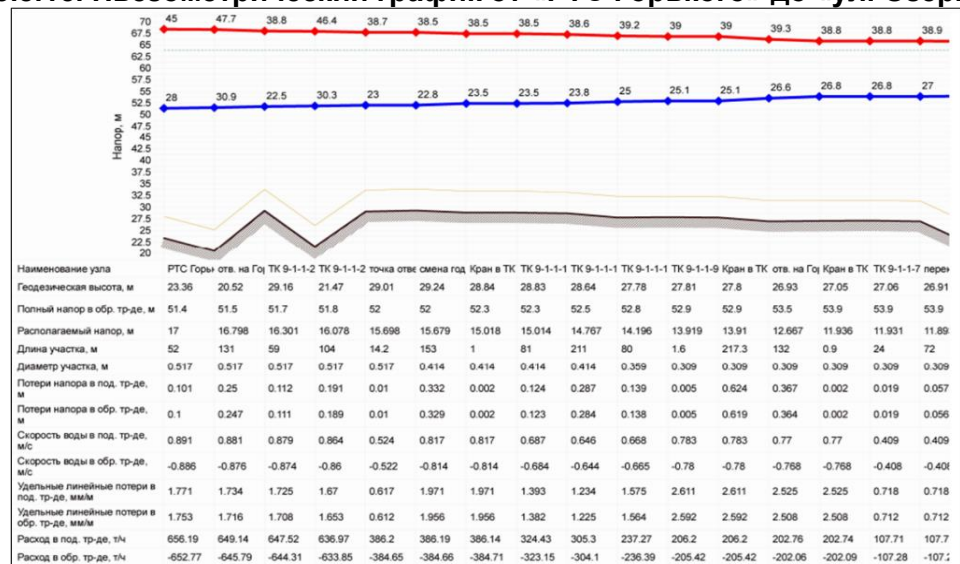


### 3.8.14. Пьезометрический график от «РТС Южная» до «наб. Карбышева ген., 18»

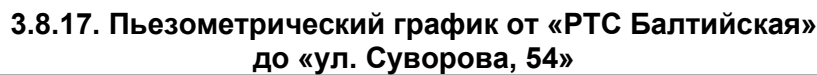




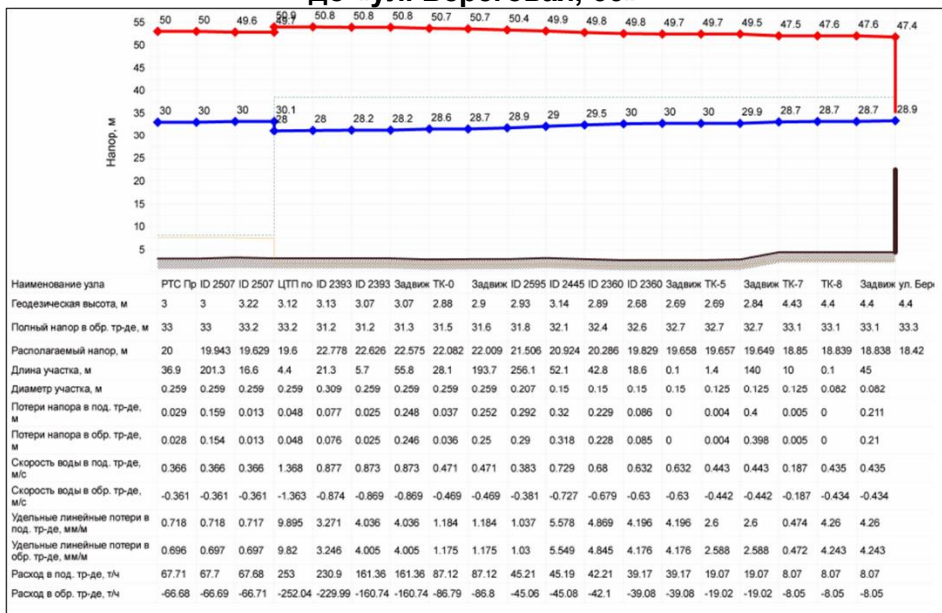
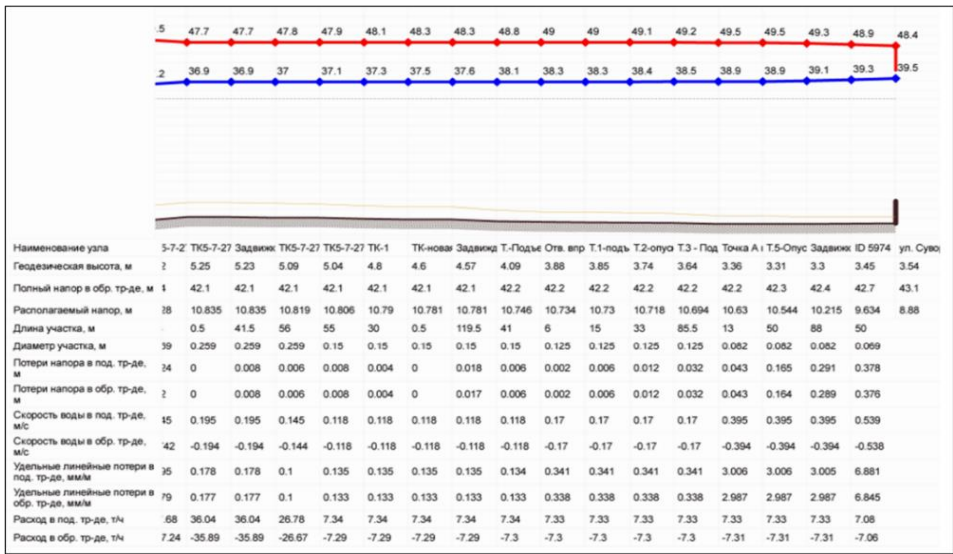
### 3.8.15. Пьезометрический график от «РТС Горького» до «ул. Озерная, 1»



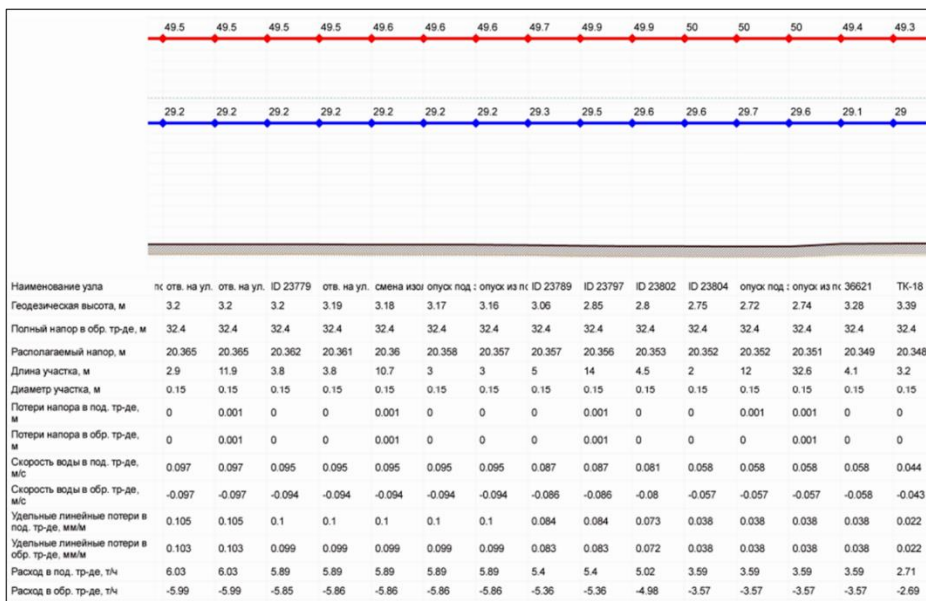
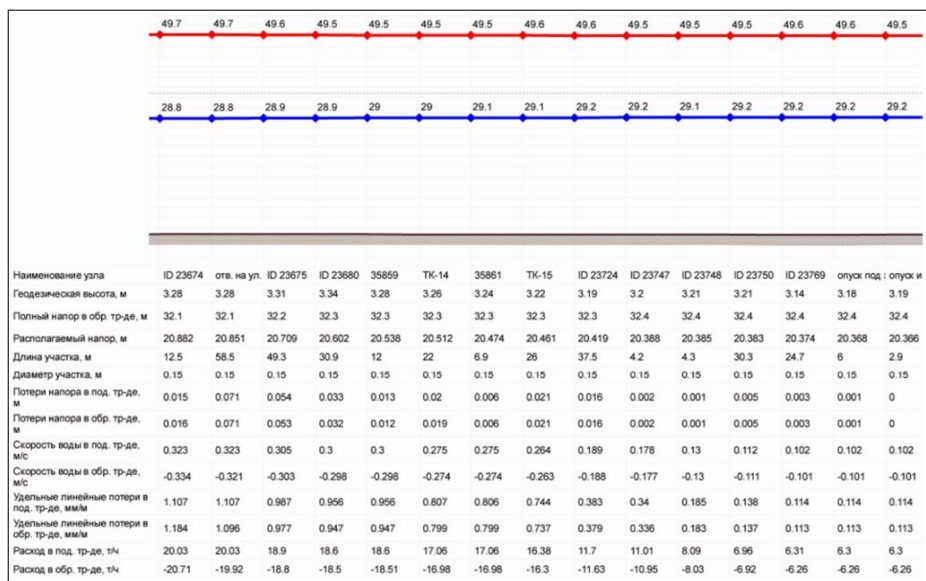
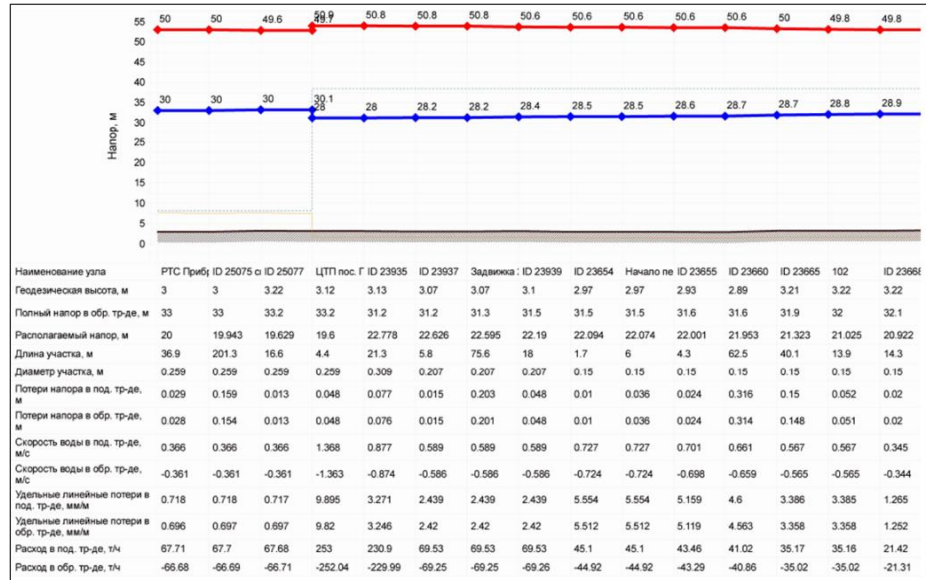
Наименование узла	РТС Балт	TK 5-1	TK 5-2	TK 5-4	TK 5-5	TK 5-5A	Задвижка TK 5-21	TK 5-22	TK 5-24	TK 5-25	TK 5-26	TK 5-27	TK 5-28	TK 5-28A	Задвижка	
Геодетическая высота, м	2,57	2,6	2,59	2,01	1,97	1,96	1,95	1,65	1,59	1,67	1,72	1,77	1,7	1,68	1,68	1,68
Полный напор в обр. тр-де, м	32,6	32,7	32,9	33,4	33,7	33,7	34	34,2	34,2	34,3	34,4	34,4	34,5	34,6	34,6	
Располагаемый напор, м	30	29,728	29,302	28,236	27,664	27,66	27,656	27,132	26,739	26,653	26,521	26,355	26,232	26,07	25,978	25,966
Длина участка, м	37,6	75,5	189,6	102,5	1	1	138,8	104,4	37,1	39,2	86,1	63,5	85,4	7,6	1	117,3
Диаметр участка, м	0,517	0,517	0,517	0,517	0,414	0,414	0,414	0,414	0,412	0,412	0,412	0,412	0,309	0,259	0,259	
Потери напора в под. тр-де, м	0,136	0,214	0,535	0,288	0,002	0,002	0,263	0,198	0,043	0,066	0,083	0,061	0,082	0,046	0,006	0,716
Потери напора в обр. тр-де, м	0,135	0,212	0,53	0,285	0,002	0,002	0,261	0,196	0,043	0,066	0,083	0,061	0,081	0,046	0,006	0,712
Скорость воды в под. тр-де, м/с	1,323	1,17	1,167	1,164	0,993	0,993	0,993	0,993	0,772	0,78	0,7	0,695	1,236	1,113	1,113	
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-1,316	-1,164	-1,161	-1,158	-0,989	-0,989	-0,989	-0,77	-0,777	-0,697	-0,698	-0,693	-1,232	-1,11	-1,11	
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	3,294	2,581	2,567	2,554	1,721	1,721	1,721	1,721	1,058	1,531	0,88	0,88	0,869	5,48	5,549	5,549
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	3,263	2,555	2,541	2,53	1,708	1,708	1,708	1,708	1,05	1,52	0,874	0,874	0,863	5,445	5,514	5,514
Расход в под. тр-де, т/ч	974,59	862,15	859,7	857,57	469,03	469,03	469,03	468,99	364,96	364,95	327,57	327,55	325,43	205,9	205,9	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-969,99	-857,8	-855,44	-853,5	-467,11	-467,11	-467,11	-363,6	-363,61	-326,37	-326,4	-324,32	-324,35	-205,25	-205,25	

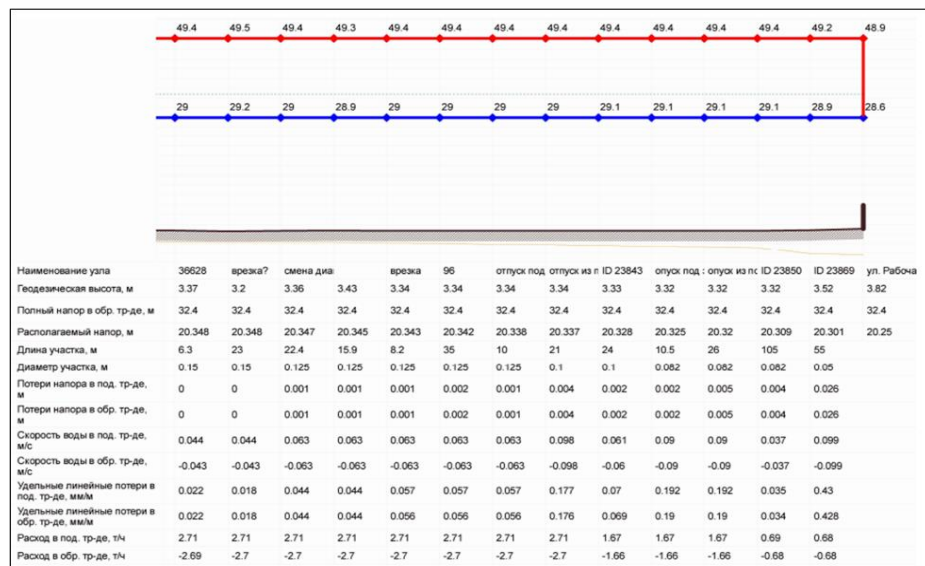




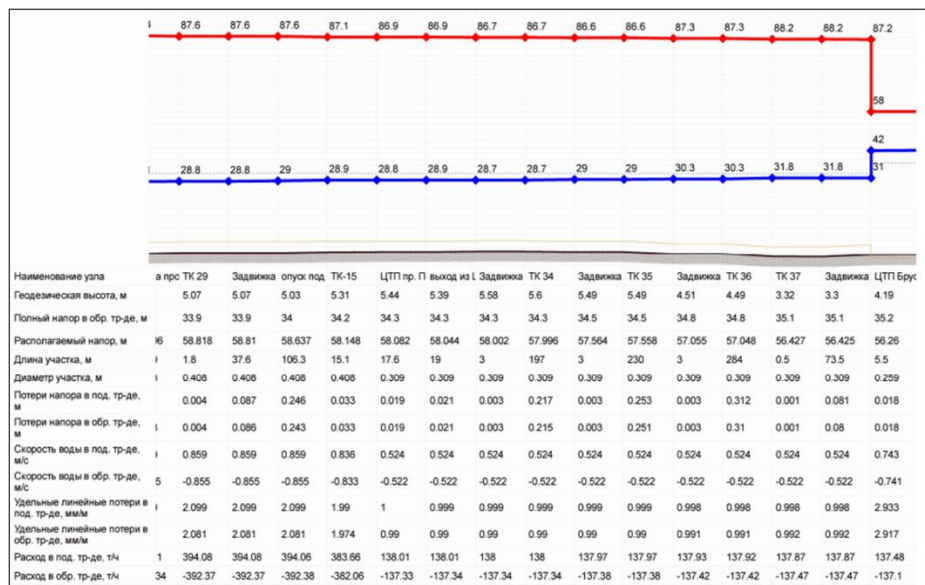
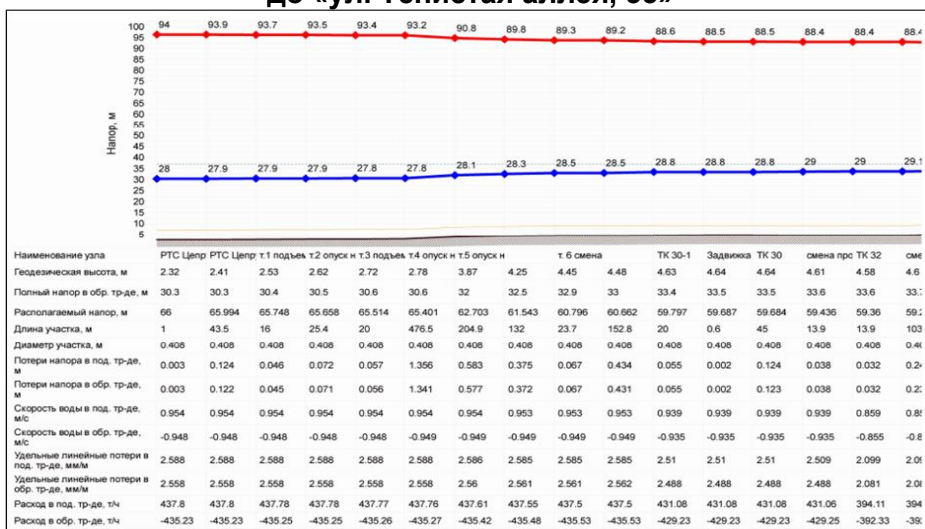


### 3.8.19. Пьезометрический график от «РТС Прибрежная» до «ул. Рабочая, 3»

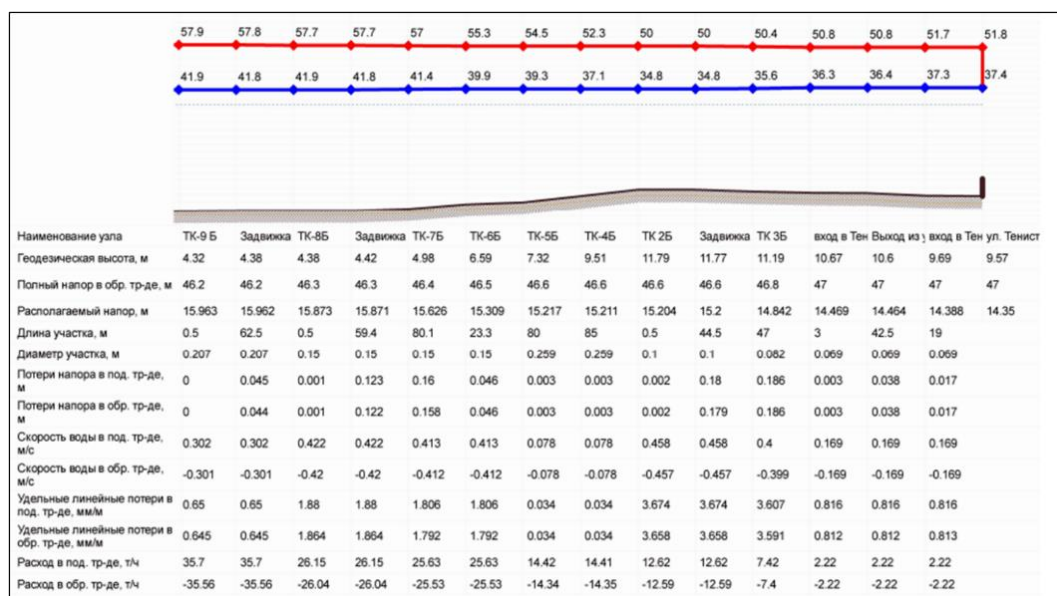




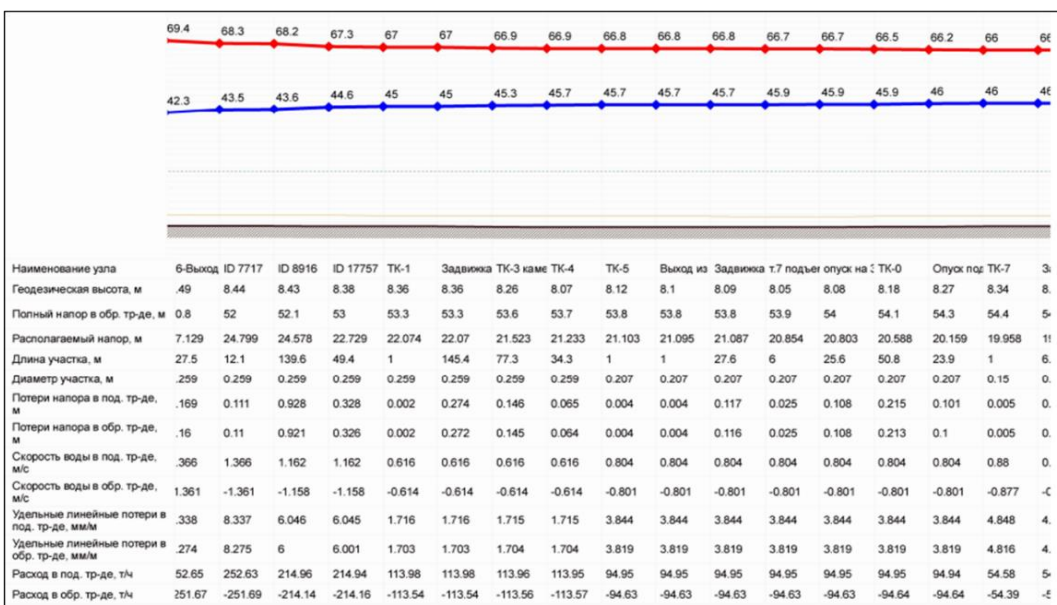
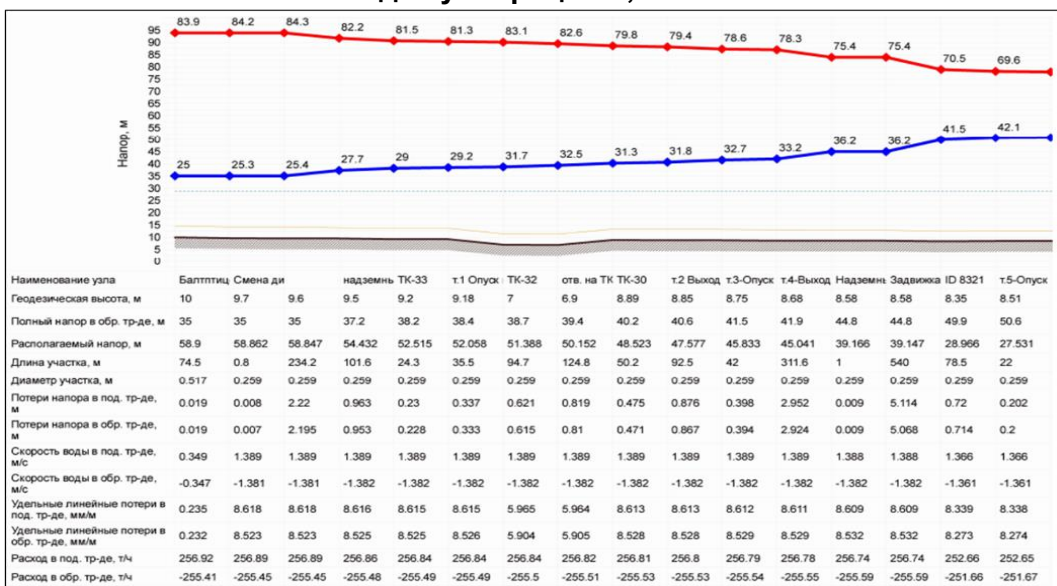
### 3.8.20. Пьезометрический график от «РТС Цепрус» до «ул. Тенистая аллея, 35»

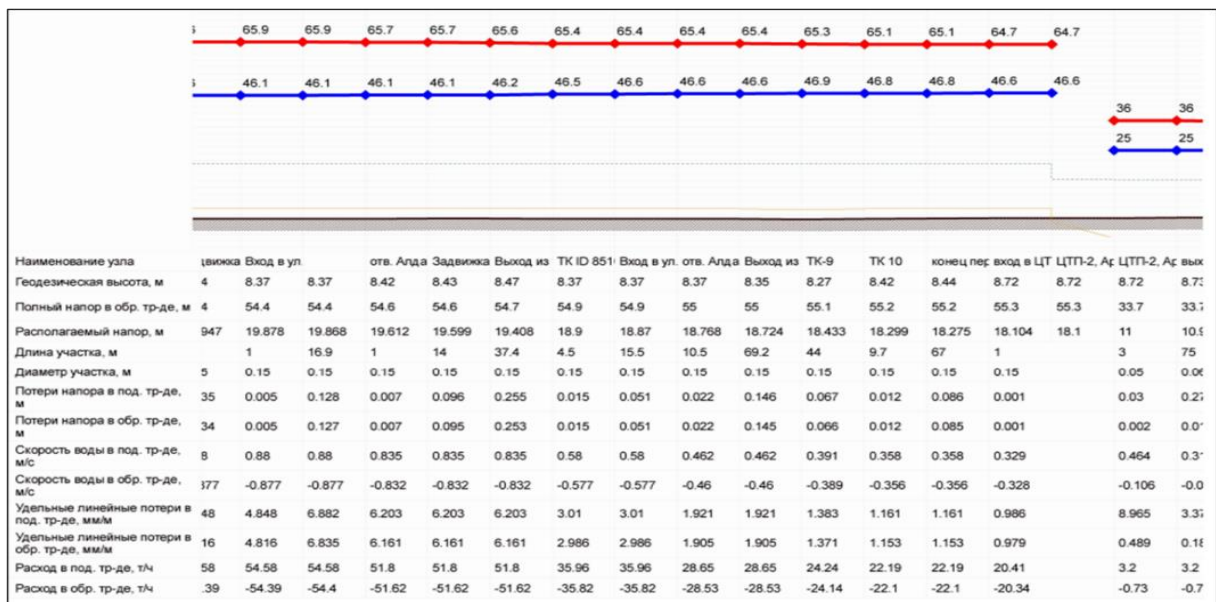






### 3.3.21. Пьезометрический график от «ООО Балтптицепром» до «ул. Урицкого, 18»





### 3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций)

Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет на территории ГО «Город Калининград» приведена в таблице 3.5.

**Таблица 3.5. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет на территории ГО «Город Калининград»**

№ п/п	Наименование показателя	Количество отказов участков тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии, ед.				
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	<b>АО «Интер РАО – Электрогенерация» в зоне действия источника: ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>6</b>	<b>14</b>	<b>23</b>	<b>17</b>	<b>35</b>
	в отопительный период	4	8	12	8	24
	в межотопительный период, в т.ч.:	2	6	11	9	11
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
2	<b>АО «Калининградская генерирующая компания» в зоне действия источника: ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>37</b>	<b>27</b>	<b>35</b>
	в отопительный период	8	9	18	19	27
	в межотопительный период, в т.ч.:	8	8	19	8	8
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
3	<b>АО «Калининградская генерирующая компания» в зоне действия источника: РТС Южная (ул. Киевская д.21)</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>10</b>	<b>7</b>	<b>6</b>	<b>10</b>
	в отопительный период	0	7	5	4	6
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	3	2	2	4
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
4	<b>ООО «ТПК «Балтптицепром» в зоне действия источника: Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром» (мкр. А.Космодемьянского)</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>2</b>	<b>5</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	<b>5</b>
	в отопительный период	1	4	1	4	5
	в межотопительный период, в т.ч.:	1	1	0	2	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
5	<b>РТС «Северная»</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>112</b>	<b>107</b>	<b>155</b>	<b>203</b>	<b>139</b>
	в отопительный период	72	62	89	101	78
	в межотопительный период, в т.ч.:	40	45	66	102	61
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
6	<b>РТС «Восточная»</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>15</b>	<b>36</b>	<b>31</b>	<b>42</b>	<b>27</b>
	в отопительный период	11	22	12	18	16
	в межотопительный период, в т.ч.:	4	14	19	24	11
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
7	<b>РТС «Балтийская»</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>9</b>	<b>15</b>	<b>12</b>	<b>20</b>	<b>21</b>



№ п/п	Наименование показателя	Количество отказов участков тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии, ед.				
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
	в отопительный период	6	5	7	7	10
	в межотопительный период, в т.ч.:	3	10	5	13	11
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
8	<b>РТС «Горького»</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>18</b>	<b>17</b>	<b>43</b>	<b>25</b>	<b>25</b>
	в отопительный период	11	11	25	14	18
	в межотопительный период, в т.ч.:	7	6	18	11	7
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
9	<b>РТС «Прибрежная»</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	<b>5</b>
	в отопительный период	2	1	3	3	3
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	1	4	7	2
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
10	<b>РТС «Чкаловск»</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>5</b>	<b>4</b>	<b>8</b>	<b>3</b>	<b>10</b>
	в отопительный период	3	1	5	3	4
	в межотопительный период, в т.ч.:	2	3	3	0	6
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
11	<b>РТС «Цепрусс»</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>7</b>	<b>10</b>	<b>15</b>
	в отопительный период	9	11	6	3	10
	в межотопительный период, в т.ч.:	4	2	1	7	5
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
12	<b>РТС «Красная»</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>9</b>	<b>21</b>	<b>11</b>	<b>26</b>	<b>19</b>
	в отопительный период	4	18	4	11	12
	в межотопительный период, в т.ч.:	5	3	7	15	7
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
13	<b>Котельная ул. Киевская, 141а</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>4</b>
	в отопительный период	0	0	2	1	1
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	3
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
14	<b>Котельная ул. Александра Невского, 90</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	2	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	1	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
15	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	1	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	1	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
16	<b>Котельная ул. Карташева, 10</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>7</b>	<b>2</b>	<b>13</b>
	в отопительный период	0	4	7	1	9
	в межотопительный период, в т.ч.:	2	0	0	1	4
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
17	<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 5б</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>1</b>
	в отопительный период	3	0	4	2	1
	в межотопительный период, в т.ч.:	1	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
18	<b>Котельная ул. Бассейная, 35а</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>
	в отопительный период	2	0	0	0	2
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
19	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	1	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
20	<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 115д</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	3	0	5	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	3	0

№ п/п	Наименование показателя	Количество отказов участков тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии, ед.				
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
21	<b>Котельная ул. Александра Невского, 188</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	1	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
22	<b>Котельная ул. Чкалова, 29</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	1	0	3	1	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
23	<b>Котельная ул. Чувашская, 4</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	1	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
24	<b>Котельная Аллея Смелых, 152а</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
25	<b>Котельная ул. Ивана Земнухова, 6</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	1	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
26	<b>Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
27	<b>Котельная ул. Молодой Гвардии, 4</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	1	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	1	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
28	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
29	<b>Котельная ул. Транспортная, 25</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	2	2	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
30	<b>Котельная ул. Красносельская, 14</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
31	<b>Котельная ул. Солнечногорская, 59</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	2	0	1	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
32	<b>Котельная пос. Прегольский, 25а</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	2	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	1	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
33	<b>Котельная ул. Дзержинского, 162в</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	1
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
34	<b>Котельная ул. Александра Суворова, 137б</b>					

№ п/п	Наименование показателя	Количество отказов участков тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии, ед.				
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>1</b>
	в отопительный период	0	0	0	2	1
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	2	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
35	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	1	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
36	<b>Котельная ул. Чувашская, 1а</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
37	<b>Котельная ул. Горького, 178</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
38	<b>Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
39	<b>Котельная ул. Энгельса, 51а</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	1	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
40	<b>Котельная ул. Колхозная, 8а</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
41	<b>Котельная ул. Баженова, 21</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>1</b>
	в отопительный период	0	1	0	0	1
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	1	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
42	<b>Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
43	<b>Котельная ул. Дзержинского, 147</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
44	<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
45	<b>Котельная ул. Лесопарковая, 38</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
46	<b>Котельная проспект Победы, 199</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	1	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
47	<b>Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Количество отказов участков тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии, ед.				
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
<b>48</b>	<b>Котельная Советский проспект, 103а</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
<b>49</b>	<b>Котельная ул. Кропоткина, 8/10</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	1	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
<b>50</b>	<b>Котельная ул. Чернышевского, 51</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
<b>51</b>	<b>Котельная ул. Рассветная, 3</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
<b>52</b>	<b>Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
<b>53</b>	<b>Котельная пл.Октябрьская, зд. 26</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
<b>54</b>	<b>Котельная ул. Кутузова, 41</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний					
<b>55</b>	<b>Котельная пр-т Победы, 18</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
<b>56</b>	<b>Котельная пр-т Мира, 77-79</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
<b>57</b>	<b>Котельная ул. Барклай де Толли, 17</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
<b>58</b>	<b>Котельная проспект Мира, 136</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
<b>59</b>	<b>Котельная ул. Красносельская, 80Б</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
<b>60</b>	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Количество отказов участков тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии, ед.				
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
61	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
62	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
63	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
64	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
65	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
66	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
67	<b>Котельная ОАО «РЖД»</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
68	<b>Котельная АО «Кварц»</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
69	<b>Котельная в/г 53</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
70	<b>Котельная в/г 2</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
71	<b>Котельная в/г 63</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
72	<b>Котельная в/г 11</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
73	<b>Котельная в/г 18 (инв. 45)</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
74	<b>Котельная в/г 18 (инв. 76)</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

№ п/п	Наименование показателя	Количество отказов участков тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии, ед.				
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0
<b>75</b>	<b>Котельная в/г 135 (инв. 45)</b>					
	<b>Всего, в т.ч.:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	в отопительный период	0	0	0	0	0
	в межотопительный период, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	во время гидравлических испытаний	0	0	0	0	0

### 3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей

Среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, представлено в табл. 3.6.

**Таблица 3.6. Среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей**

№ п/п	Среднее время восстановления участков тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии, ч				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	АО «Интер РАО – Электрогенерация» в зоне действия источника: ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)				
	5	6	4	5	5
2	АО «Калининградская генерирующая компания» в зоне действия источника: ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)				
	5	5	4	5	4
3	АО «Калининградская генерирующая компания» в зоне действия источника: РТС Южная (ул. Киевская д.21)				
	4	5	4	5	4
4	ООО «ТПК «Балтптицепром» в зоне действия источника: котельная ООО «ТПК «Балтптицепром» (мкр. А.Космодемьянского) в аренде у МП «Калининградтеплосеть»				
	4	5	4	5	5
5	РТС «Северная»				
	5	6	6	4	5
6	РТС «Восточная»				
	4	4	5	4	5
7	РТС «Балтийская»				
	4	4	4	5	4
8	РТС «Горького»				
	4	5	5	4	4
9	РТС «Прибрежная»				
	3	4	4	4	3
10	РТС «Чкаловск»				
	4	3	3	3	3
11	РТС «Цепрусс»				
	3	4	4	3	3

№ п/п	Среднее время восстановления участков тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии, ч				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
12	<b>ПТС «Красная»</b>				
	4	4	4	4	4
13	<b>Котельная ул. Киевская, 141а</b>				
	4	4	5	3	4
14	<b>Котельная ул. Александра Невского, 90</b>				
	3	3	4	3	3
15	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а</b>				
	3	3	3	4	3
16	<b>Котельная ул. Карташева, 10</b>				
	3	3	3	3	3
17	<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 5б</b>				
	3	3	4	3	3
18	<b>Котельная ул. Бассейная, 35а</b>				
	3	3	3	3	3
19	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47</b>				
	3	3	4	4	3
20	<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 115д</b>				
	3	4	4	4	4
21	<b>Котельная ул. Александра Невского, 188</b>				
	4	3	4	3	3
22	<b>Котельная ул. Чкалова, 29</b>				
	3	3	3	3	3
23	<b>Котельная ул. Чувашская, 4</b>				
	3	3	3	4	3
24	<b>Котельная Аллея Смелых, 152а</b>				
	4	3	3	2	3
25	<b>Котельная ул. Ивана Земнухова, 6</b>				
	3	3	3	4	3
26	<b>Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)</b>				
	3	3	3	3	3
27	<b>Котельная ул. Молодой Гвардии, 4</b>				
	3	3	3	3	3
28	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92</b>				
	4	3	3	3	3
29	<b>Котельная ул. Транспортная, 25</b>				
	3	3	3	3	3
30	<b>Котельная ул. Красносельская, 14</b>				
	3	3	3	3	3
31	<b>Котельная ул. Солнечногорская, 59</b>				
	3	4	3	3	3
32	<b>Котельная пос. Прегольский, 25а</b>				
	3	3	3	3	3
33	<b>Котельная ул. Дзержинского, 162в</b>				
	4	4	4	4	4
34	<b>Котельная ул. Александра Суворова, 137б</b>				
	4	3	3	3	4
35	<b>Котельная ул. Александра Суворова, 137б</b>				
	4	3	3	3	4
36	<b>Котельная ул. Чувашская, 1а</b>				
	3	4	3	3	3
37	<b>Котельная ул. Горького, 178</b>				
	3	3	3	4	3
38	<b>Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45</b>				
	0	0	0	0	0
39	<b>Котельная ул. Энгельса, 51а</b>				
	3	3	3	4	3
40	<b>Котельная ул. Колхозная, 8а</b>				
	4	3	3	2	3
41	<b>Котельная ул. Баженова, 21</b>				
	3	4	3	3	3
42	<b>Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6</b>				
	3	3	3	3	3
43	<b>Котельная ул. Дзержинского, 147</b>				
	3	3	3	3	3
44	<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113</b>				
	0	0	0	0	0
45	<b>Котельная ул. Лесопарковая, 38</b>				

№ п/п	Среднее время восстановления участков тепловых сетей в зоне действия источника тепловой энергии, ч				
	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
	0	0	0	0	0
46	Котельная проспект Победы, 199				
	3	3	3	3	3
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а				
	0	0	0	0	0
48	Котельная Советский проспект, 103а				
	3	3	3	3	3
49	Котельная ул. Кропоткина, 8/10				
	3	3	3	3	3
50	Котельная ул. Чернышевского, 51				
	3	3	3	3	3
51	Котельная ул. Рассветная, 3				
	0	0	3	3	3
52	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а				
	0	0	0	0	3
53	Котельная пл.Октябрьская, зд. 26				
	0	0	0	0	3
54	Котельная ул. Кутузова, 41				
	0	0	0	0	0
55	Котельная пр-т Победы, 18				
	0	0	0	0	0
56	Котельная пр-т Мира, 77-79				
	0	0	0	0	0
57	Котельная ул. Барклай де Толли, 17				
	3	3	3	3	3
58	Котельная проспект Мира, 136				
	0	0	0	0	0
59	Котельная ул. Красносельская, 80Б				
	3	3	3	3	3
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)				
	0	0	0	0	0
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)				
	0	0	0	0	0
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)				
	0	0	0	0	0
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)				
	0	0	0	0	0
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)				
	0	0	0	0	0
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)				
	0	0	0	0	0
66	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)				
	0	0	0	0	0
67	Котельная ОАО «РЖД»				
	0	0	0	0	0
68	Котельная АО «Кварц»				
	0	0	0	0	0
69	Котельная в/г 53				
	0	0	0	0	0
70	Котельная в/г 2				
	0	0	0	0	0
71	Котельная в/г 63				
	0	0	0	0	0
72	Котельная в/г 11				
	0	0	0	0	0
73	Котельная в/г 18 (инв. 45)				
	0	0	0	0	0
74	Котельная в/г 18 (инв. 76)				
	0	0	0	0	0
75	Котельная в/г 135 (инв. 45)				
	0	0	0	0	0

### 3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

В зоне деятельности ЕСТО (МП «Калининградтеплосеть») информация о техническом



состоянии трубопроводов формируется главным образом по результатам регламентных обходов, на основании данных о происходивших ранее повреждениях и т.п. Однако большая часть теплотрасс остается недоступной для непосредственного осмотра. Система сбора и обработки данных мониторинга за состоянием тепловых сетей объединяет все существующие методы наблюдения за тепловыми сетями на территории города. Основным источником информации о фактическом состоянии трубопроводов на предприятии является:

- результаты ежегодно проводимых гидравлических испытаний;
- анализ причин повреждений, характерные признаки повреждений, их повторяемость.

Анализ состояния трубопроводов тепловых сетей осуществляется методом диагностики во время устранения повреждений. Для обеспечения эксплуатации и ремонта теплоэнергетического оборудования, техники и механизмов, наладки и контроля над режимами функционирования тепловых сетей в МП «Калининградтеплосеть» созданы и действуют специальные службы и структурные подразделения.

Планирование капитальных и текущих ремонтов осуществляется с учетом количества технических нарушений за отопительный сезон и корректируется на основании гидравлических испытаний тепловых сетей на герметичность. По окончании испытаний выявляются дефекты.

К недостаткам существующей в теплоснабжающих организациях ГО «Город Калининград» процедуры диагностики состояния тепловых сетей относятся:

- не выполняются анализы проб грунтов в пределах затопляемости трасс;
- не проводятся замеры на наличие блуждающих токов;
- не проводится текущий анализ состава металла и причинах его разрушения;
- не проводится теледиагностика сетей;
- не проводится тепловизионная аэросъемка местности;
- не внедрена система комплексного мониторинга и диагностики состояния трубопроводов системы теплоснабжения;
- в тепловых камерах не установлены датчики контроля уровня затопляемости грунтовыми водами или сетевой водой в случае аварии.

Отсутствие важной информационной составляющей мониторинга о результатах коррозионных обследований зон залегания теплотрасс не позволяет не только оценить коррозионную опасность на наружных поверхностях трубопроводов, но и определить территориальное расположение источников вредного по отношению к тепловым сетям электрохимического влияния.

### **3.12. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей**

Под термином «летний ремонт» понимают планово-предупредительный ремонт, проводимый в межотопительный период. Для выполнения летних ремонтов ежегодно составляется и согласуется график остановки источников тепла и тепловых сетей. В

отношении периодичности проведения летних ремонтов, а также параметров и методов испытаний тепловых сетей ГО «Город Калининград» установлено следующее:

- Техническое освидетельствование тепловых сетей производится не реже 1 раза в 5 лет;

- Трубопроводы и оборудование тепловых сетей, по окончании отопительного сезона и после летних ремонтов подвергаются гидравлическому испытанию на прочность и плотность, а именно: калориферы и водоподогреватели горячего водоснабжения давлением 1,25 рабочего, но не ниже 1 МПа (10 кгс/см<sup>2</sup>), системы отопления с чугунными отопительными приборами давлением 1,25 рабочего, но не ниже 0,6 МПа (6 кгс/см<sup>2</sup>) (п.5.28 МДК 4 – 02.2001). Данный вид испытаний проводится на тепловых сетях города два раза в год – не позже, чем через две недели после окончания отопительного сезона и после проведенных ремонтов перед отопительным сезоном – минимальным давлением не ниже 1,25 рабочего давления;

- Испытанию на максимальную температуру теплоносителя подвергаются все тепловые сети от каждого источника тепловой энергии до тепловых пунктов систем теплопотребления, как правило, непосредственно перед окончанием отопительного сезона при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха. Периодичность этих испытаний на тепловых сетях ГО «Город Калининград» установлена 1 раз в 5 лет. Температурные испытания проводятся при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха по утвержденной программе. За максимальную температуру принимается максимально достижимая температура сетевой воды в соответствии с утвержденными температурными графиками регулирования отпуска тепла;

- Испытание на максимальную температуру теплоносителя тепловых сетей, эксплуатируемых длительное время и имеющих ненадежные участки, проводят после летнего ремонта и предварительного гидравлического испытания этих участков на прочность и плотность, но не позднее, чем за три недели до начала отопительного сезона;

- Испытанию на гидравлические потери должны подвергаться тепловые сети в целях определения эксплуатационных гидравлических характеристик трубопроводов, состояния их внутренней поверхности и фактической пропускной способности. Испытания тепловых сетей на гидравлические потери проводятся один раз в пять лет. График этих испытаний устанавливается техническим руководителем эксплуатирующей организации. Испытания на гидравлические потери проводились в то же время, что и испытания на тепловые потери;

- Тепловые сети должны подвергаться испытаниям для определения тепловых потерь. Целью тепловых испытаний является определение тепловых потерь различными типами прокладок и конструкциями изоляции трубопроводов, характерными для данной тепловой сети. По результатам испытаний оценивается состояние изоляции испытываемых трубопроводов в конкретных эксплуатационных условиях работы прокладок. Испытаниям следует подвергать те участки сети, у которых тип прокладки и конструкция изоляции являются характерными для данной сети, что дает возможность распространить результаты испытаний на тепловую сеть в целом. Тепловые испытания должны производиться один раз в 5 лет. При этом выявляются изменения теплотехнических свойств изоляционных

конструкций вследствие старения в процессе эксплуатации, ввода новых и реконструкции действующих тепловых сетей

### **3.13. Описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенной тепловой энергии (мощности) и теплоносителя**

К нормативам технологических потерь при передаче тепловой энергии относят потери и затраты энергетических ресурсов, обусловленные потерей тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потерями теплоносителя.

Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии выполняется на основании приказа Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. №325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (в ред. Приказов Минэнерго России от 01.02.2010 №36 от 10.08.2012 №377).

Данные расчеты производятся при определении нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии при установлении тарифов на тепловую энергию.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии МП «Калининградтеплосеть» приведены в таблицах 3.7.

**Таблица 3.7. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии**

№ п/п	Организация	Год	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	
			Потери и затраты теплоносителя (вода), куб. м	Потери тепловой энергии, Гкал
1	МП «Калининградтеплосеть»	2020	659 817,6	244 545,3
		2021	660 681,0	244 428,0
		2022-2023	660 571,0	244 398,0

Нормативные потери за базовый 2024 год не рассчитывались, **в тариф утверждались фактические потери определенные исходя из отпуска в сеть и реализации.**

**Таблица 3.8. Нормативные технологические потери (по месяцам) при передаче тепловой энергии по тепловым сетям МП «Калининградтеплосеть» в разрезе источников на 2021-2023 года**

№ п/п	Тепловой источник	Месяц												
		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
		Г кал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
1	ТЭЦ-1	3950,245	3563,907	3664,723	3197,284	2912,223	2635,337	1766,648	2208,567	2539,081	2960,640	3154,245	3714,237	36267,136
2	ТЭЦ-2	3589,485	3243,676	3335,146	2748,485	2399,181	2183,103	1184,450	2108,211	2072,747	2492,270	2831,682	3360,759	31549,193
3	РТС «Южная2	2690,532	2415,193	2437,402	2021,491	1015,004	1678,419	1659,331	1643,068	1659,799	1919,558	2117,603	2522,390	23779,790
4	кот. Балтптицепром	609,275	544,754	544,280	430,780	360,480	326,247	311,504	186,567	331,063	415,963	480,891	572,216	5114,019
5	кот. пос. Прибрежный	333,776	298,816	288,441	129,731	-	-	-	-	-	105,355	235,672	303,523	1695,316
6	кот. пос. Чкаловск	747,791	670,765	677,659	559,858	488,097	441,966	421,857	251,948	443,520	534,747	593,796	702,991	6534,997
7	РТС «Балтийская»	1259,159	1140,310	1179,639	1020,363	948,330	459,933	841,745	821,797	808,860	915,847	993,511	1178,543	11568,036
8	РТС «Восточная»	3221,493	2904,682	2989,389	2626,587	2431,369	2209,555	1199,285	2144,273	2135,650	2454,976	2590,822	3036,046	29944,128
9	РТС «Горького»	911,368	825,561	856,362	747,194	679,452	614,262	602,688	323,193	577,118	672,993	723,451	854,504	8388,144
10	РТС «Красная»	980,793	886,813	917,409	811,940	512,592	593,129	672,294	657,972	650,691	742,731	783,469	921,782	9131,615
11	РТС «Северная»	7149,642	6453,784	6647,543	5747,690	5207,604	4725,660	3458,615	3687,150	4530,135	5307,089	5713,680	6723,249	65351,841
12	РТС «Цепрусс»	571,424	515,236	528,997	458,435	212,998	351,931	347,006	341,582	341,165	428,884	464,448	537,407	5099,512
14	кот. Горького, 178	16,206	14,677	14,538	6,885	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	5,035	11,180	14,599	83,470
15	кот. Емельянова, 80а	28,461	25,455	25,223	12,058	-	-	-	-	-	10,957	21,891	26,525	150,570
16	кот. К. Назаровой, 57а	0,687	0,623	0,617	0,289	-	-	-	-	-	0,209	0,473	0,619	3,517
17	кот. Лесопарковая, 38	1,550	1,404	1,390	0,651	-	-	-	-	-	0,474	1,069	1,396	7,934
18	кот. Транспортная, 25	62,328	55,859	53,995	24,266	-	-	-	-	-	19,411	43,776	56,580	316,215
19	кот. ул. П. Морозова, 146-156	3,186	2,857	2,832	1,346	-	-	-	-	-	1,174	2,400	2,950	16,745
20	кот. ул. Чувашская, 1а	1,310	1,187	1,176	0,550	-	-	-	-	-	0,398	0,902	1,179	6,702
21	кот. Энгельса, 51а	17,926	16,222	16,073	7,532	-	-	-	-	-	5,573	12,463	16,185	91,974
22	кот. А. Невского, 90	66,223	59,778	61,141	57,435	52,337	38,979	32,340	44,651	45,003	52,506	53,733	61,890	626,016
23	кот. Емельянова, 1566	22,708	20,644	21,455	20,594	18,978	16,885	12,136	12,779	15,615	18,020	18,281	21,126	219,221
24	кот. Киевская, 141а	310,754	279,130	282,853	262,422	239,113	215,676	211,916	115,188	213,454	248,819	254,953	291,847	2926,125
25	кот. Летняя, 50а	70,084	63,494	65,938	63,312	61,817	28,669	52,840	51,610	50,628	57,608	57,782	65,751	689,533
26	кот. М. Гвардия 2-4	17,306	15,717	16,329	15,668	14,472	10,795	8,949	12,241	12,047	13,873	14,033	16,141	167,571
27	кот. Малое Борисово, 19а	12,422	11,160	11,288	10,442	9,451	8,470	6,149	6,606	8,382	9,835	10,126	11,642	115,973
28	кот. Можайская, 30	7,189	6,527	6,777	6,498	5,836	2,884	5,264	5,115	5,033	5,762	5,830	6,706	69,421
29	кот. Солнечногорская, 59	31,649	28,293	28,366	26,019	16,029	18,557	21,131	21,096	21,824	25,468	26,121	29,820	294,373
30	кот. Суворова, 1376	24,630	22,388	23,265	22,310	21,502	18,268	9,714	17,151	16,902	19,548	19,844	22,920	238,442
31	кот. А. Смелых, 152а	3,863	3,513	3,652	2,107	-	-	-	-	-	1,877	3,103	3,591	21,706
32	кот. Баженова, 21	10,663	9,696	10,073	5,810	-	-	-	-	-	5,179	8,565	9,913	59,899
33	кот. Бассейная, 35а	41,809	37,623	38,417	36,089	33,335	30,268	27,946	18,087	29,629	34,094	34,553	39,333	401,183
34	кот. Дзержинского, 147	25,558	23,241	24,156	13,942	-	-	-	-	-	12,426	20,537	23,762	143,622
35	кот. Дзержинского, 162в	18,953	17,225	17,886	10,325	-	-	-	-	-	9,244	15,255	17,633	106,521
36	кот. Емельянова, 47	34,649	31,244	32,425	18,877	-	-	-	-	-	18,481	29,501	32,883	198,060
37	кот. Емельянова, 92	17,657	15,980	16,574	9,764	-	-	-	-	-	9,173	14,619	16,592	100,359
38	кот. Емельянова, 300а	58,836	52,881	54,133	30,880	-	-	-	-	-	30,406	49,402	55,646	332,184
39	кот. Карташева, 10	100,727	91,203	90,325	42,697	-	-	-	-	-	31,315	69,595	90,779	516,641
40	кот. Колхозная, 8а	2,117	1,924	1,999	1,153	-	-	-	-	-	1,032	1,704	1,969	11,898
41	кот. Красносельская, 14	7,943	7,219	7,498	4,383	-	-	-	-	-	3,935	6,402	7,393	44,773
42	кот. П. Морозова, 56	85,300	77,353	80,322	77,406	72,528	34,903	64,126	62,513	61,452	69,663	69,808	79,820	835,194
43	кот. П. Морозова, 115д	37,805	34,151	34,997	19,940	-	-	-	-	-	18,559	30,672	35,323	211,447

№ п/п	Тепловой источник	Месяц												
		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
		Г кал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
44	кот. пос. Прегольский, 25а	4,501	4,092	4,249	2,450	-	-	-	-	-	2,188	3,618	4,186	25,284
45	кот. Пр. Победы, 199	3,962	3,602	3,743	2,200	-	-	-	-	-	1,969	3,187	3,685	22,348
46	кот. А. Невского, 188	10,312	9,323	9,673	5,611	-	-	-	-	-	5,334	8,613	9,720	58,586
47	кот. ул. Гагарина, 50-52	8,968	8,155	8,475	4,892	-	-	-	-	-	4,362	7,208	8,339	50,399
48	кот. ул. Земнухова, 6	10,793	9,627	9,557	5,196	-	-	-	-	-	5,217	8,817	10,144	59,351
49	кот. Чкалова, 29	23,631	21,474	22,301	12,887	-	-	-	-	-	11,563	19,049	21,996	132,901
50	кот. Чувашская, 4	94,548	85,824	89,019	54,124	-	-	-	-	-	49,298	76,566	88,161	537,540
51	кот. ул. М. Новикова 4-6	4,475	4,067	4,223	2,436	-	-	-	-	-	2,178	3,599	4,162	25,140
52	кот. ул. Рассветная	9,173	8,320	8,410	7,946	7,445	4,805	5,072	6,064	5,993	6,733	6,995	8,379	85,334
Всего по предприятию		27325,845	24646,650	25272,353	21409,230	17720,243	16648,769	12923,077	14747,497	16575,860	19779,947	21729,495	25648,932	244427,898

\* Нормативные годовые тепловые потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям МП "Калининградтеплосеть" на период регулирования 2021-2023 гг утвержденные Приказом №75-02т/20 от 07.10.2020г. Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области **составляют 244,428 тыс. Гкал.**

**Таблица 3.9. Нормативные технологические потери (по месяцам) при передаче тепловой энергии по тепловым сетям МП «Калининградтеплосеть» в разрезе источников на тариф 2022 год**

№ п/п	Тепловой источник	Месяц												
		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
		Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
1	ТЭЦ-1	3950,600	3564,227	3665,053	3197,571	-	-	-	-	-	2960,906	3154,528	3714,571	24207,456
2	ТЭЦ-2 ЮГ	3168,954	2863,250	2943,200	2392,794	2060,493	1876,012	1018,617	1813,291	1783,387	2170,768	2499,194	2967,427	27557,387
	ТЭЦ-2 ЮГ-Восток	415,729	376,082	387,469	351,628	334,820	303,584	163,939	291,552	286,056	317,830	328,691	388,840	3946,220
3	РТС «Южная»	2697,906	2421,813	2444,083	2027,032	1017,786	1683,020	1663,879	1647,571	1664,348	1924,820	2123,407	2529,305	23844,970
4	кот. Балтптицепром	609,275	544,755	544,280	430,780	360,480	326,246	311,504	186,567	331,063	415,963	480,891	572,215	5114,019
5	кот. пос. Прибрежный	333,776	298,816	288,441	129,732	-	-	-	-	-	105,356	235,672	303,523	1695,316
6	кот. пос. Чкаловск	747,791	670,766	677,659	559,858	488,097	441,966	421,857	251,948	443,520	534,747	593,797	702,991	6534,997
7	РТС «Балтийская»	1259,159	1140,310	1179,639	1020,363	948,330	459,933	841,745	821,796	808,860	915,847	993,511	1178,543	11568,036
8	РТС «Восточная»	3221,493	2904,682	2989,389	2626,587	3479,864	3158,361	1835,336	2939,428	3049,802	2454,976	2590,822	3036,046	34286,786
9	РТС «Горького»	911,368	825,561	856,362	747,194	679,452	614,262	602,688	323,193	577,117	672,992	723,451	854,504	8388,144
10	РТС «Красная»	980,793	886,813	917,409	811,940	978,590	1014,820	954,983	1011,375	1056,980	742,731	783,469	921,782	11061,685
11	РТС «Северная»	7158,977	6462,212	6656,224	5755,195	6612,397	5996,906	4311,198	4752,172	5754,919	5314,018	5721,140	6732,028	71227,386
12	РТС «Цепрусс»	569,006	513,054	526,758	456,494	212,096	350,441	345,537	340,136	339,720	427,068	462,482	535,132	5077,924
13	кот. Горького, 178	16,206	14,677	14,538	6,885	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	5,035	11,180	14,599	83,470
14	кот. Емельянова, 80а	28,461	25,455	25,223	12,058	-	-	-	-	-	10,957	21,891	26,525	150,570
15	кот. К. Назаровой, 57а	0,687	0,623	0,617	0,289	-	-	-	-	-	0,209	0,473	0,619	3,517
16	кот. Лесопарковая, 38	1,550	1,404	1,390	0,651	-	-	-	-	-	0,474	1,069	1,396	7,934
17	кот. Транспортная, 25	62,328	55,859	53,995	24,266	-	-	-	-	-	19,411	43,776	56,580	316,215
18	кот. ул. И. Морозова, 146-156	3,186	2,857	2,832	1,346	-	-	-	-	-	1,174	2,400	2,950	16,745
19	кот. ул. Чувашская, 1а	1,310	1,187	1,176	0,550	-	-	-	-	-	0,398	0,902	1,179	6,702
20	кот. Энгельса, 51а	17,926	16,222	16,073	7,532	-	-	-	-	-	5,573	12,463	16,185	91,974
21	кот. А. Невского, 90	66,223	59,778	61,141	57,435	52,337	38,979	32,340	44,651	45,003	52,506	53,733	61,890	626,016
22	кот. Емельянова, 1566	22,708	20,644	21,455	20,594	18,978	16,885	12,136	12,779	15,615	18,020	18,281	21,126	219,221

№ п/п	Тепловой источник	Месяц												
		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
		Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
23	кот. Киевская, 141а	310,754	279,130	282,853	262,422	239,113	215,676	211,916	115,188	213,454	248,819	254,953	291,847	2926,125
24	кот. Летняя, 50а	70,084	63,494	65,938	63,312	61,817	28,669	52,840	51,610	50,628	57,608	57,782	65,751	689,533
25	кот. М. Гвардия 2-4	17,306	15,717	16,329	15,668	14,472	10,795	8,949	12,241	12,047	13,873	14,033	16,141	167,571
26	кот. Малое Борисово, 19а	12,422	11,160	11,288	10,442	9,451	8,470	6,149	6,606	8,382	9,835	10,126	11,642	115,973
27	кот. Можайская, 30	7,189	6,527	6,777	6,498	5,836	2,884	5,264	5,115	5,033	5,762	5,830	6,706	69,421
28	кот. Солнечногорская, 59	31,649	28,293	28,366	26,019	16,029	18,557	21,131	21,096	21,824	25,468	26,121	29,820	294,373
29	кот. Суворова, 1376	24,630	22,388	23,265	22,310	21,502	18,268	9,714	17,151	16,902	19,548	19,844	22,920	238,442
30	кот. А. Смелых, 152а	3,863	3,513	3,652	2,107	-	-	-	-	-	1,877	3,103	3,591	21,706
31	кот. Баженова, 21	10,663	9,696	10,073	5,810	-	-	-	-	-	5,179	8,565	9,913	59,899
32	кот. Бассейная, 35а	41,809	37,623	38,417	36,089	33,335	30,268	27,946	18,087	29,629	34,094	34,553	39,333	401,183
33	кот. Дзержинского, 147	25,558	23,241	24,156	13,942	-	-	-	-	-	12,426	20,537	23,762	143,622
34	кот. Дзержинского, 162в	18,953	17,225	17,886	10,325	-	-	-	-	-	9,244	15,255	17,633	106,521
35	кот. Емельянова, 47	34,649	31,244	32,425	18,877	-	-	-	-	-	18,481	29,501	32,883	198,060
36	кот. Емельянова, 92	17,657	15,980	16,574	9,764	-	-	-	-	-	9,173	14,619	16,592	100,359
37	кот. Емельянова, 300а	58,836	52,881	54,133	30,880	-	-	-	-	-	30,406	49,402	55,646	332,184
38	кот. Карташева, 10	100,727	91,203	90,325	42,697	-	-	-	-	-	31,315	69,595	90,779	516,641
39	кот. Колхозная, 8а	2,117	1,924	1,999	1,153	-	-	-	-	-	1,032	1,704	1,969	11,898
40	кот. Красносельская, 14	7,943	7,219	7,498	4,383	-	-	-	-	-	3,935	6,402	7,393	44,773
41	кот. П. Морозова, 56	85,300	77,353	80,322	77,406	72,528	34,903	64,126	62,513	61,452	69,663	69,808	79,820	835,194
42	кот. П. Морозова, 115д	37,805	34,151	34,997	19,940	-	-	-	-	-	18,559	30,672	35,323	211,447
43	кот. пос. Прегольский, 25а	4,501	4,092	4,249	2,450	-	-	-	-	-	2,188	3,618	4,186	25,284
44	кот. Пр. Победы, 199	3,962	3,602	3,743	2,200	-	-	-	-	-	1,969	3,187	3,685	22,348
45	кот. А. Невского, 188	10,312	9,323	9,673	5,611	-	-	-	-	-	5,334	8,613	9,720	58,586
46	кот. ул. Гагарина, 50-52	8,968	8,155	8,475	4,892	-	-	-	-	-	4,362	7,208	8,339	50,399
47	кот. ул. Земнухова, 6	10,793	9,627	9,557	5,196	-	-	-	-	-	5,217	8,817	10,144	59,351
48	кот. Чкалова, 29	23,631	21,474	22,301	12,887	-	-	-	-	-	11,563	19,049	21,996	132,901
49	кот. Чувашская, 4	94,548	85,824	89,019	54,124	-	-	-	-	-	49,298	76,566	88,161	537,540
50	кот. ул. М. Новикова 4-6	4,475	4,067	4,223	2,436	-	-	-	-	-	2,178	3,599	4,162	25,140
	Всего по предприятию*	27326,516	24647,173	25272,919	21408,614	17717,873	16649,975	12923,86	14746,136	16575,811	19780,18	21730,285	25649,813	244429,164

\*Нормативные годовые тепловые потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям МП «Калининградтеплосеть» на 2022г. с учетом план-графика закрытия источников и графика подключения потребителей ожидаемый в 2021-2022 годах.

Нормативные годовые тепловые потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям МП «Калининградтеплосеть» на период регулирования 2021-2023 гг. утвержденные Приказом №75-02т/20 от 07.10.2020г. Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области **составляют 244,428 тыс. Гкал.**

**Таблица 3.10. Нормативные технологические потери (по месяцам) при передаче тепловой энергии по тепловым сетям МП «Калининградтеплосеть» в разрезе источников на тариф 2023 год**

№ п/п	Тепловой источник	Месяц												
		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
		Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
1	ТЭЦ-1	3945,192	3559,347	3660,034	3193,194	-	-	-	-	-	2956,852	3150,209	3709,485	24174,313
2	ТЭЦ-2 ЮГ	3163,936	2858,714	2938,539	2389,005	2057,230	1873,041	1017,006	1810,419	1780,563	2167,331	2495,236	2962,726	27513,746
	ТЭЦ-2 ЮГ-Восток	420,331	380,246	391,759	355,521	338,527	165,752	306,945	294,780	289,222	321,348	332,330	393,145	3989,906
3	РТС «Южная»	2707,123	2430,087	2452,432	2033,957	1021,263	1688,769	1669,563	1653,200	1670,034	1931,395	2130,662	2537,945	23926,430
4	кот. Балтптицепром	609,275	544,754	544,280	430,780	360,480	326,247	186,567	311,504	331,062	415,963	480,891	572,216	5114,019
5	кот. пос. Прибрежный	333,776	298,816	288,441	129,731	-	-	-	-	-	105,355	235,672	303,523	1695,316
6	кот. пос. Чкаловск	747,791	670,765	677,659	559,858	488,097	441,966	421,857	251,948	443,520	534,747	593,796	702,991	6534,997
7	РТС «Балтийская»	1259,159	1140,310	1179,639	1020,362	948,330	459,933	841,745	821,797	808,860	915,848	993,511	1178,540	11568,036
8	РТС «Восточная»	3221,493	2904,682	2989,389	2626,587	3478,428	3157,062	1834,465	2938,339	3048,550	2454,976	2590,822	3036,047	34280,840
9	РТС «Горького»	911,368	825,561	856,362	747,194	679,452	614,262	602,688	323,193	577,118	672,992	723,451	854,504	8388,144
10	РТС «Красная»	980,793	886,813	917,409	811,940	977,952	1014,243	954,596	1010,890	1056,424	742,732	783,469	921,782	11059,043
11	РТС «Северная»	7110,642	6418,618	6611,165	5716,904	6576,033	5961,975	4287,283	4727,117	5722,803	5278,062	5682,178	6686,327	70779,107
12	РТС «Цепрусс»	575,009	518,468	532,315	461,311	214,334	354,139	349,183	343,725	343,305	431,574	467,362	540,777	5131,502
13	кот. Горького, 178	16,206	14,677	14,538	6,885	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	5,035	11,180	14,599	83,470
14	кот. Емельянова, 80а	28,461	25,455	25,223	12,058	-	-	-	-	-	10,957	21,891	20,525	1.50,570
15	кот. К. Назаровой, 57а	0,687	0,623	0,617	0,289	-	-	-	-	-	0,209	0,473	0,619	3,517
16	кот. Лесопарковая, 38	1,550	1,404	1,390	0,651	-	-	-	-	-	0,474	1,069	1,396	7,934
17	кот. Транспортная, 25	62,328	55,859	53,995	24,266	-	-	-	-	-	19,411	43,776	56,580	316,215
18	кот. ул. П. Морозова, 146-156	3,186	2,857	2,832	1,346	-	-	-	-	-	1,174	2,400	2,950	16,745
19	кот. ул. Чувашская, 1а	1,310	1,187	1,176	0,550	-	-	-	-	-	0,398	0,902	1,179	6,702
20	кот. Энгельса, 51а	17,926	16,222	16,073	7,532	-	-	-	-	-	5,573	12,463	16,185	91,974
21	кот. А. Невского, 90	66,223	59,778	61,141	57,435	52,337	38,979	32,340	44,651	45,003	52,506	53,733	61,890	626,016
22	кот. Емельянова, 1566	22,708	20,644	21,455	20,594	18,978	16,885	12,136	12,779	15,615	18,020	18,281	21,126	219,221
23	кот. Киевская, 141а	310,754	279,130	282,853	262,422	239,113	215,676	211,916	115,188	213,454	248,819	254,953	291,847	2926,125
24	кот. Летняя, 50а	70,084	63,494	65,938	63,312	61,817	28,669	52,840	51,610	50,628	57,608	57,782	65,751	689,533
25	кот. М. Гвардия 2-4	17,306	15,717	16,329	15,668	14,472	10,795	8,949	12,241	12,047	13,873	14,033	16,141	167,571
26	кот. Малое Борисово, 19а	12,422	11,160	11,288	10,442	9,451	8,470	6,149	6,606	8,382	9,835	10,126	11,642	115,973
27	кот. Можайская, 30	7,189	6,527	6,777	6,498	5,836	2,884	5,264	5,115	5,033	5,762	5,830	6,706	69,421
28	кот. Солнечногорская, 59	31,649	28,293	28,366	26,019	16,029	18,557	21,131	21,096	21,824	25,468	26,121	29,820	294,373
29	кот. Суворова, 1376	24,630	22,388	23,265	22,310	21,502	18,268	9,714	17,151	16,902	19,548	19,844	22,920	238,442
30	кот. А. Смелых, 152а	3,863	3,513	3,652	2,107	-	-	-	-	-	1,877	3,103	3,591	21,706
31	кот. Баженова, 21	10,663	9,696	10,073	5,810	-	-	-	-	-	5,179	8,565	9,913	59,899
32	кот. Бассейная, 35а	41,268	37,136	37,920	35,622	32,904	29,876	27,584	17,853	29,246	33,653	34,106	38,825	395,993
33	кот. Дзержинского, 147	25,558	23,241	24,156	13,942	-	-	-	-	-	12,426	20,537	23,762	143,622
34	кот. Дзержинского, 162в	18,953	17,225	17,886	10,325	-	-	-	-	-	9,244	15,255	17,633	106,521
35	кот. Емельянова, 47	34,649	31,244	32,425	18,877	-	-	-	-	-	18,481	29,501	32,883	198,060
36	кот. Емельянова, 92	40,114	36,304	37,653	22,182	-	-	-	-	-	20,840	33,212	37,694	227,999
37	кот. Емельянова, 300а	58,836	52,881	54,133	30,880	-	-	-	-	-	30,406	49,402	55,646	332,184

№ п/п	Тепловой источник	Месяц												
		Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
		Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
38	кот. Карташева, 10	100,727	91,203	90,325	42,697	-	-	-	-	-	31,315	69,595	90,779	516,641
39	кот. Колхозная, 8а	2,117	1,924	1,999	1,153	-	-	-	-	-	1,032	1,704	1,969	11,898
40	кот. Красносельская, 14	7,943	7,219	7,498	4,383	-	-	-	-	-	3,935	6,402	7,393	44,773
41	кот. П. Морозова, 56	85,300	77,353	80,322	77,406	72,528	34,903	64,126	62,513	61,452	69,663	69,808	79,820	835,194
42	кот. П. Морозова, 115д	37,805	34,151	34,997	19,940	-	-	-	-	-	18,559	30,672	35,323	211,447
43	кот. пос. Прегольский, 25а	4,501	4,092	4,249	2,450	-	-	-	-	-	2,188	3,618	4,186	25,284
44	кот. Пр. Победы, 199	3,962	3,602	3,743	2,200	-	-	-	-	-	1,969	3,187	3,685	22,348
45	кот. А. Невского, 188	13,586	12,283	12,744	7,392	-	-	-	-	-	7,027	11,347	12,806	77,186
46	кот. ул. Гагарина, 50-52	8,968	8,155	8,475	4,892	-	-	-	-	-	4,362	7,208	8,339	50,399
47	кот. ул. Земнухова, 6	10,793	9,627	9,557	5,196	-	-	-	-	-	5,217	8,817	10,144	59,351
48	кот. Чкалова, 29	23,631	21,474	22,301	12,887	-	-	-	-	-	11,563	19,049	21,996	132,901
49	кот. Чувашская, 4	126,676	114,988	119,268	72,516	-	-	-	-	-	66,050	102,584	118,119	720,200
50	кот. ул. М. Новикова 4-6	4,475	4,067	4,223	2,436	-	-	-	-	-	2,178	3,599	4,162	25,140
	Всего по предприятию*	27344,895	24663,974	25290,279	21409,914	17685,163	16481,421	12924,117	14853,785	16551,117	19781,011	21745,718	25666,552	244397,947

\*Нормативные годовые тепловые потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям МП «Калининградтеплосеть» на период регулирования 2021-2023 гг. утвержденные Приказом №53-02т/21 от 02.11.2021г. Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области **составляют 244,398 тыс. Гкал.**



### **3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года**

Тепловые потери при транспорте и распределении тепловой энергии состоят из потерь тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции и потерь тепловой энергии с утечками сетевой воды теплопроводов у потребителей. Оценка тепловых потерь в тепловых сетях для источников ГО «Город Калининград» за 2022-2024 гг. приведена в таблице 3.11.

**Таблица 3.11. Оценка фактических потерь тепловых сетей на источниках ГО «Город Калининград»**

№ п/п.	Наименование	Отпуск ТЭ в сеть, Гкал			Потери ТЭ в т/с, Гкал			Потери ТЭ в т/с в процентах от отпуска, %		
		2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии										
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»										
АО «Интер РАО – Электрогенерация»										
1	ТЭЦ-2	315949	314946	316038	18816,0	18799,5	18243,5	5,96	5,97	5,77
Котельные										
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»										
АО «Калининградская генерирующая компания»										
2	ТЭЦ-1	247943	235352	231708	0	0	24926,50	0	0	10,75
3	РТС «Южная»	178183	171520	175571	0	0	41067,40	0	0	23,39
ООО «ТПК «Балтптицепром»										
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	85402	84366	82921	-	-	7767,6	-	-	9,37
МП «Калининградтеплосеть»										
5	РТС «Северная»	501143,47	464180,29	470326,642	-	-	76460,1	-	-	16,26
6	РТС «Восточная»	226974,02	222427,76	216577,141	-	-	31984,4	-	-	14,77
7	РТС «Балтийская»	116415,28	112484,92	112399,373	-	-	11111,9	-	-	9,88
8	РТС «Горького»	91574,24	101419,34	93805,2	-	-	5975,1	-	-	6,37
9	РТС «Прибрежная»	28421,75	25880,11	24374,30	-	-	5123,8	-	-	21,02
10	РТС «Чкаловск»	40386,48	39663,39	39838,5	-	-	12820,1	-	-	32,18
11	РТС «Цепрусс»	51386,91	47549,35	52750,8	-	-	18400,3	-	-	34,88
12	РТС «Красная»	68037,38	66969,10	67055,7	-	-	12693,0	-	-	18,92
13	Котельная ул. Киевская, 141а	21718,75	20994,94	20296,427	-	-	3690,4	-	-	18,18
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	6978,16	6724,73	6105,569	-	-	200,5	-	-	3,28
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	6920,87	6941,30	6646,967	-	-	1165,0	-	-	17,53
16	Котельная ул. Карташева, 10	9998,09	9850,41	9671,690	-	-	1462,4	-	-	15,12
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	9121,56	9085,91	8939,775	-	-	1026,0	-	-	11,48
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	4038,42	3950,76	4022,106	-	-	942,4	-	-	25,43
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	4507,12	4261,12	4272,888	-	-	1338,8	-	-	31,33
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	2817,79	2446,74	2489,781	-	-	281,7	-	-	11,31
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	3296,9	3555,57	3438,383	-	-	899,4	-	-	26,16
22	Котельная ул. Чкалова, 29	2520,96	2292,62	2334,135	-	-	-231,7	-	-	-9,93
23	Котельная ул. Чувашская, 4	3501,86	3860,08	5517,404	-	-	1146,9	-	-	20,79
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	1802,37	1610,20	1580,553	-	-	368,7	-	-	23,32
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	1004,96	960,90	998,324	-	-	273,2	-	-	27,37
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2629,75	2741,68	3022,717	-	-	257,5	-	-	8,52
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	1533,77	1502,20	1237,967	-	-	51,5	-	-	4,16
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	3004,64	4451,52	4518,747	-	-	641,3	-	-	14,19
29	Котельная ул. Транспортная, 25	1539,21	1449,07	1282,842	-	-	40,4	-	-	3,15
30	Котельная ул. Красносельская, 14	2889,74	2745,39	2923,517	-	-	497,7	-	-	17,02
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	2088,88	2074,36	2024,816	-	-	509,3	-	-	25,15
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	1126,85	999,47	936,703	-	-	276,3	-	-	29,5
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	3755,87	3303,11	3327,121	-	-	746,8	-	-	22,45
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	831,9	870,62	1674,366	-	-	675,3	-	-	40,33
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	951,43	957,61	926,153	-	-	182,5	-	-	19,7
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	505,13	424,87	456,797	-	-	53,7	-	-	11,76
37	Котельная ул. Горького, 178	706,12	627,85	626,305	-	-	146,1	-	-	23,33

№ п/п.	Наименование	Отпуск ТЭ в сеть, Гкал			Потери ТЭ в т/с, Гкал			Потери ТЭ в т/с в процентах от отпуска, %		
		2022	2023	2024	2022	2023	2024	2022	2023	2024
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	669,92	608,46	661,196	-	-	115,7	-	-	17,50
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	610,12	589,36	576,569	-	-	147,1	-	-	25,51
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	1209,19	1164,09	1104,487	-	-	231,3	-	-	20,94
41	Котельная ул. Баженова, 21	835,95	768,68	787,523	-	-	187,3	-	-	23,79
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	803,8	669,62	671,826	-	-	216,3	-	-	32,19
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	894,66	825,29	784,994	-	-	234,3	-	-	29,85
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	-	-	243,597	-	-	-30,8	-	-	-12,64
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	434,1	362,11	348,695	-	-	-115,7	-	-	-33,18
46	Котельная проспект Победы, 199	615,69	540,53	529,143	-	-	68,2	-	-	12,90
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	140,63	127,04	135,314	-	-	-8,9	-	-	-6,57
48	Котельная Советский проспект, 103а	434,105	501,66	513,183	-	-	29,9	-	-	5,82
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	2405	2271	2271	-	-	н/д	-	-	н/д
50	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	-	-	867,913	-	-	222,3	-	-	25,61
51	Котельная ул. Чернышевского, 51	-	-	278,020	-	-	18,1	-	-	6,52
52	Котельная ул. Рассветная, 3	-	-	2120,992	-	-	54,1	-	-	2,55
53	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	-	-	678,269	-	-	-19,6	-	-	-2,89
54	Котельная пл. Октябрьская, зд. 26	-	-	658,400	-	-	3,4	-	-	0,52
55	Котельная ул. Кутузова, 41	-	-	65,597	-	-	0,8	-	-	1,21
56	Котельная пр-т Победы, 18	-	-	81,259	-	-	1,5	-	-	1,8
57	Котельная пр-т Мира, 77-79	-	-	198,135	-	-	20,5	-	-	10,36
58	Котельная ул. Барклай де Толли, 17	-	-	477,670	-	-	-37,2	-	-	-7,79
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>										
59	Котельная проспект Мира, 136	-	3157	3157	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>										
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	778,41	867,1	796,132	-	-	0	-	-	0
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	1307,64	1087,2	891,870	-	-	0	-	-	0
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	880,11	970,3	989,493	-	-	0	-	-	0
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	587,09	513,9	496,980	-	-	0	-	-	0
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	601,3	516,1	513,009	-	-	0	-	-	0
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	803,99	794,8	868,327	-	-	0	-	-	0
66	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	870,88	920,8	1051,588	-	-	0	-	-	0
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>										
67	Котельная ОАО «РЖД»	11447,52	11551,63	11097,08	1620,10	1533,98	1715,41	14,15	13,28	15,45
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>										
68	Котельная АО «Кварц»	13078,36	12710	5578	-	470	-	-	3,7	-
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>										
69	Котельная в/г 53	-	1413,37	-	-	377,37	-	-	26,7	-
70	Котельная в/г 2	-	4289,11	-	-	579,03	-	-	13,5	-
71	Котельная в/г 63	-	970,44	-	-	174,68	-	-	18	-
72	Котельная в/г 11	-	-	-	-	-	-	-	-	-
73	Котельная в/г 18 инв.45	-	-	-	-	-	-	-	-	-
74	Котельная в/г 18 инв.76	-	-	-	-	-	-	-	-	-
75	Котельная в/г 135 инв.76	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сведения о фактических расходах теплоносителя в отопительном и летнем периоде период в разрезе каждой системы теплоснабжения указаны в таблицах 3.9

**Таблица 3.12. Сведения о фактических расходах теплоносителя в отопительном и летнем периоде период по котельной ООО «ТПК «Балтптицепром»**

№	Теплоисточник	фактических расходах теплоносителя, тыс.м <sup>3</sup>					
		2022 г.		2023 г.		2024 г.	
		Отопительный период	Летний период	Отопительный период	Летний период	Отопительный период	Летний период
1	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	12,94	5,59	7,36	2,49	7,15	1,80

**Таблица 3.13. Сведения о фактических расходах теплоносителя в отопительном и летнем периоде период по КТЭЦ – 2 АО «Интер РАО – Электрогенерация»**

№	Теплоисточник	фактических расходах теплоносителя, тыс.м <sup>3</sup>					
		2022 г.		2023 г.		2024 г.	
		Отопительный период	Летний период	Отопительный период	Летний период	Отопительный период	Летний период
1	Калининградская ТЭЦ-2	46 601	29 419	44 084	26 749	39 137	19 411

**Таблица 3.14. Динамика изменения нормативных и фактических потерь тепловой энергии тепловых сетей зоны действия источника тепловой энергии по КТЭЦ – 2 АО «Интер РАО – Электрогенерация»**

Год актуализации (разработки)	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего	Нормативные потери тепловой энергии	Всего факт. потери в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2020	24 314,50	-	24 314,50	20 349	8,69
2021	22 094,90	-	22 094,90	20 349	7,21
2022	18 816,00	-	18 816,00	20 349	5,96
2023	18 799,50	-	18 799,50	20 349	5,97
2024	18 243,50	-	18 243,50	21 038	5,77

**Таблица 3.15. Сведения о фактических расходах теплоносителя в отопительном и летнем периоде период по ТЭЦ-1 АО «Калининградская генерирующая компания»**  
**ТЭЦ-1**

№	Теплоисточник	фактических расходах теплоносителя, тыс.м <sup>3</sup>					
		2022 г.		2023 г.		2024 г.	
		Отопительный период	Летний период	Отопительный период	Летний период	Отопительный период	Летний период
1	ТЭЦ-1	83,150	-	71,711	-	69,484	-

**РТС «Южная»**

№	Теплоисточник	фактических расходах теплоносителя, тыс.м <sup>3</sup>					
		2022 г.		2023 г.		2024 г.	
		Отопительный период	Летний период	Отопительный период	Летний период	Отопительный период	Летний период
1	РТС «Южная»	27,292	9,585	15,279	6,101	27,857	12,988

### 3.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

### 3.16. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

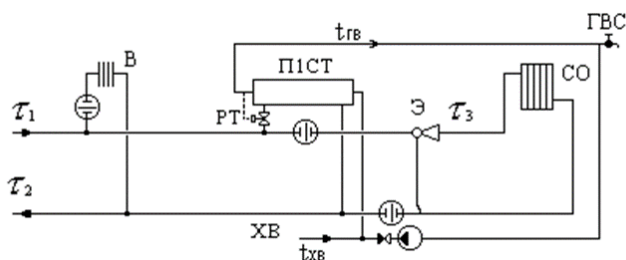
Типы присоединений теплопотребляющих установок на абонентских вводах в системе теплоснабжения ГО «Город Калининград» определяются схемой в зависимости от температурного графика, соотношения величин нагрузок на горячее водоснабжение и отопление, и т.д. В системах теплоснабжения ГО «Город Калининград» используются схемы присоединений, представленные в таблице 3.16.

**Таблица 3.16. Схемы присоединения теплопотребляющих установок**

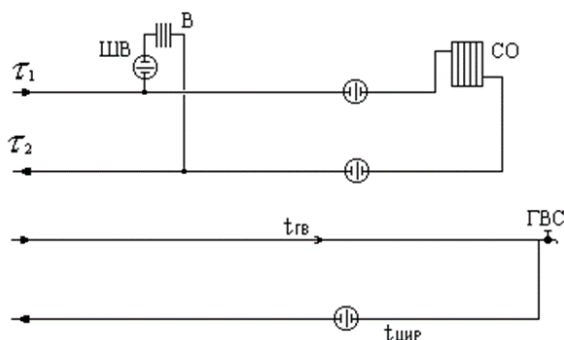
Схемы присоединения отопительной нагрузки		Схемы присоединения нагрузки ГВС	
Вид схемы	Число абонентов	Вид схемы	Число абонентов
<i>Зависимая, в т.ч.</i>	2147	Последовательная	117
<i>с элеватором</i>	1506	Смешанная	595
<i>с насосом смешения</i>	134	Параллельная	960
<i>непосредственная</i>	507	Присоединение через ЦТП	627
Независимая через теплообменник	845	-	-
Присоединение через ЦТП	572	-	-

Наиболее распространённые типы присоединений теплопотребляющих установок на территории ГО «Город Калининград» являются:

- элеваторная схема присоединения системы отопления с параллельной схемой подогрева воды на ГВС (рисунок 3.1);
- непосредственное присоединение по 4-х трубной системе после ЦТП (рис. 3.2).



**Рисунок 3.1. Элеваторная схема присоединения системы отопления с параллельной схемой подогрева воды на ГВС**



**Рисунок 3.2. Непосредственное присоединения по 4-х трубной системе после ЦТП**

### 3.17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой

## **энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя**

Уровень оснащённости приборами учета коммунальных ресурсов по МКД ГО «Город Калининград» достаточно высокий ~66,6% (>70% по объёму потребления тепловой энергии) многоквартирных домов оснащены общедомовыми приборами учета потребляемой тепловой энергии. Для 10,5% МКД отсутствует техническая возможность оснащения общедомовыми приборам учета. Планируемая оснащённость МКД приборами учета тепловой энергии – 77,1%.

По данным МП «Калининградтеплосеть» по состоянию на начало 2025 г. количество установленных ОДПУ – 1704 шт.:

- МКД – 1669 шт.;
- ИЖД – 13 шт.;
- общежития – 22 шт.

Количество приборов учета тепловой энергии, установленных на бюджетных и прочих объектах – 779 шт.

Всего установлено приборов учета тепловой энергии – 2483 шт.

Процентное соотношение ОДПУ в МКД к общему количеству установленных приборов учета тепловой энергии составляет – 68,63 %.

Места установки приборов учета у потребителей тепловой энергии указаны в таблице 3.11

### **3.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи**

На базе МП «Калининградтеплосеть» функционирует аварийно-диспетчерская служба, отвечающая за работу тепловых источников, наружных тепловых сетей, тепловых пунктов, в состав которой входят:

- диспетчер района тепловых сетей – 1ед., северный район;
- диспетчер района тепловых сетей – 2ед., южный район;
- диспетчерская производственной службы котельных.

Для обеспечения ликвидации аварийных ситуаций на объектах МП «Калининградтеплосеть» действует аварийно-ремонтная служба.

Утвержденной редакцией Схемы ТС ГО «Город Калининград» предусмотрено внедрение на первом этапе диспетчеризации тепловых сетей с установкой приборов контроля и мониторинга, на втором – автоматизированной системы диспетчерского контроля и управления (АСДКУ). АСДКУ строится по принципу вертикальной иерархии прохождения информации от периферийных устройств технологических процессов до центрального диспетчерского пункта (ЦДП).

Результат реализации:

- обеспечение текущего мониторинга и оперативного управления;
- повышение качества и эффективности оперативного управления за счет обеспечения диспетчерского и управленческого персонала оперативной информацией о текущем положении контролируемых систем;
- надежности энергосистемы на всех этапах;
- оптимизация работы систем энергоснабжения;
- увеличение достоверности и повышение оперативности учета и контроля работы персонала и оборудования.

Внедрение АСДКУ должно обеспечить выполнение следующих функций:

- энергосберегающий режим работы контроллера;
- автоматическая передача данных с датчиков в режиме реального времени (расход газа, давление газа, температура газа, температура в помещении, счетчик электроэнергии и тепловой энергии, потенциала на входном/выходном газопроводе, разность давления газа на фильтре, загазованность и др.);
- контроль за достижением установленных значений контролируемых параметров;
- охранный сигнализация;
- контроль температурного режима;
- возможность работы на автономном питании;
- автоматическая система архивирования данных при отключении питания с указанием даты и времени события;
- графическое отображение данных в режиме реального времени с возможностью дальнейшего анализа данных;
- возможность подключения широкого спектра датчиков;
- возможность работы диспетчерского центра в локальной сети и в сети Интернет.

### **3.19. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя**

Уровень оснащённости приборами учета коммунальных ресурсов по МКД ГО «Город Калининград» достаточно высокий ~66,6% (>70% по объёму потребления тепловой энергии) многоквартирных домов оснащены общедомовыми приборами учета потребляемой тепловой энергии. Для 10,5% МКД отсутствует техническая возможность оснащения общедомовыми приборам учета. Планируемая оснащённость МКД приборами учета тепловой энергии – 77,1%.

По данным МП «Калининградтеплосеть» по состоянию на начало 2025г. количество установленных ОДПУ – 1704 шт.:

- МКД – 1669 шт.;
- ИЖД – 13 шт.;
- общежития – 22 шт.

Количество приборов учета тепловой энергии, установленных на бюджетных и прочих объектах – 779 шт.

Всего установлено приборов учета тепловой энергии – 2483 шт.

Процентное соотношение ОДПУ в МКД к общему количеству установленных приборов учета тепловой энергии составляет – 68,63%.

Места установки приборов учета у потребителей тепловой энергии указаны в табл. 3.17.

**Таблица 3.17. Учет отпуска т/энергии по потребителям от котельной ОАО «РЖД»**

Тип, марка	Измеряемая среда	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТЭМ-104	отопление	г.Калининград, ул.Железнодорожная д.7 (Автовокзал)	2003	30.06.2022	29.06.2026
Т-21 мод. «Компакт»	отопление	г.Калининград, ул.Южновокзальная д.9 (ФГБОУ ВО ПГУПС)	2007	14.11.2022	13.11.2026
ТЭМ-104	отопление	г.Калининград, ул.Суворова 1 (Вагонное депо)	-	30.09.2022	29.09.2026
ТЭМ-104	отопление	г.Калининград, ул.Киевская 3 (ЦЕХ-ТО-3)	-	19.06.2024	18.06.2028
ТЭМ-104	отопление	г.Калининград, ул.Киевская 3 (Здание гаража)	-	24.06.2024	23.06.2028
ТЭМ-104	отопление	г.Калининград, ул.Киевская 3 (Маллярный цех)	2023	07.02.20232	06.02.2027
ТЭМ-104	отопление	г.Калининград, ул.Киевская 3 (Комплекс сауна)	-	24.06.2024	23.06.2028
ТЭМ-104	отопление	г.Калининград, ул.Киевская 3 (Здание РЭД)	-	30.09.2022	29.09.2026
Расходомер-счетчик электромагнитный ПИТЕРФЛОУ	отопление	г.Калининград, ул. Узловая 18 (ИП Комар А.И.)	2023	26.09.2023	25.09.2027
ТЭМ-104	отопление	г.Калининград, ул. Узловая 16 (ООО СФ ПГС)	2013	20.10.2023	19.10.2027
1111		г.Калининград, ул. Тихорецкий тупик 4А (АО «РЖДстрой»)	2023	20.10.2023	19.10.2027

**Таблица 3.18. Учет отпуска т/энергии по потребителям от котельных МП «Калининградтеплосеть»**

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТВ-7	ГКал	Аллея Смелых ул, 10-22	01.12.2020	17.05.2024	17.05.2028
ТВ-7	ГКал	Аллея Смелых ул, 29-29а	01.01.2021	17.05.2024	17.05.2028
ТВ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 2-4	01.08.2024	02.05.2024	12.04.2028
ТВ-7	ГКал	Багратиона ул, 113-117	01.03.2021	17.05.2024	17.05.2028
ТВ-7	ГКал	Багратиона ул, 31-33	01.11.2018	10.06.2022	10.06.2026
SKS-3	МВт	Багратиона ул, 35-37	23.10.2012	31.07.2024	18.06.2025
ТВ-7	ГКал	Багратиона ул, 39-41	01.12.2020	17.05.2024	17.05.2028
ТВ-7	ГКал	Багратиона ул, 75-79	01.11.2018	10.06.2022	10.06.2026
ТВ-7	ГКал	Багратиона ул, 81-85	01.11.2018	10.06.2022	10.06.2026
ТВ-7	ГКал	Багратиона ул, 87-91	01.11.2018	10.06.2022	10.06.2026
ТВ-7	ГКал	Барнаульская ул, 1-3	01.08.2021	11.03.2025	01.03.2025
ТВ-7	ГДж	Батальная ул, 47-53	01.10.2020	04.06.2024	10.09.2026
ТВ-7	ГДж	Беланова ул, 2 БВГ	01.10.2018	20.01.2022	11.01.2026
ТВ-7	ГКал	Беланова ул, 2а	01.08.2021	11.03.2021	28.01.2025
ТВ-7	ГДж	Беланова ул, 91	01.10.2018	08.12.2021	08.11.2025
ТВ-7	ГКал	Березовая ул, 10-24	01.08.2021	22.04.2021	22.04.2025
ТВ-7	ГКал	Больничная ул, 21-25	01.07.2022	15.03.2022	30.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Большая Песочная ул, 25	25.11.2010	23.08.2022	23.08.2026
ТВ-7	ГКал	Борзова Маршала ул, 55-59	01.10.2024	25.03.2024	25.03.2028
ТВ-7	ГКал	Борзова Маршала ул, 61-65	01.12.2018	16.09.2022	12.09.2026
ТВ-7	ГКал	Брамса ул, 11-17	01.02.2021	06.11.2024	14.10.2028



Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ВКТ-7	ГКал	Брамса ул, 35-37	01.11.2012	01.08.2024	08.07.2025
ТВ-7	ГКал	Вагнера ул, 1-3	01.04.2022	11.10.2021	19.07.2025
ТВ-7	ГКал	Великолукская ул, 15-21	01.12.2017	22.08.2024	30.07.2028
ТВ-7	ГКал	Великолукская ул, 2	01.06.2022	10.03.2022	10.03.2026
ВКТ-7	ГКал	Воздушная ул, 73	01.09.2023	21.08.2023	02.05.2027
ТВ-7	ГКал	Восточная ул, 19-21	01.02.2018	26.08.2024	20.08.2025
ТВ-7	ГДж	Гагарина ул, 26/28	01.10.2018	18.04.2022	19.06.2025
ТВ-7	ГКал	Гагарина ул, 44-46	01.06.2022	01.03.2022	30.09.2025
ТВ-7	ГКал	Гагарина ул, 50-52	01.04.2022	09.09.2021	21.05.2025
ТВ-7	ГКал	Галицкого Генерала ул, 1-3	01.07.2022	01.03.2022	02.02.2026
ТВ-7	ГКал	Галицкого Генерала ул, 2-4	01.07.2022	10.03.2022	08.10.2025
ТВ-7	ГДж	Генделя ул, 8-16	01.12.2020	24.07.2024	04.07.2028
ТВ-7	ГКал	Глазунова ул, 13	24.10.2019	06.07.2023	01.11.2026
ТВ-7	ГКал	Грекова ул, 2а-6	01.02.2021	14.11.2024	14.11.2028
ТВ-7	ГДж	Грекова ул, 6а-8а	01.12.2020	24.07.2024	04.07.2028
ТВ-7	ГКал	Грибоедова ул, 8а	01.07.2022	07.04.2022	12.10.2025
ТВ-7	ГКал	Дзержинского ул, 80-84	01.03.2021	23.12.2024	11.10.2028
ТВ-7	ГКал	Димитрова ул, 2-4	01.12.2020	17.05.2024	17.05.2028
ВКТ-7	ГКал	Димитрова ул, 33-35	02.11.2012	09.08.2023	21.07.2027
ТВ-7	ГКал	Димитрова ул, 37-39	01.12.2020	18.03.2024	18.03.2028
ТВ-7	ГКал	Димитрова ул, 6-8	01.12.2020	17.05.2024	17.05.2028
ТВ-7	ГКал	Добролюбова ул, 25	24.10.2019	06.07.2023	01.11.2026
ТЭМ-104	ГКал	Дрожжевая ул, 28-32/ул. Щедина - 1	01.04.2013	14.03.2024	14.03.2028
ТВ-7	ГКал	Ермака ул, 8	01.11.2020	30.09.2024	25.06.2028
ТВ-7	ГКал	Железнодорожная ул, 43-49	01.12.2020	29.08.2024	28.08.2028
ТВ-7	ГКал	Железнодорожная ул, 51-59	17.09.2024	23.07.2024	26.06.2028
ТВ-7	ГКал	Житомирская ул, 2-4	01.05.2022	18.04.2022	27.09.2025
ТВ-7	ГКал	Житомирская ул, 6-8	01.07.2022	22.04.2022	12.10.2025
ТВ-7	ГКал	Загорская ул, 1-5	01.07.2022	18.04.2022	05.10.2025
ТВ-7	ГКал	Закавказская ул, 17	01.10.2016	21.06.2023	16.09.2025
ТВ-7	ГКал	Звездная ул, 15-19	01.07.2022	07.04.2022	25.03.2026
ТВ-7	ГКал	Звездная ул, 21-25	11.09.2024	25.07.2024	11.04.2028
ТВ-7	ГКал	Звездная ул, 7-13	01.07.2022	01.03.2022	17.12.2025
ТВ-7	ГКал	Земельная ул, 2а	01.07.2022	07.04.2022	12.10.2025
ТВ-7	ГКал	Зоологическая ул, 46-48	01.07.2021	03.12.2024	22.11.2028
ТВ-7	ГКал	Зоологический пер, 1-3	01.03.2019	10.11.2022	10.11.2026
ТВ-7	ГКал	Иванникова Подполк. ул, 10-12	01.08.2021	12.02.2025	11.02.2029
ТВ-7	ГКал	Иванникова Подполк. ул, 14-16	01.08.2021	11.03.2025	10.03.2025
ТВ-7	ГДж	Иванникова Подполк. ул, 2-4	01.01.2019	31.10.2022	31.10.2026
ТВ-7	ГКал	Казанская ул, 28	01.02.2021	13.02.2025	05.02.2029
ТВ-7	ГКал	Калинина пр-кт, 41-51	01.12.2020	17.05.2024	17.05.2028
ТВ-7	ГКал	Калинина пр-кт, 59-63	01.04.2019	24.06.2022	24.06.2026
ТВ-7	ГКал	Калинина пр-кт, 65-69	01.02.2021	08.10.2022	08.10.2026
ТВ-7	ГКал	Калинина пр-кт, 71-77	08.11.2016	17.05.2024	17.05.2028
ТВ-7	ГКал	Калинина пр-кт, 79-83	09.11.2016	17.09.2024	11.05.2025
ТВ-7	ГКал	Калинина пл, 9	01.05.2021	25.03.2021	23.12.2024
ТВ-7	ГКал	Каменная ул, 9	01.04.2021	15.01.2025	08.11.2028
ТВ-7	ГДж	Камская ул, 11	01.05.2021	25.02.2021	20.01.2025
ТВ-7	ГДж	Камская ул, 13-17	01.05.2021	28.12.2020	28.12.2024
ТВ-7	ГКал	Карташева Ст.сержанта ул, 36-38	01.04.2021	25.10.2024	18.09.2028
ТВ-7	ГКал	Каштановая Аллея ул, 103-105	01.12.2024	03.10.2024	14.06.2028
ТВ-7	ГКал	Каштановая Аллея ул, 87-93	01.11.2016	26.09.2024	27.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Каштановая Аллея ул, 9	01.12.2012	30.09.2022	29.09.2026
ТВ-7	ГДж	Киевская ул, 122	01.05.2021	25.03.2021	23.12.2024
ТВ-7	ГДж	Киевская ул, 124	01.05.2021	25.03.2021	21.12.2024
ТВ-7	ГКал	Киевская ул, 130а	01.05.2021	11.03.2021	23.12.2024
ТВ-7	ГКал	Киевская ул, 139	01.05.2021	28.12.2020	23.12.2024
ТВ-7	ГДж	Киевская ул, 141-145	01.12.2020	17.06.2024	31.05.2028
ТВ-7	ГКал	Киевская ул, 54-56	01.01.2021	11.07.2024	04.07.2028
ТВ-7	ГДж	Киевская ул, 76-78	01.03.2018	19.07.2024	21.05.2028
ТВ-7	ГКал	Киевская ул, 88-90	01.01.2021	29.01.2025	11.12.2028
ТВ-7	ГКал	Киевская ул, 96-98	01.02.2021	14.11.2024	09.07.2028
ТЭМ-104М	ГКал	Кирова ул, 25-27	01.06.2022	26.04.2023	12.04.2026
ТВ-7	ГКал	Книжная ул, 2-6	01.07.2022	22.04.2022	25.03.2026
ТВ-7	ГДж	Князева Лейтенанта ул, 13-17	01.11.2018	21.07.2022	20.07.2026
ТВ-7	ГКал	Ковальчук Е. ул, 3-9	01.07.2022	10.03.2022	10.03.2026
ТВ-7	ГКал	Ковальчук Е. ул, 3а-7а	01.07.2022	10.03.2022	15.02.2026
ТВ-7	ГДж	Коммунистическая ул, 37-37в	12.10.2016	18.06.2024	31.05.2028
ТВ-7	ГКал	Коммунистическая ул, 51	01.08.2021	21.06.2024	24.05.2025
ТВ-7	ГКал	Коммунистическая ул, 59а	01.07.2022	15.03.2022	17.12.2025
ТВ-7	ГКал	Коммунистическая ул, 79б	01.06.2022	21.03.2022	30.09.2025
ТВ-7	ГКал	Комсомольская ул, 14-14а	01.12.2020	11.10.2024	07.10.2028
ТВ-7	ГКал	Комсомольская ул, 22-22а	01.03.2021	05.07.2024	11.04.2028
ТВ-7	ГКал	Комсомольская ул, 28-30	01.12.2020	11.06.2024	11.04.2028
ТВ-7	ГКал	Комсомольская ул, 35	01.01.2022	22.04.2021	22.04.2025
ТЭСМА-106	ГКал	Комсомольская ул, 38-40	08.11.2016	21.06.2023	21.06.2027

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТВ-7	ГКал	Комсомольская ул, 46-52	01.12.2020	17.05.2024	17.05.2028
ТЭМ-104	ГКал	Комсомольская ул, 70	24.11.2010	22.06.2022	22.06.2026
ТЭМ-104	ГКал	Комсомольская ул, 91б	30.12.2009	29.11.2021	29.11.2025
ТЭМ-104	МВт	Комсомольская ул, 96-100а	01.12.2018	28.11.2022	30.09.2026
ТВ-7	ГКал	Космическая ул, 6-8	01.06.2021	23.08.2024	22.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Красная ул, 20-22	15.10.2012	14.02.2025	11.02.2029
ТВ-7	ГКал	Красная ул, 3-5	01.03.2021	05.09.2024	05.09.2028
ТВ-7	ГКал	Красноармейская ул, 13-17	07.12.2016	08.07.2024	14.05.2025
ТВ-7	ГКал	Красносельская ул, 1-3	01.02.2020	14.06.2023	14.06.2027
ТВ-7	ГКал	Красносельская ул, 13-19	01.12.2019	23.06.2023	23.06.2027
ТВ-7	ГКал	Красносельская ул, 2-6	01.09.2020	14.06.2023	14.06.2027
ТВ-7	ГКал	Красносельская ул, 5	01.03.2019	30.09.2022	13.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Красносельская ул, 60	01.05.2020	17.03.2023	17.03.2027
ТВ-7	ГКал	Красносельская ул, 8-12	01.11.2019	04.07.2023	04.07.2027
ТВ-7	ГКал	Кронштадтская ул, 2-8	01.05.2021	14.11.2024	14.11.2028
ТВ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 34	01.01.2021	20.08.2024	20.08.2028
ТВ-7	ГДж	Ленинский пр-кт, 39-45	01.04.2021	04.06.2024	08.04.2028
ТВ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 6-8	01.07.2022	07.04.2022	13.10.2025
ВКТ-9	ГКал	Ленинский пр-кт, 68-74	28.10.2016	17.06.2022	08.02.2026
ТВ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 76-82	01.08.2021	05.02.2025	05.02.2029
ТВ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 93	01.06.2021	30.01.2025	30.01.2029
ТВ-7	ГДж	Леонова космонавта ул, 12-12а	01.12.2020	03.12.2024	06.12.2026
ТВ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 19а-19б	01.07.2021	12.02.2025	11.02.2029
ТВ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 27а	01.06.2022	22.04.2022	14.03.2026
ТВ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 48-52	01.12.2020	14.02.2024	08.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 51-53а	01.10.2016	05.07.2021	05.07.2025
ТВ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 54-56	01.12.2016	31.07.2024	13.05.2025
ТВ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 59-61а	01.03.2021	31.01.2025	31.01.2029
ТВ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 76	01.11.2020	09.09.2024	22.07.2028
ТВ-7	ГДж	Леонова космонавта ул, 81-85	01.12.2020	17.05.2024	17.05.2028
ВКТ-9	ГКал	Лесопарковая ул, 6-8	01.11.2022	04.05.2022	07.04.2026
ТВ-7	ГКал	Линейная ул, 3-7	01.06.2022	22.04.2022	18.01.2026
ТВ-7	ГКал	Литовский Вал ул, 33-35	01.05.2021	28.12.2024	26.08.2028
ТВ-7	ГКал	Малый пер, 23-27	01.12.2020	17.05.2024	17.05.2028
ТВ-7	ГКал	Маркса К. ул, 28	01.06.2022	01.03.2022	18.01.2026
ТВ-7	ГКал	Маркса К. ул, 46-50/ул.Красная - 44	01.07.2023	11.05.2023	12.04.2027
ТВ-7	ГКал	Маяковского ул, 1	01.03.2021	27.12.2024	18.10.2028
ТВ-7	ГКал	Мебельная ул, 14-16	01.03.2021	17.05.2024	17.05.2028
ТВ-7	ГКал	Минина и Пожарского ул, 2	01.03.2020	30.10.2023	20.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Мира пр-кт, 18-20а	04.10.2013	14.01.2022	12.01.2026
ТВ-7	ГКал	Мира пр-кт, 44	01.08.2021	21.06.2021	27.04.2025
ТВ-7	ГКал	Морозова П. ул, 158-170	01.08.2021	22.04.2021	10.03.2025
ВКТ-7	ГКал	Морозова П. ул, 17-23	01.02.2013	08.07.2021	05.07.2025
ТВ-7	ГКал	Московский пр-кт, 143-147	01.06.2022	22.04.2022	25.03.2026
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 1-3	01.03.2021	13.02.2025	05.02.2029
ТЭМ-104М	ГКал	Нарвская ул, 39-45	15.04.2022	07.04.2022	08.12.2025
ТВ-7	ГКал	Невского А. ул, 1-5	01.04.2021	24.10.2024	24.10.2028
ТВ-7	ГДж	Невского А. ул, 11-15	01.12.2020	24.10.2024	24.10.2028
ВКТ-7	ГКал	Невского А. ул, 131-131а	01.02.2020	20.12.2023	20.12.2027
ТВ-7	ГДж	Невского А. ул, 137-143	01.09.2016	29.01.2024	12.01.2028
ТВ-7	ГКал	Невского А. ул, 149-153	01.09.2016	02.10.2024	10.08.2027
ТВ-7	ГКал	Невского А. ул, 54-54б	01.08.2022	26.05.2022	29.04.2025
ТВ-7	ГДж	Невского А. ул, 70-70б	01.04.2017	21.07.2022	20.07.2026
ТВ-7	ГДж	Некрасова ул, 26	01.03.2021	04.06.2024	15.05.2028
ТВ-7	ГКал	Новикова Маршала ул, 8	01.07.2021	22.04.2021	01.03.2025
ВКТ-7	ГКал	Носова ул, 2-8	01.04.2012	07.08.2024	07.08.2028
ТВ-7	ГКал	Носова ул, 22-26	01.03.2021	14.11.2024	14.11.2028
ТВ-7	ГКал	Озерова Ген.-лейт. ул, 2-4	01.02.2019	16.09.2022	04.08.2026
ТВ-7	ГКал	Озерова Ген.-лейт. ул, 6-10	01.05.2021	21.01.2025	17.12.2028
ТВ-7	ГКал	Октябрьская ул, 3	01.10.2022	08.08.2022	05.08.2026
ТВ-7	ГКал	Октябрьская ул, 78-80	01.08.2021	21.05.2021	21.05.2025
ТВ-7	ГКал	Омская ул, 7-11	01.02.2021	29.08.2024	28.08.2028
ТВ-7	ГКал	Омская ул, 8-12	01.02.2021	29.08.2024	28.08.2028
ТВ-7	ГКал	Офицерская ул, 9	01.12.2020	30.09.2024	25.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Памяти Павших в Афган-не ул, 1-7	01.03.2016	12.03.2024	28.01.2026
ВКТ-7	ГКал	Памяти Павших в Афган-не ул, 17-23	01.03.2016	12.03.2024	11.03.2028
ВКТ-7	ГКал	Памяти Павших в Афган-не ул, 25-31	22.04.2014	13.09.2023	28.01.2026
ВКТ-7	ГКал	Памяти Павших в Афган-не ул, 9-15	29.01.2016	13.09.2023	30.04.2026
СКМ-1	ГКал	Парковый пер, 5	05.02.2008	14.07.2023	14.07.2027
ТВ-7	ГДж	Пацаева космонавта ул, 5-7а	01.12.2020	12.02.2025	11.02.2029
ТВ-7	ГКал	Пионерская ул, 24-26	01.09.2021	12.03.2025	11.12.2028
ТВ-7	ГКал	Победы пр-кт, 101-105	01.04.2021	02.10.2024	02.10.2028
ТВ-7	ГКал	Победы пр-кт, 111	01.03.2021	02.10.2024	02.10.2028
ТВ-7	ГКал	Победы пр-кт, 113-115	01.08.2021	21.06.2021	24.05.2025
ТВ-7	ГДж	Победы пр-кт, 189	01.09.2016	28.07.2023	03.08.2026
ТВ-7	ГКал	Победы пр-кт, 2-6	01.06.2022	15.03.2022	15.03.2026

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ВКТ-7	ГКал	Победы пр-кт, 45	01.12.2012	30.09.2022	29.09.2026
ТВ-7	ГКал	Полоцкая ул, 2-6	01.06.2021	30.01.2025	30.01.2029
ТВ-7	ГКал	Полоцкая ул, 64	01.03.2021	24.05.2024	24.05.2028
ТВ-7	ГДж	Потемкина ул, 14-14а/Линейная - 4-6	01.09.2021	22.04.2021	22.04.2025
ТВ-7	ГКал	Пугачева ул, 16	01.09.2021	22.04.2021	22.04.2025
ТВ-7	ГКал	Пугачева ул, 5-7а	01.01.2021	24.10.2024	24.10.2028
ТВ-7	ГКал	Пугачева ул, 9	01.11.2020	24.10.2024	24.10.2028
ВКТ-7	ГКал	Радистов ул, 12	01.04.2013	29.06.2021	21.06.2025
ТВ-7	ГКал	Радистов ул, 14	01.11.2019	23.06.2023	23.06.2027
ТЭМ-104 (ТЭСМАРТ)	ГКал	Радищева ул, 106/Станочная - 7-9	01.11.2023	14.08.2024	08.08.2028
ТЭСМА-106	ГКал	Радищева ул, 98-102	01.01.2019	30.03.2023	18.01.2027
ТВ-7	ГКал	Разина Степана ул, 35-37	01.06.2022	01.03.2022	15.10.2025
ТВ-7	ГКал	Расковой Марины ул, 12-16	01.12.2019	30.10.2023	20.10.2027
ТВ-7	ГКал	Ремонтный пер, 2-6	01.12.2021	02.10.2024	20.05.2028
ТВ-7	ГКал	Репина ул, 12-14	01.06.2021	31.01.2025	31.01.2029
ТВ-7	ГКал	Репина ул, 20-24	01.06.2021	11.03.2021	24.02.2025
ТВ-7	ГКал	Репина ул, 26-32	01.08.2021	11.03.2021	01.03.2025
ТВ-7	ГКал	Репина ул, 2а	01.12.2020	09.04.2024	28.03.2028
ТВ-7	ГКал	Репина ул, 34-40	01.06.2021	31.01.2025	31.01.2029
ТВ-7	ГКал	Репина ул, 42-44	01.08.2021	12.02.2025	11.02.2029
ТВ-7	ГКал	Репина ул, 46-50	01.07.2021	22.04.2021	22.04.2025
ТВ-7	ГКал	Репина ул, 8-10	01.06.2021	31.01.2025	31.01.2029
ТВ-7	ГКал	Римского-Корсакова ул, 16-16а	01.08.2021	21.06.2021	24.05.2025
ТВ-7	ГКал	Ротко Младш.Лейт. ул, 4-8	01.12.2020	17.05.2024	17.05.2028
ТВ-7	ГКал	Ротко Младш.Лейт. ул, 9-13	01.12.2020	17.05.2024	17.05.2028
ТВ-7	ГКал	Салтыкова-Щедрина ул, 1-3	01.10.2021	22.04.2021	22.04.2025
ТВ-7	ГКал	Салтыкова-Щедрина ул, 5-7	01.06.2022	22.04.2022	25.03.2026
ТВ-7	ГКал	Самаркандская ул, 14/20	01.05.2021	09.08.2024	09.08.2028
ТВ-7	ГКал	Самаркандская ул, 2/4	01.05.2021	09.08.2024	09.08.2028
SKM-1	МВт	Светлая ул, 6	20.03.2014	03.02.2022	17.01.2026
ТВ-7	ГДж	Серафимовича ул, 7	01.05.2023	09.02.2023	24.01.2027
ТВ-7	ГКал	Серпуховская ул, 23-27	01.08.2021	01.04.2021	01.03.2025
ТВ-7	ГКал	Серпуховская ул, 30	01.08.2021	14.02.2025	17.02.2027
SKM-1	МВт	Серпуховская ул, 30а	01.10.2009	23.09.2022	19.09.2026
ТВ-7	ГКал	Сибирская ул, 32	01.05.2022	15.03.2022	24.05.2025
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 20-22	01.05.2021	31.01.2025	31.01.2029
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 23-27	01.04.2021	30.01.2025	27.01.2029
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 24-28	01.05.2021	13.02.2025	05.02.2029
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 29-31	01.04.2021	30.01.2025	27.01.2029
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 30-34	01.04.2021	31.01.2025	31.01.2029
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 38-38а	01.05.2022	15.03.2022	17.12.2025
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 45	01.04.2021	30.01.2025	30.01.2029
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 67-71	01.12.2018	21.07.2022	20.07.2026
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 74	01.12.2020	13.08.2024	13.08.2028
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 76-78	01.12.2020	17.05.2024	17.05.2028
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 9-11	01.07.2021	22.04.2021	13.04.2025
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 91-93	01.06.2022	10.03.2022	08.10.2025
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 95-97	01.06.2022	01.03.2022	01.03.2026
ТВ-7	ГДж	Судостроительная ул, 14-20	01.02.2021	18.12.2024	17.12.2028
ТВ-7	ГКал	Судостроительная ул, 48-52	01.04.2022	09.09.2021	31.08.2025
ТВ-7	ГКал	Судостроительная ул, 60-62	01.04.2022	09.09.2021	29.07.2025
ТВ-7	ГКал	Судостроительная ул, 64-68	01.06.2022	07.04.2022	13.10.2025
ВКТ-7	ГКал	Театральная ул, 29-33	01.11.2020	25.08.2023	17.10.2026
ТСМ-И	ГКал	Тельмана ул, 16	01.10.2019	17.05.2023	17.05.2027
ТВ-7	ГКал	Тельмана ул, 46-46а	01.06.2022	21.03.2022	14.03.2026
ТЭМ-104	ГКал	Тихорецкая ул, 11-17	10.12.2012	26.08.2024	26.08.2028
ТЭМ-104	ГКал	Трамвайный пер, 31-41	01.02.2013	12.07.2023	12.07.2027
SKS-3	МВт	Транспортная ул, 2-4	01.11.2012	27.06.2022	22.02.2026
ТВ-7	ГКал	Транспортная ул, 22-24	01.04.2021	03.10.2024	05.08.2028
ТВ-7	ГКал	Угловая ул, 17	01.06.2021	13.02.2025	11.12.2028
ТВ-7	ГКал	Уральская ул, 9-15	01.06.2021	25.03.2021	23.12.2024
ТВ-7	ГКал	Харьковская ул, 32-40	01.02.2021	02.10.2024	02.10.2028
ТЭСМА-106	ГКал	Харьковская ул, 5-21/Станочная - 21	01.03.2019	17.10.2022	16.09.2025
ТЭМ-104	ГКал	Хмельницкого Богдана ул, 117-121	01.02.2017	08.08.2024	11.05.2025
ТВ-7	ГКал	Хмельницкого Богдана ул, 27-31	01.03.2021	30.01.2025	27.01.2029
ТВ-7	ГКал	Хмельницкого Богдана ул, 33-37	01.02.2017	08.07.2024	14.05.2025
ТВ-7	ГКал	Чайковского ул, 12-18	01.06.2021	12.02.2025	11.02.2029
ТВ-7	ГКал	Чайковского ул, 29	03.10.2019	16.06.2023	16.06.2027
ТВ-7	ГКал	Чайковского ул, 5-7	01.06.2022	15.03.2022	30.09.2025
ТВ-7	ГКал	Чапаева ул, 34а	01.06.2022	21.03.2022	15.02.2026
SKM-1	МВт	Челнокова Генерала ул, 20	30.07.2010	09.09.2022	09.09.2026
ТВ-7	ГКал	Черниговская ул, 25	13.10.2016	18.03.2024	13.09.2026
ТВ-7	ГКал	Черняховского ул, 14-18	01.05.2022	12.03.2022	11.01.2026
ТВ-7	ГДж	Черняховского ул, 20-24	01.10.2021	12.02.2025	10.08.2027
ТВ-7	ГДж	Черняховского ул, 74-74аБ	01.04.2021	04.06.2024	10.09.2026
ТВ-7	ГКал	Черняховского ул, 76-76аБ	01.07.2022	22.04.2022	25.03.2026

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТВ-7	ГДж	Чувашская ул, 1-5	01.12.2019	12.12.2023	11.12.2027
ТВ-7	ГКал	Шиллера ул, 11-23	01.12.2020	17.10.2024	20.08.2028
ТВ-7	ГКал	Шиллера ул, 9-9а	01.03.2021	17.10.2024	17.07.2028
ТВ-7	ГКал	Щорса ул, 6	01.05.2021	30.01.2025	30.01.2029
ТВ-7	ГКал	Эльблонгская ул, 19	01.05.2021	30.01.2025	27.01.2029
ТВ-7	ГКал	Энгельса ул, 44-46	01.06.2022	21.03.2022	02.02.2026
ТВ-7	ГКал	Энгельса ул, 53-55	01.07.2022	07.04.2022	13.10.2025
ТЭСМА-106	МВт	Южный пер, 1-7	01.01.2015	28.02.2022	24.02.2026
ТВ-7	ГКал	Юношеская ул, 10-16	10.08.2024	23.07.2024	12.04.2028
ТВ-7	ГДж	Ялтинская ул, 77	01.01.2019	17.02.2022	15.02.2026
ТВ-7	ГДж	Ялтинская ул, 86	01.10.2021	02.08.2021	21.05.2025
ТВ-7	ГКал	Ярославская ул, 1-3	01.06.2021	13.02.2025	11.12.2028
ТВ-7	ГКал	Ярославская ул, 5-7	01.05.2021	13.02.2025	11.12.2028
ТВ-7	ГКал	1812 года ул, 23-29	01.10.2016	16.05.2024	04.03.2028
ТВ-7	ГКал	1812 года ул, 31-37	04.10.2016	16.05.2024	26.02.2028
ВКТ-9	ГКал	1812 года ул, 49-53	01.10.2016	07.05.2024	12.03.2028
ВКТ-7	ГКал	1812 года ул, 71-77	01.09.2019	16.11.2021	02.11.2025
ВКТ-7	ГКал	1812 года ул, 79-85	01.09.2016	16.11.2021	02.11.2025
ВКТ-7	ГКал	9 Апреля ул, 102	29.07.2011	05.08.2022	04.08.2026
ТВ-7	ГКал	9 Апреля ул, 14-18	01.11.2020	16.05.2024	26.02.2028
ТВ-7	ГКал	9 Апреля ул, 2-6	01.10.2016	16.05.2024	16.05.2028
ВКТ-7	ГКал	9 Апреля ул, 24-32	08.10.2012	02.07.2024	02.07.2028
ВКТ-7	ГКал	9 Апреля ул, 34-40	01.11.2015	18.08.2023	18.08.2027
ВКТ-7	ГКал	9 Апреля ул, 44-50	01.11.2012	01.11.2024	14.06.2028
ТВ-7	ГКал	9 Апреля ул, 52-58	01.10.2016	11.06.2024	03.06.2028
ТЭМ-104	ГКал	9 Апреля ул, 62	01.04.2013	01.07.2024	01.07.2028
ВКТ-7	ГКал	9 Апреля ул, 64-70	01.11.2012	20.06.2024	20.06.2028
ВКТ-7	ГКал	9 Апреля ул, 72-78	20.01.2016	18.04.2024	16.04.2028
ТВ-7	ГКал	9 Апреля ул, 8-12	10.10.2016	16.05.2024	16.05.2028
ТЭМ-104	ГКал	9 Апреля ул, 80-86	23.09.2017	19.07.2021	24.05.2025
ВКТ-7	ГКал	9 Апреля ул, 88-94	01.04.2016	16.03.2024	16.03.2027
ВКТ-7	ГКал	9 Апреля ул, 98	10.12.2011	02.07.2024	02.07.2028
ТЭМ-104	ГКал	Автомобильная ул, 15	21.12.2012	21.11.2022	18.11.2026
СКМ-1	МВт	Автомобильная ул, 25	26.11.2010	08.07.2022	07.07.2026
ВКТ-7	ГКал	Авторемонтная ул, 10-16	02.02.2016	14.08.2023	08.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Авторемонтная ул, 2-8	28.10.2016	13.02.2024	13.02.2028
ТВ-7	ГКал	Азовская ул, 5	01.02.2024	21.09.2023	09.08.2027
ТВ-7	ГДж	Аксакова ул, 64	01.05.2019	22.12.2022	22.12.2026
ВКТ-7	ГКал	Аксакова ул, 66-76	01.10.2014	17.11.2023	12.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Аксакова ул, 78-88	01.07.2016	20.05.2024	08.05.2028
ВКТ-7	ГКал	Аксакова ул, 90-100	01.10.2014	14.02.2025	14.10.2028
ВКТ-7	ГКал	Алданская ул, 11-13	26.07.2016	26.11.2024	19.09.2028
ТВ-7	ГКал	Алданская ул, 15	01.10.2016	25.11.2024	26.09.2026
ТЭМ-104	ГКал	Алданская ул, 18а	01.11.2011	17.07.2024	17.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Алданская ул, 22	01.11.2014	17.10.2024	06.09.2028
ТВ-7	ГКал	Алданская ул, 22а	01.11.2019	31.10.2022	27.10.2026
ТВ-7	ГКал	Алданская ул, 24а-28	01.06.2020	12.12.2023	24.07.2025
ТВ-7	ГКал	Алданская ул, 9	01.10.2016	01.12.2024	25.09.2028
ВКТ-7	ГКал	Аллея Смелых ул, 20а	01.09.2014	30.09.2021	16.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Аллея Смелых ул, 38а	01.11.2018	24.08.2021	20.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Аллея Смелых ул, 72	01.04.2018	17.08.2021	10.08.2025
ТЭМ-104	ГКал	Альпийская ул, 33-39	01.11.2016	10.07.2023	28.08.2025
ВКТ-9	ГКал	Алябьева ул, 1-7	01.06.2018	23.05.2023	27.03.2027
ТВ-7	ГКал	Алябьева ул, 18-22	02.11.2016	31.07.2024	29.07.2028
САЯНЫ	ГДж	Алябьева ул, 1а	17.12.2009	22.09.2022	02.03.2026
ВКТ-7	ГКал	Аральская ул, 11-13	18.04.2011	24.08.2022	23.08.2026
ВКТ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 10-12	05.10.2016	21.07.2022	19.07.2026
ВКТ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 13-15	20.10.2011	17.08.2022	08.08.2026
ВКТ-9	ГКал	Артиллерийская ул, 36-38	01.04.2017	30.01.2023	08.12.2026
ТВ-7	ГДж	Артиллерийская ул, 48	01.02.2022	23.12.2021	08.11.2025
ТВ-7	ГДж	Артиллерийская ул, 50	01.11.2023	11.05.2023	11.05.2027
ТЭМ-104	ГКал	Артиллерийская ул, 52	01.10.2008	22.08.2024	08.08.2028
ТЭМ-104	ГКал	Артиллерийская ул, 54	01.10.2008	22.08.2024	08.08.2028
ТЭМ-104	ГКал	Артиллерийская ул, 57	10.11.2008	16.09.2024	16.09.2028
ТЭМ-104	ГКал	Артиллерийская ул, 59	10.11.2008	09.09.2024	09.09.2028
ТЭМ-104	МВт	Баграмяна Маршала ул, 18	01.11.2017	14.02.2025	05.02.2029
ТЭМ-104	ГКал	Баграмяна Маршала ул, 20-24	01.10.2012	04.10.2023	26.09.2027
ВКТ-7	ГКал	Баграмяна Маршала ул, 26	28.10.2016	30.10.2023	16.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Баграмяна Маршала ул, 28-32	01.12.2012	16.08.2024	16.08.2028
СКМ-2	ГКал	Баграмяна Маршала ул, 4	01.01.2017	13.10.2021	05.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Баграмяна Маршала ул, 6-12	01.11.2016	24.07.2024	25.08.2026
ВКТ-7	ГКал	Багратиона ул, 1-13	17.02.2016	28.02.2024	09.06.2025
ВКТ-9	ГКал	Багратиона ул, 114-118/пр. Ленинс - 84-86	01.04.2017	15.07.2024	02.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Багратиона ул, 119-125	22.04.2016	21.03.2024	20.03.2028
ТВ-7	ГКал	Багратиона ул, 120-126	01.12.2020	17.05.2024	17.05.2028
ВКТ-7	ГКал	Багратиона ул, 127-133	12.10.2016	08.07.2021	05.07.2025

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ВКТ-7	ГКал	Багратиона ул, 128-134	05.08.2016	06.08.2024	28.01.2026
ВКТ-7	ГКал	Багратиона ул, 136-142	06.04.2016	21.03.2024	21.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Багратиона ул, 144-154	01.12.2014	29.06.2021	27.04.2025
ВКТ-7	ГКал	Багратиона ул, 156-160	01.05.2016	01.07.2023	16.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Багратиона ул, 24-28/Эпроневска - 2	01.03.2019	24.08.2022	05.07.2026
ТВ-7	ГКал	Багратиона ул, 29	01.07.2019	24.06.2022	23.04.2025
ВКТ-7	ГКал	Багратиона ул, 43-47	31.01.2016	16.06.2023	16.06.2027
ТВ-7	ГКал	Багратиона ул, 66-80	01.10.2019	16.06.2023	21.02.2027
ТВ-7	ГКал	Багратиона ул, 82-88	20.02.2017	18.03.2024	18.03.2028
ТВ-7	ГКал	Багратиона ул, 90-96	26.10.2016	10.06.2022	10.06.2026
ТЭМ-104	ГКал	Багратиона ул, 98-104	01.11.2016	21.01.2021	11.01.2025
ВКТ-7	ГКал	Банковская ул, 14-20	01.01.2016	24.08.2021	20.08.2025
SKS-3	МВт	Банковская ул, 25-31	01.02.2019	05.10.2022	19.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Банковская ул, 33-39	18.10.2011	29.03.2023	29.03.2027
ВКТ-7	ГКал	Банковская ул, 6-12	01.11.2011	09.06.2023	09.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Барнаулская ул, 8	17.10.2011	12.10.2022	12.10.2026
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 22-36/Альпийская - Автомобиль	17.11.2010	23.05.2022	23.05.2026
ВКТ-7	ГКал	Батальная ул, 46-54/ул. Щедина - 15-17	28.10.2016	06.08.2024	06.08.2028
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 55-65	21.12.2012	18.12.2024	18.12.2028
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 67	01.09.2012	31.01.2024	31.01.2028
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 67а	01.11.2012	19.01.2023	19.01.2027
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 69	01.12.2012	02.11.2024	16.10.2028
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 69а	01.01.2013	04.10.2023	04.10.2027
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 69в	01.12.2010	27.06.2022	27.06.2026
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 71	01.12.2012	21.05.2024	21.05.2028
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 73	09.12.2012	26.09.2024	26.09.2028
ТВ-7	ГДж	Батальная ул, 75	01.02.2022	06.12.2021	08.11.2025
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 77	23.12.2012	20.05.2024	20.05.2028
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 79	18.12.2012	07.03.2024	06.03.2028
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 81	10.12.2012	07.03.2024	06.03.2028
ТВ-7	ГДж	Батальная ул, 83	01.10.2021	02.08.2021	25.05.2025
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 92	20.10.2012	08.07.2021	19.06.2025
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 94	01.06.2009	20.05.2024	20.05.2028
ТВ-7	ГКал	Батальный пер, 1	01.09.2020	05.02.2024	09.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Бежецкая ул, 1-7	01.10.2014	16.11.2021	09.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Бежецкая ул, 2-8	01.09.2014	21.09.2023	20.09.2027
ВКТ-7	ГКал	Беланова пер, 1-5	02.03.2016	17.01.2024	03.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Беланова ул, 101	01.05.2013	05.08.2024	24.01.2028
ВКТ-7	ГКал	Беланова ул, 103	01.04.2016	20.06.2023	23.12.2025
ВКТ-7	ГКал	Беланова ул, 105	07.10.2017	21.08.2024	22.09.2025
ТВ-7	ГДж	Беланова пер, 15-19	01.07.2016	05.02.2024	26.10.2026
ВКТ-7	ГКал	Беланова ул, 27	01.02.2016	20.06.2023	20.06.2027
ТВ-7	ГДж	Беланова ул, 29	01.07.2016	12.12.2023	12.12.2027
SKM-1	МВт	Беланова ул, 29а	26.10.2009	29.09.2021	21.05.2025
SKM-1	МВт	Беланова ул, 4	29.10.2009	29.09.2021	07.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Беланова пер, 7-13	01.02.2016	17.01.2024	03.10.2027
ТВ-7	ГДж	Беланова ул, 87	01.07.2016	05.02.2024	22.01.2028
ВКТ-7	ГКал	Беланова ул, 89	01.01.2015	06.12.2021	02.11.2025
ТВ-7	ГДж	Беланова ул, 99	01.08.2016	23.01.2024	03.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Белгородская ул, 20-22б	01.12.2015	15.09.2022	15.09.2026
ТВ-7	ГКал	Белгородская ул, 8-18	06.10.2016	18.09.2024	16.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Белибейская ул, 12-18	01.04.2018	29.03.2023	29.03.2027
ВКТ-7	ГКал	Белибейская ул, 20-26	01.03.2019	15.09.2022	07.09.2026
ТВ-7	ГКал	Белибейская ул, 35-39	01.10.2016	11.06.2024	10.10.2027
ТВ-7	ГКал	Белинского ул, 38	01.07.2020	14.08.2023	19.07.2027
ВКТ-7	ГКал	Береговая ул, 40	04.10.2011	03.08.2023	17.01.2027
ВКТ-7	ГКал	Березовая ул, 19-35	21.12.2017	13.12.2023	12.12.2027
ВКТ-7	ГКал	Бесселя ул, 2	21.10.2017	27.12.2021	27.12.2025
ВКТ-7	ГКал	Больничная ул, 6-8	01.10.2016	26.01.2022	26.01.2026
ВКТ-7	ГКал	Большая Песочная ул, 7-17	01.08.2016	13.09.2023	12.09.2027
ВКТ-7	ГКал	Борзова Маршала ул, 43-53	28.10.2016	23.05.2024	17.02.2025
ТЭМ-104	ГКал	Борзова Маршала ул, 66-72	24.12.2019	16.08.2023	19.07.2027
ТВ-7	ГДж	Борзова Маршала ул, 74-80	10.10.2020	08.07.2024	08.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Борзова Маршала ул, 82-88	23.12.2014	10.06.2022	10.06.2026
ТВ-7	ГДж	Борисовский бл-р, 11/корпус 1	01.01.2021	24.06.2024	09.07.2026
ТВ-7	ГКал	Борисовский бл-р, 17	01.02.2024	29.06.2023	11.01.2027
ТВ-7-04.1М	ГКал	Борисовский бл-р, 17/корпус 1	01.12.2024	24.09.2024	08.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Буткова Генерала ул, 1	04.10.2017	23.05.2024	22.05.2026
ТЭМ-104	ГКал	Буткова Генерала ул, 18	22.07.2010	04.12.2023	29.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Вагнера ул, 2-8	01.05.2019	13.10.2021	13.10.2025
ВКТ-7	ГКал	Вагнера ул, 58	13.02.2012	21.07.2022	24.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Воейкова ул, 9	05.04.2013	19.04.2021	16.04.2025
ВКТ-7	ГКал	Воздушная ул, 12-22	04.10.2013	07.07.2023	07.07.2027
ТВ-7	ГКал	Воздушная ул, 2	01.12.2019	05.07.2023	05.07.2027
ВКТ-7	ГКал	Войнич ул, 3-7	01.04.2016	15.03.2024	06.01.2026

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ВКТ-7	ГКал	Войнич ул, 9-15	05.03.2016	15.03.2024	19.01.2027
ВКТ-7	ГКал	Восточная ул, 13	01.04.2016	03.09.2024	08.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Гагарина ул, 74-76а	28.10.2016	11.10.2024	10.10.2028
ТЭМ-104	ГКал	Гайдара ул, 100	08.12.2010	26.01.2022	25.01.2026
ТЭМ-104	ГКал	Гайдара ул, 102	02.02.2011	09.11.2022	09.11.2026
ВКТ-7	ГКал	Гайдара ул, 17-27	28.10.2016	23.09.2024	23.09.2028
ВКТ-7	ГКал	Гайдара ул, 3-13	06.03.2016	15.03.2024	19.01.2027
ВКТ-7	ГКал	Гайдара ул, 31-41	01.03.2016	24.01.2023	19.01.2027
ВКТ-7	ГКал	Гайдара ул, 45-55	01.03.2016	14.02.2024	19.01.2027
ТЭМ-104	ГКал	Гайдара ул, 4а	27.07.2011	14.09.2022	02.09.2026
ТЭМ-104	ГКал	Гайдара ул, 96	10.12.2010	27.01.2022	27.01.2026
ВКТ-9	ГКал	Галицкого Генерала ул, 11-17	01.02.2017	16.08.2024	30.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Галицкого Генерала ул, 19-25	28.10.2016	13.09.2023	11.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Галицкого Генерала ул, 27-33	19.08.2016	11.11.2021	19.10.2025
ВКТ-7	ГКал	Галицкого Генерала ул, 4аБ	28.10.2016	11.05.2022	16.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Галицкого Генерала ул, 5-9	01.03.2021	20.06.2024	18.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Галицкого Генерала ул, 6-10	01.10.2023	13.09.2023	13.09.2027
ВКТ-7	ГКал	Глазунова ул, 11	01.03.2012	09.06.2023	09.06.2027
ТВ-7	ГКал	Глазунова ул, 9	01.07.2020	14.08.2023	19.07.2027
ВКТ-7	ГКал	Горбунова ул, 14-22	28.10.2009	08.07.2021	06.07.2025
ТВ-7	ГДж	Горбунова ул, 8-12	01.11.2016	08.07.2024	22.01.2028
ВКТ-9	ГКал	Горького ул, 107	01.11.2018	11.05.2022	13.04.2026
СКМ-2	ГКал	Горького ул, 117-139	01.01.2017	21.03.2022	29.10.2025
ВКТ-7	ГКал	Горького ул, 156	01.09.2016	27.07.2022	12.05.2026
ВКТ-7	ГКал	Горького ул, 16-22	01.09.2014	30.11.2021	22.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Горького ул, 164	21.08.2016	23.05.2024	23.05.2028
ТВ-7	ГКал	Горького ул, 168а	01.02.2021	14.11.2024	02.09.2026
ТВ-7	ГДж	Горького ул, 180	01.11.2023	21.09.2023	18.08.2027
ТВ-7	ГКал	Горького ул, 193	01.06.2024	04.04.2024	16.02.2028
ТВ-7	ГКал	Горького ул, 209	01.04.2020	12.12.2023	11.12.2027
ВКТ-9	ГКал	Горького ул, 24-28	10.10.2016	25.01.2021	24.12.2024
ТВ-7	ГДж	Горького ул, 50	01.02.2017	22.01.2021	11.01.2025
ВКТ-7	ГКал	Госпитальная ул, 20-26	21.11.2017	27.07.2022	27.07.2026
ВКТ-7	ГКал	Госпитальная ул, 5-17	10.10.2016	01.07.2024	19.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Гражданская ул, 26-32	01.04.2016	02.07.2024	02.07.2028
ТЭСМА-106	ГКал	Грекова ул, 3-5/Театральны - пер. 3	01.06.2023	20.04.2023	24.01.2027
ВКТ-7	ГКал	Грибоедова ул, 13-19	05.10.2016	28.02.2022	24.02.2026
ВКТ-7	ГКал	Грибоедова ул, 4-6	01.09.2016	21.07.2022	19.07.2026
ТВ-7	ГДж	Грибоедова ул, 5-7/пер. Грибоедова, 8-12	01.02.2023	22.09.2022	12.09.2026
ВКТ-9	ГКал	Грибоедова пер, 9/Грибоедова - 9	28.10.2016	21.07.2022	21.07.2026
ВКТ-7	ГКал	Грига ул, 10-24	07.10.2016	22.03.2022	15.11.2025
ТЭМ-104	ГКал	Грига ул, 15	01.09.2012	14.07.2022	14.07.2026
ВКТ-7	ГКал	Грига ул, 2-8	01.11.2014	18.10.2022	20.08.2025
ТВ-7	ГДж	Грига ул, 3-9	01.03.2021	11.10.2024	11.01.2027
ВКТ-7	ГКал	Грига ул, 42-48	10.10.2017	20.12.2024	23.08.2025
СКМ-1	ГКал	Громовой У. ул, 123	01.01.2019	19.10.2022	19.10.2026
ТЭМ-104	МВт	Громовой У. ул, 129	24.01.2020	29.08.2022	29.08.2026
ТЭМ-104	ГКал	Громовой У. ул, 2-18	20.01.2016	12.12.2024	14.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Громовой У. ул, 22-26	20.01.2016	20.01.2025	23.12.2028
ТВ-7	ГДж	Громовой У. ул, 86	01.11.2016	14.02.2024	14.02.2028
ТЭМ-104	ГКал	Громовой У. ул, 88	25.11.2013	14.08.2024	14.08.2028
ТВ-7	ГДж	Громовой У. ул, 90	09.03.2016	11.07.2023	28.09.2025
ТВ-7	ГКал	Громовой У. ул, 92	05.04.2016	11.07.2023	23.09.2025
ТВ-7	ГДж	Громовой У. ул, 94	24.09.2019	11.07.2023	23.09.2025
СКМ-1	ГКал	Дадаева Старшины ул, 56	23.01.2009	01.10.2024	01.10.2028
ТЭМ-104	ГКал	Дарвина ул, 6	01.01.2013	29.08.2024	08.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Дзержинского проезд, 2-4	16.03.2016	25.07.2024	28.04.2027
ВКТ-7	ГКал	Дзержинского проезд, 6-12	01.04.2018	21.02.2022	17.02.2026
ВКТ-7	ГКал	Димитрова ул, 20-26	01.09.2016	24.01.2023	20.01.2027
ВКТ-7	ГКал	Димитрова ул, 21-25	01.09.2016	14.09.2023	12.09.2027
ВКТ-7	ГКал	Димитрова ул, 28-34	20.01.2016	13.12.2023	12.12.2027
ВКТ-7	ГКал	Димитрова ул, 36-42	20.06.2016	12.03.2024	11.03.2028
ВКТ-7	ГКал	Димитрова ул, 41а-г	01.12.2017	24.08.2021	20.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Димитрова ул, 5-19/Брамса - 39	28.10.2016	27.05.2024	08.02.2026
ТЭМ-104	ГКал	Докука ул, 15	26.10.2009	17.07.2024	17.07.2028
ТВ-7	ГДж	Докука ул, 7	01.08.2016	27.02.2024	22.01.2028
ТВ-7	ГКал	Донского Д. ул, 26-32	01.08.2016	24.06.2024	25.12.2027
ВКТ-7	ГКал	Донского Д. ул, 3а-3в	26.03.2016	19.07.2021	19.04.2025
ТЭМ-104	ГКал	Дрожжевая ул, 12-14а	24.12.2012	21.05.2024	20.05.2028
ТЭМ-104	ГКал	Дрожжевая ул, 16-16в	13.12.2012	30.05.2024	28.05.2028
ТЭМ-104	ГКал	Дрожжевая ул, 18-18в	01.02.2013	24.06.2024	14.06.2028
ТЭМ-104	ГКал	Дрожжевая ул, 4-4а-6-6а	11.12.2012	24.06.2024	14.06.2028
ТЭМ-104	ГКал	Дрожжевая ул, 8-10а	01.01.2013	29.08.2024	30.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Дунайская ул, 1-7	01.09.2016	14.02.2024	12.02.2028
ВКТ-7	ГКал	Дунайская ул, 6-16	21.01.2016	14.08.2023	11.08.2027
ТВ-7	ГКал	Елизаветинская ул, 9	01.10.2015	19.01.2023	30.12.2026

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТВ-7	ГДж	Емельянова Подполк. ул, 300-310	01.07.2023	11.05.2023	14.12.2026
ВКТ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 46-56	01.08.2016	19.03.2021	18.03.2025
ВКТ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 58-64	01.11.2020	26.08.2024	26.02.2025
ТВ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 66-72	01.10.2024	13.10.2023	12.03.2025
ВКТ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 74-80	12.03.2016	26.08.2024	21.07.2027
ТВ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 82-88	01.09.2016	26.08.2024	16.07.2025
ТЭМ-104	ГКал	Ефремова Полковника ул, 1	05.03.2008	09.07.2024	03.04.2028
ВКТ-7	ГКал	Ефремова Полковника ул, 9	01.12.2011	12.09.2023	11.09.2027
ТВ-7	ГКал	Железняк партизана ул, 4-10	24.10.2019	13.09.2023	23.04.2025
ВКТ-7	ГКал	Желябова ул, 1-7	01.04.2012	22.11.2023	21.11.2027
ВКТ-7	ГКал	Желябова пер, 27	27.12.2017	14.02.2025	14.02.2029
ТВ-7	ГДж	Жиленкова ул, 14	01.08.2016	25.03.2024	25.03.2028
ВКТ-7	ГКал	Жиленкова ул, 16	22.04.2016	27.02.2024	20.02.2028
ТВ-7	ГДж	Жиленкова ул, 18	01.08.2016	21.03.2024	21.03.2028
ТВ-7	ГДж	Зарайская ул, 1-3	01.11.2021	09.09.2021	18.05.2025
ТВ-7	ГКал	Зарайская ул, 19	05.10.2016	16.05.2024	26.02.2028
ТВ-7	ГДж	Зарайская ул, 5	01.11.2021	09.09.2021	18.05.2025
ВКТ-7	ГКал	Зарайская ул, 7-17А	01.01.2013	20.05.2024	20.05.2028
ВКТ-7	ГКал	Захарова Ген.-лейт. ул, 19-25	01.07.2016	27.02.2024	08.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Захарова Ген.-лейт. ул, 20-26	01.07.2014	08.07.2021	08.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Захарова Ген.-лейт. ул, 27-33	01.02.2016	23.07.2024	23.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Захарова Ген.-лейт. ул, 3а	01.10.2014	30.09.2021	29.09.2025
СКМ-2	ГКал	Зеленая ул, 28-38	10.06.2016	01.11.2022	28.09.2026
СКМ-2	ГКал	Зеленая ул, 42-52	01.01.2016	03.03.2021	11.01.2025
SKS-3	МВт	Зеленая ул, 68	25.12.2012	24.05.2024	20.05.2028
ТВ-7	ГКал	Зеленая ул, 70	21.07.2015	28.08.2023	09.06.2026
СКМ-1	МВт	Зеленая ул, 81-83-85	10.10.2008	17.10.2024	14.10.2028
ТВ-7	ГДж	Зеленая ул, 87-91	01.10.2022	18.07.2022	20.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Земельная ул, 2	28.10.2016	12.08.2024	21.05.2025
ВКТ-7	ГКал	Земельная ул, 8-8а	01.05.2016	12.07.2023	06.07.2027
ВКТ-7	ГКал	Знойная ул, 1-7	01.02.2020	20.12.2023	20.12.2027
ВКТ-7	ГКал	Зоологическая ул, 11а-е	21.10.2017	29.02.2024	22.01.2028
ТВ-7	ГКал	Зоологическая ул,33-35/Сафронова,2а	01.10.2016	11.10.2024	12.12.2026
ВКТ-7	ГКал	Зоологическая ул, 42-44	01.09.2016	24.02.2021	12.02.2025
ВКТ-7	ГКал	Зоологическая ул, 49-51а	01.11.2011	23.05.2023	02.05.2027
ТВ-7	ГКал	Зоологическая ул, 55-65	01.12.2024	03.10.2024	18.09.2028
ВКТ-7	ГКал	Зоологическая ул, 67-71	01.08.2014	22.11.2023	21.11.2027
ВКТ-7	ГКал	Зоологический пер, 11	21.10.2010	23.08.2023	23.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Зоологический пер, 2-4	08.11.2010	05.12.2022	05.12.2026
ВКТ-7	ГКал	Иванникова Подполк. ул, 9-13	24.11.2011	30.09.2021	22.09.2025
ТВ-7	ГДж	Инженерная ул, 2	01.05.2020	25.01.2024	05.02.2026
ТЭМ-104	ГКал	Инженерная ул, 4	01.12.2014	14.12.2023	14.12.2027
ТЭМ-104	ГКал	Инженерная ул, 6	12.12.2012	10.07.2023	10.07.2027
ТЭМ-104	ГКал	Интернациональная ул, 46	25.05.2015	30.05.2023	26.04.2027
СКМ-1	ГКал	Интернациональная ул, 64	21.04.2017	28.05.2024	26.04.2027
ВКТ-7	ГКал	Интернациональная ул, 70	24.11.2018	22.03.2024	22.03.2028
ВКТ-7	ГКал	Интернациональная ул, 72	01.10.2019	19.12.2024	16.12.2028
СКМ-1	МВт	Интернациональная ул, 74	01.07.2011	27.10.2023	20.10.2027
SKS-3	МВт	Казанская ул, 10-20	13.11.2012	11.07.2024	18.06.2025
ТВ-7	ГКал	Казанская ул, 2-8	01.11.2020	13.08.2024	27.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Калинина пл, 1-7	01.08.2016	10.06.2022	10.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Калужская ул, 12-18	01.10.2014	17.04.2024	16.04.2028
ВКТ-7	ГКал	Калужская ул, 29-31	01.10.2014	12.08.2024	12.08.2028
ВКТ-7	ГКал	Калужская ул, 30-38	01.07.2013	21.05.2021	20.05.2025
ВКТ-7	ГКал	Калужский пер, 1-5	01.11.2018	25.10.2023	25.10.2027
ВКТ-9	ГКал	Калужский пер, 12-20	28.10.2016	19.09.2024	17.09.2028
ВКТ-9	ГКал	Калужский пер, 2-10	01.02.2019	16.08.2024	22.07.2028
ТЭМ-104	ГКал	Калязинская ул, 10-20	22.10.2009	09.08.2021	09.08.2025
ВКТ-9	ГКал	Каменная ул, 12а/Комм 19-27 - Разина 34	28.10.2016	20.06.2024	10.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Каменная ул, 24-26	01.11.2014	16.03.2023	15.03.2027
ТЭМ-104 (ТЭСМАРТ)	ГКал	Карбышева Генерала наб, 12	01.02.2018	30.09.2022	30.09.2026
ТЭМ-104	ГКал	Карбышева Генерала наб, 18	03.10.2011	28.06.2023	28.06.2027
ТВ-7	ГДж	Карбышева Генерала наб, 20	01.10.2020	29.03.2024	09.07.2026
SKS-3	МВт	Карбышева Генерала наб, 4	11.10.2011	08.02.2024	08.02.2028
SKS-3	МВт	Карбышева Генерала наб, 6	11.10.2011	08.02.2024	08.02.2028
SKS-3	МВт	Карбышева Генерала наб, 8	01.02.2008	08.02.2024	08.02.2028
ВКТ-7	ГКал	Каштановая Аллея ул, 131-135	04.09.2014	21.03.2022	15.03.2026
ТВ-7	ГКал	Каштановая Аллея ул, 135абв	03.12.2016	11.06.2024	15.12.2027
СКМ-1	МВт	Каштановая Аллея ул, 151-155	27.07.2016	02.02.2024	02.02.2028
ВКТ-7	ГКал	Каштановая Аллея ул, 166-172	06.05.2016	16.03.2023	16.03.2027
СКМ-1	ГКал	Каштановая Аллея ул, 169	01.06.2021	18.01.2021	13.01.2025
СКМ-1	МВт	Каштановая Аллея ул, 171	27.03.2013	24.02.2021	24.02.2025
ТЭМ-104	ГКал	Каштановая Аллея ул, 173	01.03.2015	24.02.2021	24.02.2025
ВКТ-9	ГКал	Каштановая Аллея ул, 176-178/Захарова - 44-46	28.10.2016	27.05.2024	14.05.2025

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
BKT-7	ГКал	Каштановая Аллея ул, 3а	17.03.2016	24.09.2021	24.09.2025
BKT-7	ГКал	Каштановая Аллея ул, 56-58	01.04.2016	18.09.2024	17.09.2028
BKT-9	ГКал	Каштановая Аллея ул, 62/К.Маркса - 67-71	01.11.2024	24.07.2024	19.06.2028
SKM-1	МВт	Киевская ул, 118а	16.06.2010	15.08.2022	29.06.2026
SKM-1	ГКал	Киевская ул, 120а	23.11.2007	10.07.2023	10.07.2027
ТВ-7	ГДж	Киевская ул, 121а	01.08.2021	29.04.2021	29.04.2025
ТВ-7	ГДж	Киевская ул, 121б	01.07.2021	18.12.2024	17.12.2028
SKM-1	МВт	Киевская ул, 132а	29.12.2007	17.10.2023	17.10.2027
ТВ-7	ГДж	Киевская ул, 22а	24.02.2020	22.11.2023	27.11.2025
ТЭМ-104	ГКал	Киевская ул, 32-34/Дарвина - 1а	09.12.2012	06.02.2024	06.02.2028
ЭСКО-Терра М	ГКал	Киевская ул, 36	05.04.2023	01.11.2022	01.11.2026
ТЭМ-104	ГКал	Киевская ул, 67	27.11.2010	27.06.2022	27.06.2026
BKT-7	ГКал	Киевская ул, 74а-е	10.02.2016	20.01.2023	20.01.2027
BKT-7	ГКал	Киевская ул, 95-101	01.12.2017	02.09.2024	24.09.2025
BKT-7	ГКал	Кирова ул, 29-39	07.10.2016	29.11.2024	10.10.2028
ТВ-7	ГКал	Кирова ул, 3-5	01.09.2016	18.12.2024	18.09.2028
BKT-9	ГКал	Кирова ул, 30-40	01.09.2017	23.08.2021	15.06.2025
BKT-9	ГКал	Кирова ул, 41-47	28.10.2016	14.02.2025	14.02.2029
ТВ-7	ГКал	Кирова ул, 42-44	12.10.2016	16.08.2024	19.11.2025
BKT-7	ГКал	Кирова ул, 49-55	01.03.2016	12.08.2024	12.08.2028
BKT-7	ГКал	Кирова ул, 57-63	01.12.2015	12.08.2024	12.08.2028
BKT-7	ГКал	Кирова ул, 65-71	01.12.2015	10.07.2023	10.07.2027
BKT-7	ГКал	Кирова ул, 73-83	01.12.2015	13.06.2023	02.05.2027
BKT-7	ГКал	Кирова ул, 89-95	01.12.2015	10.07.2023	10.07.2027
BKT-7	ГКал	Козенкова Майора ул, 8а - 8в	01.09.2016	04.10.2023	04.10.2027
BKT-7	ГКал	Колосова Сержанта ул, 13-17	01.08.2016	18.10.2023	08.08.2027
BKT-9	ГКал	Коммунальная ул, 41	28.10.2016	13.06.2024	25.12.2027
BKT-7	ГКал	Коммунальная ул, 8-18/Офицер 13а - Разина 31	10.08.2016	01.07.2023	01.07.2027
BKT-7	ГКал	Коммунистическая ул, 30	01.02.2021	26.11.2024	21.11.2028
BKT-7	ГКал	Коммунистическая ул, 32-32б	01.10.2016	28.02.2024	18.12.2027
BKT-7	ГКал	Коммунистическая ул, 41-47	01.12.2018	19.04.2021	19.04.2025
BKT-7	ГКал	Коммунистическая ул, 48а-г	16.12.2012	07.12.2022	02.12.2026
ТВ-7	ГДж	Коммунистическая ул, 56а-г	01.08.2021	31.05.2021	17.04.2025
BKT-7	ГКал	Коммунистическая ул, 58а-г	21.12.2017	17.04.2024	15.04.2028
SKS-3	МВт	Комсомольская ул, 101	20.11.2009	03.08.2023	03.08.2027
BKT-7	ГКал	Комсомольская ул, 102	01.01.2013	02.10.2024	02.05.2027
ТВ-7-04.1М	ГКал	Комсомольская ул, 103	01.12.2024	05.09.2024	05.09.2028
SKS-3	МВт	Комсомольская ул, 105	15.10.2013	23.09.2021	12.08.2025
ТЭМ-104	ГКал	Комсомольская ул, 33	01.11.2017	19.10.2021	19.06.2025
BKT-7	ГКал	Комсомольская ул, 54-56	01.04.2016	21.03.2024	08.09.2025
Взлет "ТСРВ"	ГКал	Комсомольская ул, 63-65/Щорса ул 1 - 3	19.12.2009	24.08.2021	17.08.2025
BKT-7	ГКал	Комсомольская ул, 74-76	01.02.2018	20.06.2024	20.06.2028
BKT-7	ГКал	Комсомольская ул, 77-79а	01.04.2018	26.08.2024	27.06.2028
BKT-7	ГКал	Комсомольская ул, 8-10а	01.07.2014	30.09.2021	22.09.2025
SKM-1	МВт	Комсомольская ул, 91а	05.10.2007	06.08.2024	19.07.2028
BKT-7	ГКал	Космическая ул, 10-20	01.09.2016	13.10.2021	19.06.2025
BKT-9	ГКал	Космическая ул, 22-36	01.04.2018	23.07.2024	04.07.2028
BKT-7	ГКал	Космодемьянской 3. ул, 2-8	06.08.2016	06.09.2024	19.01.2027
BKT-7	ГКал	Космодемьянской 3. ул, 29	01.11.2019	30.10.2023	27.10.2027
BKT-7	ГКал	Космодемьянской 3. ул, 7-17	01.12.2019	14.09.2023	14.09.2027
BKT-7	ГКал	Котика В. ул, 4-10	01.02.2016	07.02.2024	14.05.2025
ТЭМ-104	ГКал	Кошевого ул, 1	01.11.2012	16.07.2024	16.07.2028
ТЭМ-104	ГКал	Кошевого ул, 13	14.11.2011	15.05.2023	26.04.2027
ТЭМ-104	ГКал	Кошевого ул, 15/секции 1,2	12.10.2010	07.09.2021	30.08.2025
ТВ-7	ГДж	Кошевого ул, 20	01.03.2017	18.12.2024	17.12.2028
SKM-1	МВт	Кошевого ул, 22	16.09.2008	08.07.2022	07.07.2026
SKM-1	МВт	Кошевого ул, 24	13.03.2014	21.06.2021	21.06.2025
SKM-1	МВт	Кошевого ул, 26	15.04.2008	14.08.2023	14.08.2027
SKM-1	МВт	Кошевого ул, 28	01.07.2011	14.08.2023	14.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Кошевого ул, 3	01.09.2012	22.08.2024	16.07.2028
ТЭМ-104	ГКал	Кошевого ул, 34	19.11.2014	07.09.2021	07.09.2025
ТВ-7	ГКал	Кошевого ул, 35	01.12.2020	19.08.2024	06.12.2025
ТЭМ-104	ГКал	Кошевого ул, 90	17.11.2008	17.07.2024	17.07.2028
BKT-7	ГКал	Красная ул, 11-13	01.11.2014	02.11.2021	02.11.2025
BKT-9	ГКал	Красная ул, 119-121	28.10.2016	24.08.2022	13.05.2026
BKT-7	ГКал	Красная ул, 141-143	28.10.2016	15.08.2024	27.08.2025
BKT-7	ГКал	Красная ул, 29а-35а	21.11.2017	25.09.2024	25.09.2028
Взлет "ТСРВ"	ГКал	Красная ул, 37-39а	18.10.2008	10.10.2024	10.10.2028
BKT-7	ГКал	Красная ул, 93-95	22.01.2016	14.09.2023	13.09.2027
ТВ-7	ГКал	Красноармейская ул, 7-11	03.11.2016	08.07.2024	08.02.2025
BKT-9	ГКал	Краснооктябрьская ул, 1-7	28.10.2016	15.07.2024	08.07.2025
ТВ-7	ГКал	Краснооктябрьская ул, 11-15	09.11.2016	09.08.2024	02.07.2025
BKT-7	ГКал	Краснооктябрьская ул, 6-12	01.08.2016	16.06.2023	28.01.2026
BKT-7	ГКал	Краснопрудная ул, 45-51	01.11.2014	12.04.2022	12.04.2026
BKT-7	ГКал	Краснопрудная ул, 57-63	19.10.2016	20.11.2023	03.10.2027



Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ВКТ-7	ГКал	Красносельская ул, 33-43	25.04.2012	18.09.2024	17.09.2028
ТВ-7	ГКал	Красносельская ул, 36-40а/Глазунова - 7-7а	26.12.2020	23.08.2024	30.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Красносельская ул, 45-51	04.10.2013	18.08.2023	21.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Красносельская ул, 56	18.02.2010	07.04.2022	07.04.2026
ТЭМ-104	ГКал	Красносельская ул, 80б	01.02.2025	28.09.2021	30.08.2025
ТВ-7	ГКал	Красноярская ул, 1-3	01.10.2019	14.08.2023	03.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Красноярская ул, 2-4	01.03.2017	11.10.2024	10.10.2028
ТВ-7	ГКал	Куприна ул, 1-7	01.10.2016	20.08.2024	01.08.2027
ВКТ-9	ГКал	Куприна ул, 22	01.12.2017	25.10.2024	03.04.2028
ТВ-7	ГКал	Курганская ул, 8-14	10.11.2016	09.08.2024	16.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Кутаисская ул, 1	28.10.2016	30.10.2023	12.10.2027
ТСМ	ГКал	Левитана ул, 57/кор.2	15.10.2016	08.11.2022	08.11.2026
ТВ-7	ГДж	Левитана ул, 58/кор.1	01.04.2023	15.12.2022	17.10.2026
ТВ-7	ГДж	Левитана ул, 58/кор.2	01.12.2022	22.09.2022	22.09.2026
ТЭСМА-106	ГКал	Левитана ул, 58/кор.3	15.10.2016	19.10.2021	07.10.2025
ТЭМ-104	ГКал	Левитана ул, 59/кор.1	15.10.2016	02.02.2024	02.02.2028
ТЭМ-104	ГКал	Левитана ул, 59/кор.2	15.10.2016	05.07.2024	26.06.2028
ТЭМ-104	ГКал	Левитана ул, 59/кор.3	15.10.2016	05.07.2024	26.06.2028
ТЭМ-104	ГКал	Левитана ул, 59/кор.4	15.10.2016	09.07.2024	09.07.2028
ТСМ	ГКал	Левитана ул, 60/кор.1	15.10.2016	22.07.2022	22.07.2026
ТВ-7	ГДж	Левитана ул, 60/кор.2	01.01.2022	11.10.2021	21.05.2025
ТЭМ-104	ГКал	Левитана ул, 60/кор.3	15.10.2016	09.08.2024	08.08.2028
ТЭСМА-106	ГКал	Левитана ул, 63/кор.1	15.10.2016	28.09.2021	01.09.2025
ТЭСМА-106	ГКал	Левитана ул, 63/кор.2	15.10.2016	15.07.2021	08.07.2025
ТЭСМА-106	МВт	Левитана ул, 63/кор.3	01.03.2019	19.10.2021	07.10.2025
ВКТ-7	ГКал	Ленинградская ул, 50-54/Л.Толстого - 12-14	28.10.2016	08.07.2022	12.05.2026
ВКТ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 10-14	28.10.2016	22.03.2022	15.11.2025
ТВ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 103-109	06.10.2016	18.03.2024	12.03.2025
ВКТ-9	ГКал	Ленинский пр-кт, 111-117	01.03.2018	30.01.2025	30.01.2029
ВКТ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 123-129	01.11.2018	24.08.2021	24.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 20-26	28.10.2016	25.07.2022	15.06.2026
ВКТ-9	ГКал	Ленинский пр-кт, 39а-45а	13.10.2016	28.07.2022	22.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 44-50	12.08.2016	14.09.2023	13.09.2027
ВКТ-9	ГКал	Ленинский пр-кт, 47-61	01.09.2017	30.05.2024	22.05.2028
ВКТ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 60-66	01.09.2016	21.03.2024	11.05.2025
ТВ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 95-101	01.02.2024	03.08.2023	03.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 1-5а	28.10.2016	01.08.2024	20.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 11-17	01.04.2016	22.08.2024	21.07.2027
ТВ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 16	07.10.2016	22.08.2024	30.07.2028
ТВ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 20	01.09.2020	09.04.2024	28.03.2028
ВКТ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 21-25а	28.10.2016	12.08.2024	12.08.2028
ВКТ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 26-32	12.12.2015	17.11.2023	19.06.2025
ТЭМ-104	ГКал	Леонова космонавта ул, 34-38а	14.01.2008	04.08.2023	04.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 40-46	01.03.2016	17.08.2021	17.08.2025
ВКТ-9	ГКал	Леонова космонавта ул, 58-60а	28.10.2016	17.06.2022	12.02.2025
ВКТ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 62-64	01.12.2017	08.07.2021	08.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 64а	10.10.2016	25.06.2024	24.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 73-77а	20.08.2014	14.02.2024	08.09.2025
СКМ-1	ГКал	Леонова космонавта ул, 74	01.10.2010	23.09.2022	23.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 7г-д	05.03.2016	18.04.2024	15.04.2028
ТЭМ-104	ГКал	Леонова космонавта ул, 87-89/М. Борзова - 1-5	05.10.2016	16.08.2024	25.06.2025
ВКТ-7	ГКал	Лермонтова ул, 22	01.01.2016	23.09.2022	23.09.2026
ТСМ	ГКал	Лесопарковая ул, 1-7	06.10.2016	29.09.2022	28.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Лесопильная ул, 57-63	01.02.2020	18.12.2023	15.12.2027
ВКТ-7	ГКал	Лесопильная ул, 58-68	01.10.2016	30.10.2023	10.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Лесопильная ул, 65-71	01.02.2020	13.12.2023	12.12.2027
ТЭСМА-106	МВт	Летний проезд, 25	01.06.2017	07.10.2021	16.09.2025
ТЭМ-104	ГКал	Летний проезд, 27	01.12.2012	15.04.2024	15.04.2028
ТЭМ-104	ГКал	Летний проезд, 29	15.09.2009	22.06.2023	22.06.2027
СКМ-1	ГКал	Летний проезд, 35	21.11.2007	29.08.2023	29.08.2027
СКМ-1	МВт	Летний проезд, 37-39	10.10.2008	24.07.2024	24.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Летняя ул, 41-45	08.12.2017	30.09.2021	29.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Летняя ул, 47-53	01.03.2015	13.10.2021	23.09.2025
ТВ-7	ГДж	Летняя ул, 50-56	01.09.2016	21.03.2024	21.03.2028
ТВ-7	ГКал	Лефорта Ф. 6-р, 12	24.12.2019	04.09.2023	27.11.2025
СКМ-1	МВт	Лефорта Ф. 6-р, 14	16.11.2007	29.11.2022	29.11.2026
СКМ-1	МВт	Лефорта Ф. бл-р, 16	01.07.2008	15.11.2024	16.10.2028
СКМ-1	МВт	Лефорта Ф. бл-р, 18	03.12.2009	22.03.2022	15.03.2026
СКМ-1	МВт	Лефорта Ф. бл-р, 20	04.03.2008	23.01.2023	23.01.2027
СКМ-1	МВт	Лефорта Ф. бл-р, 22	01.02.2008	24.09.2021	18.09.2025
Взлет "ТСРВ"	ГКал	Лефорта Ф. бл-р, 24	01.05.2008	14.06.2024	04.04.2028
СКМ-2	ГКал	Литовский Вал ул, 32-34а	12.04.2015	12.09.2022	19.06.2025
ВКТ-7	ГКал	Литовский Вал ул, 48-50	28.10.2016	20.06.2024	10.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Литовский Вал ул, 52-58	01.09.2016	08.07.2021	08.07.2025

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ВКТ-9	ГКал	Литовский Вал ул, 87а	01.03.2019	23.09.2022	23.09.2026
ТВ-7	ГКал	Литовский Вал ул, 87б	01.07.2020	15.11.2023	23.04.2025
ВКТ-7	ГКал	Литовский Вал ул, 89а	28.10.2016	12.10.2022	12.10.2026
Взлет "ТСРВ"	ГКал	Лужская ул, 29	03.11.2009	10.11.2022	10.11.2026
ВКТ-7	ГКал	Магнитогорская ул, 3-3а	01.10.2014	22.03.2024	02.03.2025
ТВ-7	ГКал	Малое Борисово пос., 11	01.10.2024	18.09.2024	28.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Мариупольская ул, 1-3	01.10.2016	20.06.2024	15.05.2028
СКМ-2	ГКал	Мариупольская ул, 11-13	01.03.2015	12.09.2022	01.09.2026
ТЭМ-104	ГКал	Мариупольская ул, 16-18	01.10.2012	27.06.2024	27.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Мариупольская ул, 2-12	13.10.2016	28.02.2025	27.05.2028
ВКТ-7	ГКал	Мариупольская ул, 20-22	01.10.2017	09.08.2023	09.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Мариупольская ул, 24-26	01.12.2018	06.08.2024	12.03.2025
ВКТ-7	ГКал	Мариупольская ул, 5-9	15.10.2012	27.07.2023	27.07.2027
ВКТ-7	ГКал	Маркса К. ул, 85-93/пер.Энгельс - 1-3	28.10.2016	24.03.2022	24.03.2026
СКМ-1	МВт	Маточкина Ю. ул, 10	19.10.2007	21.11.2024	21.11.2028
СКМ-1	МВт	Маточкина Ю. ул., 12	20.10.2011	03.09.2024	03.09.2028
СКМ-1	МВт	Маточкина Ю. ул, 14	01.07.2011	15.02.2024	15.02.2028
СКМ-1	МВт	Маточкина Ю. ул, 16	01.12.2009	02.12.2022	02.12.2026
ТЭМ-104	ГКал	Маточкина Ю. ул, 2	21.10.2010	27.01.2022	27.01.2026
СКМ-1	МВт	Маточкина Ю. ул, 3	21.10.2009	26.03.2021	26.03.2025
ТЭМ-104	ГКал	Маточкина Ю. ул, 5	08.12.2009	09.08.2021	09.08.2025
СКМ-1	МВт	Маточкина Ю. ул, 6	01.07.2011	21.11.2024	21.11.2028
СКМ-1	МВт	Маточкина Ю. ул, 7	01.07.2011	20.09.2023	20.09.2027
СКМ-1	МВт	Маточкина Ю. ул, 8	20.10.2011	21.11.2024	21.11.2028
ТВ-7	ГДж	Маточкина Ю. ул, 9	01.01.2022	09.09.2021	09.09.2025
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 110-116	16.09.2012	24.08.2023	24.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 118-128	10.12.2012	19.04.2024	19.04.2028
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 12-18	25.05.2013	13.07.2023	13.07.2027
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 130-144	01.11.2012	17.10.2023	17.10.2027
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 146-156	01.11.2012	02.04.2024	27.03.2028
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 158-162	17.10.2012	22.08.2024	20.08.2028
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 164-172	01.06.2012	07.02.2024	07.02.2028
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 176-186	01.04.2012	02.04.2024	27.03.2028
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 188	28.11.2008	22.08.2024	08.08.2028
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 20-28	23.12.2012	21.05.2024	21.05.2028
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 30-36	01.11.2012	08.08.2024	08.08.2028
ТВ-7	ГДж	Машиностроительная ул, 38-46	01.02.2022	08.08.2021	08.08.2025
ТВ-7	ГКал	Машиностроительная ул, 4-10	01.09.2020	06.02.2024	23.04.2025
ТВ-7	ГКал	Машиностроительная ул, 48-54	01.07.2021	11.03.2025	11.03.2025
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 60	20.01.2013	08.11.2023	08.11.2027
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 62	01.05.2014	15.01.2024	15.01.2028
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 64	01.05.2014	07.08.2023	04.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 68-72	01.05.2012	07.08.2023	07.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 74-84	01.11.2012	26.07.2023	26.07.2027
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 86-96	08.11.2012	28.02.2024	28.02.2028
ТЭМ-104	ГКал	Машиностроительная ул, 98-108	01.11.2012	22.08.2024	20.08.2028
ВКТ-7	ГКал	Маяковского ул, 13-19	28.10.2016	29.02.2024	28.02.2028
ВКТ-7	ГКал	Минская ул, 1-7	14.10.2016	13.06.2024	15.12.2027
ВКТ-7	ГКал	Минская ул, 10-16	14.10.2016	24.01.2022	11.01.2026
ВКТ-7	ГКал	Минская ул, 17-23	13.10.2016	31.07.2024	26.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Минская ул, 18-24	01.04.2018	24.01.2022	24.01.2026
ВКТ-7	ГКал	Минская ул, 2-8	28.10.2016	13.10.2021	26.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Минская ул, 9-15	13.10.2016	02.11.2021	02.11.2025
ТЭМ-104	ГКал	Мира ул, 10	10.08.2010	11.08.2022	28.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Мира пр-кт, 122	05.12.2017	30.07.2021	09.06.2025
ТВ-7	ГКал	Мира пр-кт, 23-27/Свободная2 - Колосков1а	01.12.2024	03.10.2024	27.06.2028
ТЭМ-104	ГКал	Мира ул, 4	11.02.2010	24.03.2021	09.03.2025
ВКТ-7	ГКал	Мира пр-кт, 50-56а	11.08.2016	30.11.2021	22.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Мира пр-кт, 58-60/Леонова ул - 2	28.10.2016	16.08.2024	30.07.2028
ТВ-7	ГДж	Мира ул, 6	01.10.2016	05.02.2024	22.01.2028
ВКТ-7	ГКал	Мира пр-кт, 62	01.09.2013	08.12.2021	10.11.2025
SKS-3	МВт	Мира пр-кт, 64	21.03.2011	21.03.2023	20.03.2027
ВКТ-7	ГКал	Мира пр-кт, 66-68	28.10.2016	25.07.2024	22.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Мира пр-кт, 72-72а	10.10.2016	29.06.2021	15.06.2025
ТВ-7	ГКал	Мира пр-кт, 78-80а	01.12.2019	29.08.2023	29.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Мира ул, 8	03.08.2010	05.11.2024	26.04.2027
ВКТ-7	ГКал	Мира пр-кт, 86-88а	28.10.2016	13.06.2024	03.04.2028
ВКТ-7	ГКал	Молдавская ул, 1-7	01.10.2016	27.02.2024	21.05.2025
ВКТ-7	ГКал	Молдавская ул, 2-8	13.10.2016	24.08.2021	23.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Молочинского ул, 51-53/Комсомльск - 92	28.10.2016	01.08.2024	08.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Морозова П. ул, 146-156	01.04.2018	21.08.2024	22.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 1-3	01.11.2011	14.09.2023	24.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 111-121	01.12.2012	18.04.2024	29.04.2025
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 116	05.11.2012	27.07.2022	27.07.2026
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 12	13.09.2016	21.08.2024	19.06.2025

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 120	01.10.2016	02.11.2021	02.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 122-128	01.03.2016	21.07.2022	02.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 123-133	01.12.2012	20.06.2024	14.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 130-136	01.09.2016	02.11.2021	02.11.2025
ТВ-7	ГДж	Московский пр-кт, 133а-133б	20.12.2017	29.01.2025	09.09.2025
ТВ-7	ГКал	Московский пр-кт, 135-141	01.11.2016	09.08.2024	16.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 138-144	01.04.2016	19.12.2024	03.12.2028
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 146-152	01.07.2016	16.08.2024	02.12.2025
ТВ-7	ГКал	Московский пр-кт, 146	01.11.2020	20.09.2022	14.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 154-160	01.02.2018	11.11.2021	02.11.2025
ТЭСМА-106	МВт	Московский пр-кт, 161-165	01.01.2015	05.03.2022	26.10.2025
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 164-172	01.11.2016	25.08.2023	09.08.2027
ТВ-7	ГДж	Московский пр-кт, 17	01.10.2017	30.07.2021	26.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 19	28.10.2016	11.10.2024	06.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 21-23	01.10.2016	21.02.2022	17.02.2026
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 25-27	01.10.2016	21.03.2022	15.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 26-38	01.09.2016	02.11.2021	02.11.2025
ТВ-7	ГДж	Московский пр-кт, 29-37	01.04.2021	11.10.2024	19.09.2028
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 42-46	01.04.2011	21.07.2022	14.07.2026
ТВ-7	ГДж	Московский пр-кт, 5-15	01.10.2017	30.07.2021	26.07.2025
ТВ-7	ГДж	Московский пр-кт, 64	01.03.2021	11.10.2024	10.10.2028
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 66	01.09.2016	10.07.2024	10.11.2026
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 68	28.10.2016	11.10.2024	10.10.2028
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 72	01.03.2013	02.07.2024	02.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 74	01.10.2015	21.01.2025	17.12.2028
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 78	22.12.2017	03.09.2024	11.01.2026
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 8-10	28.10.2016	25.07.2023	10.07.2027
СКМ-2	ГКал	Московский пр-кт, 80-90	10.12.2016	12.01.2021	12.01.2025
SKS-3	МВт	Московский пр-кт, 92-96	01.05.2014	08.12.2021	08.12.2025
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 99-109	01.11.2012	06.07.2023	06.04.2027
ВКТ-7	ГКал	Музыкальная ул, 1-5	01.01.2012	30.04.2021	28.04.2025
ВКТ-7	ГКал	Мукомольная ул, 10-12	01.04.2018	30.11.2021	25.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Мукомольная ул, 12а	01.04.2018	30.11.2021	08.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Мукомольная ул, 12б	09.08.2016	09.09.2024	26.03.2025
ВКТ-7	ГКал	Мукомольная ул, 2-8	01.04.2018	30.11.2021	25.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Мусоргского ул, 19	01.10.2016	13.02.2025	03.12.2028
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 21	01.09.2016	29.07.2024	15.12.2027
ВКТ-7	ГКал	Нансена ул, 35-49	08.08.2016	12.03.2024	11.03.2028
ТВ-7	ГКал	Нансена ул, 73	01.10.2015	21.10.2022	21.10.2026
ТЭМ-104	ГКал	Нансена ул, 80-86	17.11.2009	27.06.2022	27.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Нарвская ул, 1-7	26.10.2017	08.07.2021	06.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Нарвская ул, 10-16	01.10.2016	24.08.2021	17.08.2025
ТВ-7	ГДж	Нарвская ул, 18-24	01.10.2016	11.10.2024	10.10.2028
ВКТ-7	ГКал	Нарвская ул, 21-31	01.02.2018	05.07.2021	05.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Нарвская ул, 6-8а/6а	01.04.2012	17.11.2023	17.11.2027
СКМ-1	ГКал	Нарвская ул, 68а	26.10.2010	27.04.2023	27.04.2027
ВКТ-7	ГКал	Нарвская ул, 9-19	11.02.2016	13.09.2023	12.09.2027
ВКТ-7	ГКал	Нарвский пер, 1-3/Калуж33-39 – Нарв 28-44	01.03.2018	29.06.2021	22.06.2025
ВКТ-7	ГКал	Нарвский пер, 5-13	01.03.2018	24.08.2021	20.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Невского А. ул, 107-115	04.03.2016	17.04.2023	26.12.2026
ВКТ-7	ГКал	Невского А. ул, 117-123	20.02.2016	17.11.2023	16.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Невского А. ул, 133	01.05.2018	21.02.2022	17.02.2026
ВКТ-7	ГКал	Невского А. ул, 31-37	01.11.2014	06.08.2024	06.08.2028
ВКТ-7	ГКал	Невского А. ул, 38абв	05.10.2016	31.03.2021	01.03.2025
ТЭМ-104	ГКал	Невского А. ул, 39-43а	01.11.2011	05.02.2024	26.12.2027
ВКТ-7	ГКал	Невского А. ул, 50-52а	01.03.2018	21.07.2022	19.07.2026
ВКТ-7	ГКал	Невского А. ул, 62-62в	30.08.2011	21.07.2022	19.07.2026
ВКТ-9	ГКал	Невского А. ул, 68а	01.08.2023	02.05.2023	10.08.2025
ВКТ-9	ГКал	Невского А. ул, 73-79	01.12.2017	27.12.2021	08.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Некрасова ул, 10-14	28.10.2016	08.07.2024	19.06.2025
ВКТ-7	ГКал	Некрасова ул, 17-17а	28.10.2016	06.08.2024	04.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Некрасова ул, 18-24	01.12.2011	21.07.2022	21.07.2026
ВКТ-7	ГКал	Новый Вал ул, 18-24	01.03.2020	21.03.2024	27.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Новый Вал ул, 26-30	15.04.2016	15.03.2024	06.01.2026
ВКТ-7	ГКал	Носова ул, 3а	28.10.2016	19.12.2024	16.12.2028
ВКТ-7	ГКал	Огарева ул, 15	01.04.2012	05.10.2022	29.09.2026
ТВ-7	ГДж	Огарева ул, 7-9	01.09.2019	07.03.2023	16.02.2027
СКМ-1	МВт	Озерная ул, 1	01.08.2016	16.04.2021	16.04.2025
Взлет "ТСРВ"	ГДж	Озерная ул, 2	21.06.2018	24.09.2024	24.09.2028
ТЭМ-104	ГКал	Озерная ул, 26-28/Стрелковая - 11-13	07.04.2016	28.12.2023	28.12.2027
ТЭМ-104	ГКал	Озерная ул, 34-42	01.12.2009	27.09.2021	27.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Озерная ул, 4	01.10.2015	25.01.2021	11.01.2025
ВКТ-7	ГКал	Озерная ул, 8-12	08.11.2009	08.11.2024	10.10.2028
ТВ-7	ГКал	Озерова Ген.-лейт. ул, 1-5	01.12.2021	02.08.2021	07.06.2025
ВКТ-7	ГКал	Озерова Ген.-лейт. ул, 12-16	09.10.2012	20.03.2025	22.12.2024
ВКТ-7	ГКал	Озерова Ген.-лейт. ул, 32-38	04.10.2013	30.09.2021	22.09.2025

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ВКТ-7	ГКал	Озерова Ген.-лейт. ул, 39-45	01.10.2016	24.10.2024	24.10.2028
ТЭМ-104	ГКал	Октябрьская ул, 53	01.11.2016	12.12.2024	23.09.2025
ТВ-7	ГДж	Октябрьская ул, 68-74	20.12.2016	08.07.2024	17.02.2025
ТВ-7	ГКал	Ольштынская ул, 5-7	01.05.2022	28.01.2022	16.11.2025
ТВ-7	ГКал	Омская ул, 2-6а	01.11.2023	16.03.2023	16.03.2027
SKS-3	МВт	Ореховая ул, 7-19	01.05.2013	17.07.2024	14.05.2025
ТВ-7	ГКал	Осипенко ул, 10-20/Чкалова ул - 66-68	01.02.2024	02.11.2023	09.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Осипенко ул, 6	01.01.2012	11.04.2023	07.04.2027
ВКТ-7	ГКал	Островского ул, 12	19.04.2016	16.08.2024	16.08.2028
ВКТ-7	ГКал	Островского ул, 15	01.05.2018	24.08.2021	23.08.2025
ТЭМ-104	ГКал	Павлова Генерала ул, 10-10а	01.11.2016	29.01.2025	08.09.2025
ТЭМ-104	ГКал	Павлова Генерала ул, 4	01.12.2008	14.06.2024	14.12.2025
ТЭМ-104	ГКал	Павлова Генерала ул, 6	11.10.2012	05.09.2024	05.09.2028
ТЭМ-104	ГКал	Павлова Генерала ул, 8	01.03.2019	14.06.2024	01.08.2027
ВКТ-9	ГКал	Парковая Аллея ул, 44-46	28.10.2016	05.12.2024	20.08.2028
ВКТ-7	ГКал	Парковая Аллея ул, 7-11	01.11.2012	21.09.2023	21.09.2027
SKS-3	МВт	Парковый пер, 2	01.12.2007	10.07.2023	10.07.2027
SKM-1	ГКал	Парковый пер, 4	15.10.2007	25.11.2022	01.09.2026
SKM-1	МВт	Парковый пер, 6	15.10.2007	09.09.2022	01.09.2026
SKM-1	ГКал	Парковый пер, 8/под. 1	01.11.2009	07.10.2024	03.10.2028
ВКТ-7	ГКал	Партизанский пер, 2-8	06.10.2016	15.06.2023	15.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Парусная ул, 29-31	01.12.2011	27.05.2024	27.05.2028
ТВ-7	ГДж	Печатная ул, 23-29	01.05.2024	23.08.2024	30.07.2028
ТВ-7	ГДж	Печатная ул, 31-41	01.07.2024	24.05.2024	24.05.2028
ТЭМ-104	ГКал	Печатная ул, 45	01.07.2024	21.05.2024	21.05.2028
SKS-3	МВт	Пионерская ул, 1-7	16.12.2012	22.09.2023	22.09.2027
ВКТ-7	ГКал	Пионерская ул, 11-13	01.09.2012	20.06.2024	20.06.2028
ТВ-7	ГКал	Пионерская ул, 28-34	11.10.2016	04.06.2024	04.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Пионерская ул, 36-42	01.01.2016	14.09.2023	11.09.2027
ВКТ-7	ГКал	Пионерская ул, 44-50	01.01.2016	14.09.2023	11.09.2027
ВКТ-7	ГКал	Пионерская ул, 52-58	17.03.2016	02.07.2024	02.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Пионерская ул, 60-66	01.05.2015	12.09.2022	22.02.2026
ТЭМ-104	ГКал	Пионерская ул, 68-70	01.11.2012	02.06.2023	06.04.2027
ТЭСМА-106	МВт	Победы пр-кт, 117-127	01.09.2016	27.09.2021	10.03.2025
ТВ-7	ГКал	Победы пр-кт, 189а	01.09.2019	28.07.2023	10.09.2025
ТВ-7	ГКал	Победы пр-кт, 88-90	24.10.2019	01.08.2023	01.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Половца Подполк. ул, 6-12	08.02.2016	16.06.2023	16.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Полоцкая ул, 16-22	05.08.2016	19.12.2024	06.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Портовая ул, 17-27	06.04.2016	25.03.2024	21.06.2026
Взлет "ТСРВ"	ГКал	Портовая ул, 5-15	24.01.2020	03.06.2022	03.06.2026
ТЭМ-104	ГКал	Портовая ул, 6	24.06.2022	11.05.2021	11.05.2025
ВКТ-7	ГКал	Пролетарская ул, 37-39	10.10.2016	20.06.2024	18.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Пролетарская ул, 41	18.08.2016	07.07.2022	15.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Пролетарская ул, 43-53	14.10.2016	12.07.2024	16.11.2027
ВКТ-7	ГКал	Пролетарская ул, 52-62	13.10.2016	23.07.2024	19.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Пролетарская ул, 63-69	14.10.2016	20.06.2024	27.01.2025
ВКТ-7	ГКал	Пролетарская ул, 66-72	01.10.2016	07.09.2023	12.01.2026
ВКТ-7	ГКал	Пролетарская ул, 71-77	01.04.2018	12.08.2024	12.08.2028
ВКТ-9	ГКал	Пролетарская ул, 74-80	01.02.2017	14.08.2024	30.07.2028
ТВ-7	ГКал	Пролетарская ул, 79-87/Чернышковск - 54-56	01.09.2021	29.04.2021	29.04.2025
СКМ-2	ГКал	Пугачева ул, 22-30	01.12.2016	24.12.2024	11.10.2028
ВКТ-7	ГКал	Пугачева ул, 30а-в	21.03.2011	28.08.2023	28.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Пугачева ул, 32-38	28.10.2016	05.09.2024	27.06.2028
ТЭМ-104	ГКал	Пушкина ул, 1-7	01.09.2016	17.09.2024	14.07.2028
ТЭСМА-106	МВт	Радищева ул, 82-86/Вагностро - ул, 12-16	22.02.2019	07.11.2022	20.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Разина Степана ул, 26-26а/Красная ул - 23-25а	28.10.2016	24.01.2023	04.04.2025
ВКТ-9	ГКал	Разина Степана ул, 36/Каменная - ул, 11-17	28.10.2016	13.06.2024	13.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Разина Степана ул, 39-47	01.10.2016	08.07.2024	08.07.2028
ТВ-7	ГДж	Репина ул, 39-49	01.10.2016	06.08.2024	27.06.2028
ВКТ-9	ГКал	Репина ул, 60	28.10.2016	15.08.2024	15.08.2028
ВКТ-7	ГКал	Репина ул, 62	21.01.2016	12.07.2023	05.07.2027
ВКТ-7	ГКал	Родителява Младш.Лейт. ул, 12-14	01.04.2018	28.12.2022	19.10.2026
ВКТ-7	ГКал	Родителява Младш.Лейт. ул, 16-22/Чекистов - ул, 38-40	21.10.2016	12.08.2024	12.08.2028
ВКТ-7	ГКал	Родителява Младш.Лейт. ул, 17-21	01.12.2012	26.07.2023	05.04.2027
ВКТ-9	ГКал	Рокоссовского ул, 1-7	28.10.2016	30.09.2021	30.09.2025
ТЭМ-104	ГКал	Рокоссовского ул, 17	05.01.2013	03.09.2024	03.09.2028
ВКТ-7	ГКал	Рокоссовского ул, 6-14	28.10.2016	16.05.2024	07.10.2025
ВКТ-9	ГКал	Рокоссовского ул, 9-15	01.02.2017	01.09.2024	30.07.2028
ТВ-7	ГКал	Ростовская ул, 22-30	01.10.2016	02.10.2024	01.11.2026
ТВ-7	ГКал	Ростовская ул, 41-43	27.06.2016	11.06.2024	10.06.2028
ТВ-7	ГКал	Ротко Младш.Лейт. ул, 1-7	07.09.2016	18.03.2024	12.03.2025
ВКТ-7	ГКал	Садовая ул, 1	01.10.2014	18.04.2024	25.01.2028
ВКТ-7	ГКал	Садовая ул, 15-21	01.12.2014	17.08.2022	08.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Садовая ул, 23-29	01.10.2014	26.09.2022	05.07.2025

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ВКТ-7	ГКал	Садовая ул, 39-45	01.10.2014	27.05.2024	13.02.2028
ВКТ-7	ГКал	Садовая ул, 7-13	01.11.2014	10.09.2024	06.09.2028
ТЭМ-104	ГКал	Самаркандская ул, 3-9	21.12.2012	24.12.2024	23.12.2028
ВКТ-7	ГКал	Сафронова Полковника ул, 2-6	01.04.2016	17.10.2024	14.10.2028
ВКТ-9	ГКал	Сафронова Полковника ул, 3	01.04.2017	16.08.2024	30.07.2028
СКМ-1	ГКал	Светлая ул, 2-4	01.01.2016	03.08.2023	09.08.2025
ТВ-7	ГКал	Свободная ул, 28-32	05.10.2016	10.12.2024	05.09.2028
ТВ-7	ГДж	Севастьянова Проф. ул, 15-25	01.05.2024	29.03.2024	07.12.2027
ВКТ-7	ГКал	Севастьянова Проф. ул, 16-22	21.10.2017	27.01.2022	12.01.2026
ТЭМ-104	ГКал	Севастьянова Проф. ул, 27-33	03.02.2016	30.10.2023	12.10.2027
ВКТ-9	ГКал	Севастьянова Проф. ул, 6-12	01.02.2017	23.07.2024	23.04.2025
ВКТ-7	ГКал	Северный пер, 3-9	04.10.2013	14.02.2025	11.02.2029
ВКТ-7	ГКал	Сергеева ул, 11	01.12.2014	23.07.2024	19.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Сергеева ул, 13-19	18.08.2016	04.04.2022	15.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Сергеева ул, 21	06.10.2014	30.09.2021	16.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Сергеева ул, 23-29	31.10.2014	21.02.2022	18.02.2026
ВКТ-7	ГКал	Сергеева ул, 3-9	01.10.2016	16.08.2024	22.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Сергеева ул, 31	01.12.2014	16.08.2024	16.08.2028
ВКТ-7	ГКал	Сергеева ул, 33-39	01.10.2016	30.09.2021	22.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Сергеева ул, 41	01.10.2016	10.06.2022	10.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Сергеева ул, 43-49	28.10.2016	21.03.2022	15.03.2026
ВКТ-7	ГКал	Сергеева ул, 49а	05.11.2013	08.07.2024	03.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Сергеева ул, 51-57	01.10.2016	16.08.2024	16.08.2028
ВКТ-7	ГКал	Серпуховская ул, 11-21	01.04.2018	27.05.2021	27.05.2025
ВКТ-9	ГКал	Серпуховская ул, 3-9	10.03.2017	15.07.2024	17.02.2025
ВКТ-7	ГКал	Серпуховская ул, 32-42	08.11.2011	15.09.2022	15.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Сибирская ул, 27-29	01.10.2016	21.07.2022	21.07.2026
СКМ-2	ГКал	Сибирякова Ст.лейт. ул, 14-24	01.01.2017	26.09.2024	18.09.2028
СКМ-2	ГКал	Сибирякова Ст.лейт. ул, 2-12	01.10.2017	12.01.2022	20.01.2025
ВКТ-9	ГКал	Советский пр-кт, 36-36б	01.09.2017	15.08.2024	08.07.2025
ВКТ-9	ГКал	Советский пр-кт, 39-39д	01.02.2018	11.08.2021	11.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Советский пр-кт, 73-79	01.04.2016	14.02.2024	05.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Согласия ул, 11	07.09.2011	29.08.2022	22.08.2026
ТЭМ-104	ГКал	Согласия ул, 13	24.10.2020	03.09.2024	26.02.2028
ТВ-7	ГДж	Согласия ул, 15	01.12.2017	17.02.2022	08.12.2025
ТЭМ-104	ГКал	Согласия ул, 16-22	09.09.2008	21.01.2025	21.01.2029
ВКТ-7	ГКал	Согласия ул, 17	10.04.2012	11.07.2024	11.07.2028
СКМ-2	ГКал	Согласия ул, 19	01.02.2016	23.08.2022	23.08.2026
ТВ-7	ГКал	Согласия ул, 21	24.08.2020	23.05.2024	25.03.2028
ВКТ-7	ГКал	Согласия ул, 23	01.11.2012	25.08.2023	24.08.2027
ТВ-7	ГКал	Согласия ул, 25	01.05.2021	08.04.2021	11.01.2025
ТВ-7	ГКал	Согласия ул, 26	14.11.2016	11.06.2024	21.05.2028
ТВ-7	ГКал	Согласия ул, 27	01.09.2020	23.05.2024	21.05.2028
СКМ-1	ГКал	Согласия ул, 28	01.01.2016	15.02.2024	15.02.2028
СКМ-2	ГКал	Согласия ул, 29	03.12.2015	04.07.2023	11.01.2026
СКМ-1	МВт	Согласия ул, 3-3а-5	01.08.2008	28.09.2022	06.09.2026
СКМ-1	МВт	Согласия ул, 30	01.12.2009	19.09.2022	07.09.2026
SKS-3	МВт	Согласия ул, 31	01.11.2012	18.10.2024	17.10.2028
ТЭМ-104	ГКал	Согласия ул, 33	10.02.2009	14.02.2025	14.02.2029
СКМ-1	ГКал	Согласия ул, 6-6а	11.11.2008	24.04.2023	24.04.2027
ВКТ-7	ГКал	Согласия ул, 7-9	12.04.2011	25.09.2023	19.09.2027
СКМ-1	МВт	Согласия ул, 8-10	10.10.2011	24.08.2023	24.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Солнечный бл-р, 18	21.12.2017	10.01.2022	08.09.2025
ТВ-7	ГДж	Солнечный бл-р, 20	01.02.2022	09.09.2021	09.09.2025
ТВ-7	ГКал	Солнечный бл-р, 33/корпус 1	12.10.2022	31.10.2024	11.01.2027
ТВ-7	ГКал	Солнечный бл-р, 33/корпус 2	12.10.2022	31.10.2024	17.02.2027
ТВ-7	ГКал	Солнечный бл-р, 33/корпус 3	12.10.2022	31.10.2024	17.02.2027
ТВ-7	ГКал	Солнечный бл-р, 33/корпус 4	12.10.2022	31.10.2024	17.02.2027
ТВ-7	ГКал	Солнечный бл-р, 33/корпус 5	12.10.2022	31.10.2024	17.02.2027
ВКТ-9	ГКал	Соммера Генерала ул, 12-22	01.02.2017	20.06.2024	27.04.2026
ВКТ-7	ГКал	Соммера Генерала ул, 13	11.01.2010	26.01.2022	26.01.2026
ВКТ-7	ГКал	Соммера Генерала ул, 15-21	28.10.2016	26.01.2022	11.01.2026
ВКТ-7	ГКал	Соммера Генерала ул, 24-30	13.10.2016	10.07.2024	09.07.2025
ВКТ-9	ГКал	Соммера Генерала ул, 29-37/Пролетарск - 55-61а	01.06.2017	12.07.2024	26.05.2025
ВКТ-9	ГКал	Соммера Генерала ул, 32-36	01.03.2017	23.07.2024	04.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Соммера Генерала ул, 40-44	14.10.2016	24.07.2024	19.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Соммера Генерала ул, 46-56	13.10.2016	13.10.2021	26.07.2025
ВКТ-9	ГКал	Соммера Генерала ул, 58-68	01.04.2018	10.01.2022	23.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Соммера Генерала ул, 6-10	12.10.2016	13.10.2021	26.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Стекольная ул, 23-29	28.10.2016	13.06.2024	25.03.2028
ВКТ-7	ГКал	Стекольная ул, 31-37а	01.01.2019	08.07.2021	08.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Стекольная ул, 45-51	13.10.2016	08.07.2021	08.07.2025
SKS-3	МВт	Суворова А. ул, 23в	01.11.2014	23.08.2021	10.08.2025
ТВ-7	ГКал	Суворова А. ул, 25	01.11.2016	05.07.2023	05.07.2027
ТВ-7	ГКал	Суворова А. ул, 25а	01.11.2016	05.07.2023	05.07.2027

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
СКМ-2	ГКал	Суворова А. ул, 25б	01.01.2014	13.08.2021	13.08.2025
ТЭМ-104	ГКал	Суворова А. ул, 29	01.04.2016	22.08.2024	26.03.2025
СКМ-1	МВт	Суворова А. ул, 40	09.02.2010	08.10.2021	20.08.2025
ВКТ-9	ГКал	Суворова А. ул, 41	01.04.2017	27.09.2023	19.09.2027
ВКТ-9	ГКал	Суворова А. ул, 47	01.04.2017	08.11.2021	26.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Суворова А. ул, 55	01.12.2014	17.08.2022	17.08.2026
ТВ-7	ГДж	Суворова А. ул, 59	01.11.2021	21.01.2025	17.12.2028
ТЭМ-104	ГКал	Судостроительная ул, 116	01.07.2012	23.01.2023	23.01.2027
ТЭМ-104	ГКал	Судостроительная ул, 118	20.03.2014	22.08.2024	22.08.2028
ТЭМ-104	ГКал	Судостроительная ул, 120	01.02.2013	13.02.2025	11.02.2029
ТЭМ-104	ГКал	Судостроительная ул, 17Д	29.11.2010	24.08.2022	24.08.2026
ТЭМ-104	МВт	Судостроительная ул, 17Е	01.10.2023	07.08.2023	07.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Судостроительная ул, 31а	23.07.2013	04.08.2022	09.06.2026
ТВ-7	ГДж	Судостроительная ул, 35-45	15.10.2016	12.02.2025	11.02.2029
ТЭСМА-106	ГКал	Судостроительная ул, 87-89	10.04.2014	07.10.2021	16.09.2025
ВКТ-9	ГКал	Судостроительный пер, 3-5/Товарная - 32/38	28.10.2016	11.10.2024	25.09.2028
ВКТ-7	ГКал	Талалихина ул, 12-16	19.12.2015	08.07.2021	06.07.2025
ТЭМ-104	МВт	Талалихина ул, 18-22	01.06.2019	24.05.2023	26.04.2027
ВКТ-7	ГКал	Талалихина ул, 6-10	26.02.2020	21.11.2024	10.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Театральная ул, 33а-33б	01.07.2020	27.06.2022	12.05.2026
ВКТ-7	ГКал	Типографская ул, 18	01.02.2018	30.09.2021	30.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Типографская ул, 20	16.03.2016	07.02.2024	19.01.2027
ТВ-7	ГКал	Типографская ул, 8-12	07.10.2016	06.09.2024	16.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Тобольская ул, 15-25	20.12.2017	30.09.2021	16.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Тобольская ул, 27-33	01.02.2016	18.04.2024	10.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Тобольская ул, 35-47	01.02.2016	11.04.2023	01.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Товарная ул, 17-19а	01.08.2016	13.09.2024	22.07.2028
ТВ-7	ГКал	Товарная ул, 1а	01.12.2020	19.09.2024	06.12.2025
ВКТ-7	ГКал	Товарная ул, 21-23а	01.10.2016	10.09.2024	06.09.2028
ТЭМ-104	ГКал	Толстикова Генерала ул, 15/1	20.03.2012	26.10.2021	19.10.2025
ТВ-7	ГКал	Толстикова Генерала ул, 47	01.01.2024	05.12.2023	04.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Трамвайный пер, 1-11	07.04.2016	22.07.2024	08.07.2025
ТЭМ-104	ГКал	Трамвайный пер, 24-50	09.12.2012	10.07.2024	19.01.2027
ТЭМ-104	ГКал	Трамвайный 2-й пер, 4	01.11.2024	11.10.2024	08.10.2028
ТВ-7	ГКал	Тюленина ул, 6-8	01.11.2016	08.07.2024	08.07.2028
ТВ-7	ГКал	Угловая ул, 2-10	01.10.2016	04.06.2024	26.02.2028
ВКТ-7	ГКал	Университетская ул, 4-10	03.10.2014	27.12.2021	27.12.2025
ВКТ-7	ГКал	Уральская ул, 2-16	10.10.2016	12.03.2024	22.01.2028
ВКТ-7	ГКал	Уральская ул, 3-7	01.04.2016	03.09.2024	25.06.2025
ТЭМ-104	ГКал	Фермора В. ул, 10	12.12.2012	15.03.2024	14.03.2028
ТВ-7	ГДж	Фермора В. ул, 3	01.03.2018	22.02.2022	15.10.2025
СКМ-1	МВт	Фермора В. ул, 4	01.09.2015	21.09.2023	21.09.2027
ТЭМ-104	ГКал	Фермора В. ул, 5	11.10.2011	07.09.2022	02.09.2026
ТВ-7	ГДж	Фермора В. ул, 8	01.09.2022	23.06.2022	27.04.2026
ВКТ-7	ГКал	Фрунзе ул, 30-36	01.09.2016	02.07.2024	21.05.2028
ВКТ-9	ГКал	Фрунзе ул, 38-44	01.12.2016	02.07.2024	21.05.2028
ТВ-7	ГДж	Фрунзе ул, 52-56	01.02.2025	28.11.2024	10.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Фрунзе ул, 58-58а	14.10.2016	23.12.2022	23.12.2026
ВКТ-7	ГКал	Фрунзе ул, 59-67	18.03.2015	02.07.2024	27.04.2025
ВКТ-7	ГКал	Фрунзе ул, 60-66	01.12.2016	21.10.2022	21.10.2026
ТВ-7	ГКал	Фрунзе ул, 68-72а	04.12.2016	18.06.2024	24.01.2028
ТВ-7	ГКал	Фрунзе ул, 74-80	01.11.2016	15.09.2024	25.03.2028
ТВ-7	ГКал	Фрунзе ул, 82-88	09.10.2016	25.10.2024	18.09.2028
ВКТ-9	ГКал	Фрунзе ул, 87-89/ул. Грнга - 36-40	01.12.2017	26.01.2024	03.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Фрунзе ул, 90-96	01.09.2014	19.12.2022	06.12.2026
ВКТ-7	ГКал	Фрунзе ул, 91	13.10.2016	16.03.2023	10.03.2027
ТЭСМА-106	МВт	Харьковская ул, 2-20	01.10.2016	07.11.2022	07.11.2026
ТЭМ-104	ГКал	Хмельницкого Богдана ул, 16-22	01.06.2012	26.07.2023	26.07.2027
ТЭМ-104	ГКал	Хмельницкого Богдана ул, 24-30	16.10.2012	02.06.2023	06.04.2027
ВКТ-9	ГКал	Хмельницкого Богдана ул, 25	01.04.2017	15.07.2024	17.02.2025
ТЭМ-104	ГКал	Хмельницкого Богдана ул, 32-38	01.11.2012	27.10.2023	27.10.2027
ТВ-7	ГДж	Хмельницкого Богдана ул, 40-46	01.01.2024	16.11.2023	30.10.2027
ТВ-7	ГКал	Хмельницкого Богдана ул, 50	01.04.2023	25.01.2022	03.12.2025
ВКТ-7	ГКал	Хмельницкого Богдана ул, 71-77	01.11.2014	08.07.2021	08.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Хмельницкого Богдана ул, 81-87	01.08.2016	25.03.2024	25.03.2028
ВКТ-7	ГКал	Чайковского ул, 20-24	01.10.2014	27.05.2024	27.05.2028
ВКТ-7	ГКал	Чайковского ул, 26-30	01.10.2016	16.08.2024	16.08.2028
ВКТ-7	ГКал	Чайковского ул, 33-37	28.10.2016	17.04.2023	17.04.2027
ТЭСМА-106	МВт	Чайковского ул, 38-40	04.10.2016	07.11.2022	26.10.2026
ТВ-7	ГКал	Чайковского ул, 4-10	01.09.2024	25.07.2024	05.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Чайковского ул, 42-44а	01.12.2015	06.07.2023	06.07.2027
ВКТ-7	ГКал	Чайковского ул, 46-48	01.08.2014	19.09.2024	17.09.2028
ВКТ-7	ГКал	Чекистов ул, 1-7	01.10.2011	14.09.2023	08.09.2027
ВКТ-7	ГКал	Чекистов ул, 106-112	20.01.2016	28.08.2023	08.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Чекистов ул, 13-15а	09.09.2016	12.03.2024	08.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Чекистов ул, 14-16	26.01.2016	22.11.2023	08.09.2025

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ВКТ-7	ГКал	Чекистов ул, 141	15.02.2016	25.09.2023	23.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Чекистов ул, 32-36/Красная - 102	21.01.2010	22.09.2022	16.08.2026
ВКТ-9	ГКал	Чекистов ул, 42-46	05.09.2017	29.01.2025	05.12.2028
ВКТ-7	ГКал	Чекистов ул, 50-56	23.01.2016	14.08.2023	14.05.2025
ВКТ-7	ГКал	Чекистов ул, 57-59	01.11.2016	08.07.2021	08.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Чекистов ул, 58-64	27.01.2016	28.08.2023	11.05.2025
ВКТ-7	ГКал	Чекистов ул, 74-80	17.01.2016	13.09.2023	08.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Чекистов ул, 82-88	01.02.2016	07.02.2024	28.01.2026
СКМ-2	ГКал	Чекистов ул, 83	01.12.2016	30.09.2024	21.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Чекистов ул, 9-11а	18.03.2016	27.02.2024	27.02.2028
ВКТ-7	ГКал	Чекистов ул, 90-96	20.10.2017	08.07.2021	08.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Чекистов ул, 98-104	17.01.2016	25.12.2023	25.12.2027
ТВ-7	ГКал	Челнокова Генерала ул, 10-18	01.02.2018	13.10.2021	13.10.2025
ТЭМ-104	МВт	Челнокова Генерала ул, 32	01.11.2018	30.09.2022	05.09.2026
ТЭМ-104	ГКал	Челнокова Генерала ул, 34	20.01.2011	27.12.2023	06.09.2026
ТЭМ-104	ГКал	Челнокова Генерала ул, 36	28.11.2011	09.08.2023	09.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Челнокова Генерала ул, 38	21.10.2010	15.10.2021	01.10.2025
СКМ-1	МВт	Челнокова Генерала ул, 42	20.08.2009	30.11.2021	18.11.2025
ТЭМ-104	ГКал	Челнокова Генерала ул, 48	25.12.2013	18.06.2021	18.06.2025
ВКТ-7	ГКал	Черепичная ул, 11-17	01.09.2014	24.08.2021	20.08.2025
ТЭМ-104	ГКал	Черепичная ул, 2	03.11.2010	08.11.2023	08.11.2027
ВКТ-7	ГКал	Черепичная ул, 4	05.10.2016	21.03.2023	21.03.2027
ТВ-7	ГКал	Черниговская ул, 16	01.08.2021	29.04.2021	29.04.2025
ТЭМ-104	ГКал	Черниговская ул, 18-20	12.12.2007	12.12.2024	12.12.2028
ТСМ	ГКал	Чернышевского ул, 28-30/Красная ул - 45	01.10.2016	29.09.2022	15.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Чернышевского ул, 38-44	26.01.2016	21.03.2024	28.01.2026
ВКТ-9	ГКал	Черняховского ул, 1-5	01.03.2018	10.09.2024	30.07.2025
ВКТ-9	ГКал	Черняховского ул, 30-40	01.04.2018	29.08.2024	22.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Черняховского ул, 6а/12а	24.11.2011	30.09.2024	22.09.2025
ТВ-7	ГКал	Чкалова ул, 24-26а	01.09.2017	02.10.2024	25.06.2028
ТВ-7	ГКал	Шиллера ул, 24-28	24.12.2019	04.10.2023	20.09.2027
ТЭМ-104	ГКал	Щедина Сержанта ул, 19-25	20.12.2012	12.12.2024	12.12.2028
ТЭМ-104	ГКал	Щедина Сержанта ул, 2-12	01.10.2016	14.08.2024	14.08.2028
ТЭМ-104	ГКал	Щедина Сержанта ул, 3-13	01.10.2016	15.08.2024	26.03.2028
ВКТ-9	ГКал	Щорса ул, 14/Красная ул - 74	01.11.2016	15.08.2024	16.07.2025
ВКТ-9	ГКал	Щорса пер, 6-16	28.10.2016	15.08.2024	25.06.2028
ТВ-7	ГДж	Щорса пер, 9-11	01.10.2016	10.11.2022	06.09.2026
ТЭМ-104	ГКал	Эльблонгская ул, 1-7	01.09.2016	06.02.2024	22.01.2028
ТЭСМА-106	МВт	Эльблонгская ул, 13-17	20.12.2014	19.03.2025	13.01.2025
ВКТ-7	ГКал	Эльблонгская ул, 2-12	01.08.2016	21.03.2024	21.03.2028
ВКТ-7	ГКал	Эльблонгская ул, 21-27	05.08.2016	25.03.2024	25.03.2028
ВКТ-9	ГКал	Эльблонгская ул, 29	28.10.2016	21.08.2024	08.07.2025
ТЭСМА-106	МВт	Эльблонгская ул, 31	01.02.2015	13.09.2022	07.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Эльблонгская ул, 9-11	08.08.2016	28.12.2024	19.12.2028
ТВ-7	ГКал	Эпроновская ул, 1	02.11.2016	08.07.2024	04.07.2028
ТЭМ-104	ГКал	Эпроновская ул, 15	01.11.2012	28.06.2023	28.06.2027
СКМ-1	МВт	Эпроновская ул, 20	23.08.2017	24.09.2021	23.08.2025
ТЭМ-104	МВт	Эпроновская ул, 21	01.06.2015	22.05.2023	22.05.2027
СКМ-1	МВт	Эпроновская ул, 25-29	18.12.2009	24.05.2023	17.01.2027
ТВ-7	ГКал	Эпроновская ул, 33	01.01.2019	21.10.2022	21.10.2026
ВКТ-7	ГКал	Юношеская ул, 6-8а	01.09.2016	13.08.2024	05.07.2028
ТЭМ-104	ГКал	Ялтинская ул, 4	06.12.2012	16.09.2022	02.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Ялтинская ул, 65а-г	31.10.2016	28.05.2024	12.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Яналова Лейтенанта ул, 14-16а	01.11.2018	02.03.2021	02.03.2025
ВКТ-7	ГКал	Яналова Лейтенанта ул, 18-20а	16.03.2016	04.10.2023	19.01.2027
ВКТ-7	ГКал	Яналова Лейтенанта ул, 34-40	01.10.2016	15.09.2022	15.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Яналова Лейтенанта ул, 44-50	28.10.2016	08.12.2022	06.10.2026
ВКТ-7	ГКал	Яналова Лейтенанта ул, 5	12.08.2016	22.07.2024	19.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Яновская ул, 5-7	01.09.2014	08.07.2021	19.06.2025
ВКТ-7	ГКал	Ясная ул, 11	01.09.2016	08.11.2021	08.11.2025
ТВ-7	ГДж	Ясная ул, 13	01.09.2019	29.03.2025	21.03.2027
ТЭМ-104	ГКал	Ясная ул, 15	01.10.2008	15.11.2024	06.11.2028
ВКТ-7	ГКал	Ясная ул, 17	01.04.2015	11.08.2021	10.08.2025
ТВ-7	ГКал	Ясная ул, 3	01.10.2016	24.06.2024	24.06.2028
ТВ-7	ГКал	Ясная ул, 5	01.10.2016	09.08.2024	25.03.2028
ВКТ-7	ГКал	Ясная ул, 7	12.07.2012	22.06.2023	22.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Ясная ул, 9	01.09.2016	27.07.2022	27.07.2026
ТВ-7	ГДж	Аксакова ул, 110	01.09.2024	25.07.2024	11.04.2028
ТВ-7	ГКал	Аллея Смелых ул, 154	01.09.2016	17.09.2024	23.04.2025
ТВ-7	ГКал	Аральский пер, 2б	01.09.2020	10.02.2023	15.09.2026
ТВ-7	ГКал	Аральский пер, 2в	01.07.2019	25.09.2023	21.07.2027
ТВ-7	ГКал	Аральский пер, 2г	01.06.2019	19.09.2024	02.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 23	29.07.2024	26.01.2024	26.01.2028
ВКТ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 31	24.08.2024	25.10.2024	12.04.2028
ВКТ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 33	31.08.2024	17.01.2024	17.01.2028
ВКТ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 37	24.08.2024	25.10.2024	12.04.2028

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ВКТ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 45	11.11.2010	06.12.2021	01.12.2025
ВКТ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 49	01.07.2024	01.12.2022	01.12.2026
ВКТ-7	ГКал	Бассейная ул, 33	20.10.2016	11.09.2024	25.06.2028
ТВ-7	ГДж	Беланова ул, 71-75	01.09.2016	09.04.2024	28.03.2028
ТВ-7	ГКал	Белинского ул, 55-63	21.08.2024	27.05.2024	08.04.2028
ВКТ-7	ГКал	Береговая(Прибр) ул, 17	01.03.2019	17.08.2022	17.08.2026
ВКТ-7	ГКал	Береговая(Прибр) ул, 19	01.11.2016	19.09.2024	17.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Береговая(Прибр) ул, 21	01.03.2019	17.08.2022	17.08.2026
ВКТ-7	ГКал	Береговая(Прибр) ул, 23	01.12.2016	24.10.2023	24.10.2027
ТВ-7	ГДж	Береговая(Прибр) ул, 24	01.10.2021	24.06.2021	21.05.2025
ВКТ-7	ГКал	Береговая(Прибр) ул, 25	04.10.2013	14.09.2023	11.09.2027
SKS-3	МВт	Береговая(Прибр) ул, 64а	21.01.2014	24.03.2025	16.02.2025
ВКТ-7	ГКал	Борзова Маршала ул, 100	05.02.2011	01.10.2024	01.10.2028
ТВ-7	ГКал	Борзова Маршала ул, 102	01.04.2021	13.02.2025	12.02.2029
ТВ-7	ГКал	Борзова Маршала ул, 96	01.07.2022	24.03.2022	24.03.2026
ТВ-7	ГКал	Борзова Маршала ул, 98	01.04.2021	21.03.2025	12.02.2029
ТВ-7	ГКал	Брусничная ул, 2	01.08.2024	28.05.2024	08.04.2028
ТЭМ-104М	ГКал	Верещагина ул, 2	01.11.2018	17.06.2022	15.06.2026
ТЭМ-104М	ГКал	Верещагина ул, 4	01.11.2018	17.06.2022	13.05.2026
ВКТ-7	ГКал	Верещагина ул, 6	27.08.2011	25.07.2023	18.07.2027
ВКТ-7	ГКал	Воздушный пер, 4	01.05.2012	18.09.2024	17.09.2028
ТВ-7	ГКал	Воздушный пер, 9-11	01.02.2020	06.02.2024	18.12.2027
СКМ-1	ГКал	Гайдара ул, 103	02.11.2010	08.07.2022	07.07.2026
СКМ-2	ГКал	Горького ул, 211	01.01.2017	28.06.2023	01.06.2027
САЯНЫ	ГДж	Горького ул, 213	13.01.2010	22.10.2021	22.10.2025
ВКТ-7	ГКал	Гостиная ул, 10-14	06.02.2013	30.10.2023	25.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Гостиная ул, 2-26	05.10.2016	30.10.2023	20.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Гостиная ул, 4-8	06.02.2013	30.10.2023	25.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Громовой У. ул, 109	01.10.2012	21.06.2023	21.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Громовой У. ул, 113	01.09.2012	20.06.2023	07.06.2027
ТЭМ-104	ГКал	Громовой У. ул, 115	19.01.2010	26.08.2021	26.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Громовой У. ул, 117	01.10.2012	25.12.2024	19.12.2028
ВКТ-7	ГКал	Громовой У. ул, 119	01.03.2022	09.08.2023	08.11.2025
SKS-3	МВт	Дзержинского ул, 162	16.11.2012	16.09.2024	21.07.2028
ТВ-7	ГКал	Дзержинского ул, 164	01.08.2016	19.01.2024	18.09.2025
ТВ-7	ГКал	Дзержинского ул, 166	24.08.2019	23.12.2024	18.09.2025
ТВ-7	ГДж	Дзержинского ул, 166б	01.11.2021	19.08.2021	21.05.2025
ВКТ-7	ГКал	Дзержинского ул, 44а	04.05.2010	30.11.2021	10.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Дзержинского ул, 74а	01.10.2016	16.06.2023	17.02.2025
ТВ-7	ГДж	Еловая Аллея ул, 57	01.11.2018	21.07.2022	19.07.2026
SKS-3	МВт	Емельянова Подполк. ул, 207	01.11.2012	16.09.2024	29.10.2025
SKS-3	МВт	Емельянова Подполк. ул, 209	01.11.2012	24.10.2023	23.10.2027
ТВ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 86а	01.10.2016	16.06.2023	16.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Железняк партизана ул, 12	15.10.2012	26.03.2021	12.01.2025
ВКТ-7	ГКал	Железняк партизана ул, 14	13.10.2009	23.07.2021	23.07.2025
ТВ-7	ГКал	Заводская(Прибр) ул, 22	01.01.2019	23.08.2022	23.08.2026
ВКТ-7	ГКал	Заводская(Прибр) ул, 26	01.05.2017	24.10.2023	30.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Заводская(Прибр) ул, 28	09.02.2017	24.10.2023	26.03.2025
ТЭМ-104М	ГКал	Заводская(Прибр) ул, 30	01.12.2018	17.06.2022	02.07.2025
SKS-3	МВт	Земельная ул, 46	01.03.2013	19.04.2021	19.04.2025
СКМ-1	МВт	Иванихиной Лилии ул, 10	18.03.2008	29.09.2021	16.09.2025
СКМ-1	МВт	Иванихиной Лилии ул, 12	18.03.2008	31.03.2021	25.03.2025
ВКТ-9	ГКал	Иванихиной Лилии ул, 14	01.07.2020	08.07.2024	08.07.2028
ТВ-7	ГКал	Интернациональная ул, 13	01.01.2024	08.08.2023	04.08.2027
СКМ-1	ГКал	Интернациональная ул, 66-68	17.10.2007	03.07.2023	03.07.2027
ВКТ-9	ГКал	Каменная ул, 16-22	01.01.2019	22.08.2022	22.08.2026
ТВ-7	ГКал	Карамзина ул, 1-7	01.01.2024	10.08.2023	04.08.2027
ТВ-7	ГДж	Карамзина ул, 15	01.08.2016	25.01.2024	12.01.2028
ТВ-7	ГДж	Карамзина ул, 33	01.09.2016	19.02.2024	22.01.2028
ТВ-7	ГДж	Карамзина ул, 37	01.08.2016	07.03.2024	07.03.2028
ТВ-7	ГДж	Карамзина ул, 41-47	01.06.2019	19.09.2022	19.09.2026
ТВ-7	ГДж	Карамзина ул, 9	16.08.2016	25.01.2024	12.01.2028
ТВ-7	ГДж	Колхозная ул, 10	01.01.2017	21.01.2025	17.12.2028
ТВ-7	ГДж	Кошевого ул, 58	01.09.2016	04.06.2024	15.05.2028
ТВ-7	ГДж	Кошевого ул, 76	03.10.2016	20.09.2024	20.09.2028
ТВ-7	ГДж	Кошевого ул, 82-88	01.06.2018	08.12.2021	03.12.2025
ТВ-7	ГКал	Красносельская ул, 20	01.02.2024	01.08.2023	01.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Красносельская ул, 67а	06.12.2016	12.02.2025	17.06.2028
ТЭМ-104	ГКал	Красносельская ул, 80а	01.02.2025	28.09.2021	30.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Кронштадтская ул, 10-12	08.12.2010	07.08.2024	07.08.2028
ВКТ-7	ГКал	Куйбышева ул, 161-169	28.10.2016	25.01.2021	21.01.2025
ТВ-7	ГКал	Менделеева ул, 10	01.09.2020	30.06.2023	30.06.2027
ТВ-7	ГКал	Менделеева ул, 12а	01.09.2020	05.07.2023	05.07.2027
ВКТ-7	ГКал	Мира пр-кт, 74-76/Комсомольс - ул. 2	28.10.2016	07.08.2024	23.09.2027
SKS-3	МВт	Морозова П. ул, 32	22.11.2011	28.12.2023	28.12.2027
ТВ-7	ГКал	Морозова П. ул, 4-4а	01.07.2021	12.02.2025	11.02.2029



Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ВКТ-7	ГКал	Нарвская ул, 66	24.10.2011	09.06.2022	09.06.2026
ТВ-7	ГКал	Нарвская ул, 70	01.03.2021	28.12.2024	25.12.2028
ТВ-7	ГКал	Нарвская ул, 72	01.07.2022	22.04.2022	11.10.2025
ТЭМ-104	ГКал	Павлова Генерала ул, 16	01.11.2016	10.08.2021	08.06.2025
МКТС	ГКал	Павлова Генерала ул, 18	01.12.2012	08.02.2021	02.02.2025
ТЭМ-104	ГКал	Павлова Генерала ул, 24	01.11.2016	27.05.2021	27.05.2025
SKS-3	МВт	Павлова Генерала ул, 32	28.09.2012	17.02.2021	16.02.2025
ТЭМ-104	ГКал	Павлова Генерала ул, 34	01.11.2016	16.08.2024	16.08.2028
ТЭМ-104	ГКал	Павлова Генерала ул, 40	01.11.2016	16.09.2024	16.09.2028
ТЭМ-104	ГКал	Парковая ул, 16	06.10.2010	22.09.2023	22.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Парковая ул, 3а	01.02.2019	19.09.2024	23.08.2026
ВКТ-7	ГКал	Победы пр-кт, 92	01.04.2013	09.08.2023	21.07.2027
ТВ-7	ГКал	Радистов пер, 2	01.02.2020	23.06.2023	23.06.2027
ВКТ-9	ГКал	Строительная ул, 15	01.05.2017	13.02.2025	12.02.2029
ТВ-7	ГКал	Тихорецкая ул, 43	01.06.2022	22.04.2022	25.03.2026
ТВ-7	ГКал	Тихорецкая ул, 45	01.06.2022	22.04.2022	25.03.2026
ТВ-7	ГДж	Толстикова Генерала ул, 29-33	03.08.2016	25.03.2024	25.03.2028
ТВ-7	ГДж	Толстикова Генерала ул, 39-43	01.08.2016	11.03.2024	22.01.2028
ВКТ-7	ГКал	Художественная ул, 9-11	10.04.2012	06.08.2024	06.08.2028
ТВ-7	ГКал	Чаадаева ул, 13-13а	01.09.2021	13.02.2025	05.02.2029
ТВ-7	ГКал	Чаадаева ул, 15-15а	01.06.2022	25.04.2022	11.10.2025
ТВ-7	ГКал	Чаадаева ул, 39	01.12.2021	10.06.2021	27.04.2025
ВКТ-7	ГКал	Чувашская ул, 2	24.09.2024	02.08.2023	02.08.2027
ТВ-7	ГКал	Шевцовой Л. бл-р, 25	01.10.2018	16.08.2022	12.04.2026
ТВ-7	ГКал	Шевцовой Л. бл-р, 27	01.11.2016	18.06.2024	03.10.2027
ТВ-7	ГКал	Шевцовой Л. бл-р, 31	18.10.2016	18.06.2024	19.06.2025
ТВ-7	ГКал	Шевцовой Л. бл-р, 35	20.03.2014	22.02.2022	08.06.2025
ТВ-7	ГДж	Шевцовой Л. бл-р, 37-39	01.10.2016	11.03.2024	06.03.2028
ТВ-7	ГДж	Шевцовой Л. бл-р, 41	01.09.2016	18.06.2024	18.06.2028
ТЭМ-104	ГКал	Шевцовой Л. бл-р, 5	01.12.2008	27.06.2024	14.06.2028
ТВ-7	ГДж	Шевцовой Л. бл-р, 76-82	01.11.2016	15.08.2024	30.07.2028
ТВ-7	ГДж	Шевцовой Л. бл-р, 9-11	01.10.2016	20.09.2024	20.09.2028
ТВ-7	ГДж	Школьная ул, 3-5	01.12.2019	29.03.2023	24.10.2026
ВКТ-7	ГКал	Южный б-р, 33-43	03.02.2017	02.10.2024	19.06.2025
ТВ-7	ГДж	Южный б-р, 45-47	01.10.2016	20.09.2024	20.09.2028
ТВ-7	ГКал	Алданская ул, 20а	09.10.2016	25.11.2024	14.10.2028
ВКТ-7	ГКал	Аллея Смелых ул, 11-17	10.10.2016	28.09.2023	28.09.2027
ВКТ-7	ГКал	Аллея Смелых ул, 3-9	01.09.2016	28.09.2023	28.09.2027
ВКТ-9	ГКал	Артиллерийская ул, 25	28.10.2016	21.01.2021	28.12.2024
ВКТ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 27	01.09.2016	17.05.2022	17.05.2026
ВКТ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 29	01.09.2016	24.01.2022	12.01.2026
ВКТ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 35	01.03.2016	25.01.2021	21.01.2025
ТВ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 39	11.11.2016	24.06.2024	19.06.2025
ВКТ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 41	10.11.2016	18.04.2022	18.04.2026
ВКТ-9	ГКал	Артиллерийская ул, 43	01.03.2021	14.01.2021	11.01.2025
ВКТ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 46	12.11.2009	05.04.2022	24.03.2026
ВКТ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 47	01.11.2014	19.09.2022	06.09.2026
ВКТ-9	ГКал	Артиллерийская ул, 51	01.02.2020	25.12.2024	17.12.2028
ВКТ-9	ГКал	Артиллерийская ул, 53	01.08.2017	11.10.2024	07.10.2028
ВКТ-9	ГКал	Артиллерийская ул, 55	01.05.2018	17.10.2022	26.09.2026
ТВ-7	ГКал	Багратиона ул, 48-56	01.02.2024	01.08.2023	01.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Балтийская ул, 1-3	01.10.2013	03.03.2021	02.02.2025
ТЭМ-104	ГКал	Балтийская ул, 17-27	09.10.2010	16.06.2022	16.06.2026
ТВ-7	ГДж	Балтийская ул, 26-32	01.05.2020	12.07.2023	10.07.2027
СКМ-2	ГКал	Балтийское ш, 104	08.11.2016	25.05.2021	29.04.2025
ТВ-7	ГКал	Балтийское ш, 108	01.10.2016	25.11.2024	21.11.2028
ТЭМ-104	ГКал	Балтийское ш, 116	01.11.2016	04.12.2024	07.10.2028
ТВ-7	ГДж	Батальная ул, 1	01.12.2017	13.10.2021	05.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Батальная ул, 6	06.12.2017	29.06.2021	15.06.2025
ТВ-7	ГКал	Батальная ул, 72-86	24.09.2022	25.08.2022	09.06.2026
ТВ-7	ГДж	Бахчисарайская ул, 20-22	01.09.2021	20.06.2024	31.05.2028
ТВ-7	ГДж	Беланова ул, 31-37	01.08.2016	05.02.2024	22.01.2028
ВКТ-7	ГКал	Беланова ул, 39-49	15.03.2016	22.06.2023	22.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Беланова ул, 51-59	07.05.2013	05.08.2024	03.04.2028
ВКТ-7	ГКал	Беланова ул, 61	01.08.2014	14.02.2024	12.02.2028
ВКТ-7	ГКал	Беланова ул, 77-85	17.11.2016	29.03.2023	29.03.2027
ТВ-7	ГДж	Беланова ул, 97	01.01.2024	02.11.2023	16.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Белинского ул, 40	05.10.2016	04.10.2024	14.07.2028
ТВ-7	ГКал	Белинского ул, 53	01.01.2017	09.10.2024	16.11.2025
ТВ-7	ГКал	Белинского ул, 61а	01.12.2024	24.09.2024	10.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Береговая ул, 6-10	01.10.2016	16.08.2024	02.05.2027
ВКТ-7	ГКал	Береговая(Прибр) ул, 27	07.11.2011	14.09.2023	11.09.2027
ВКТ-7	ГКал	Береговая(Прибр) ул, 64	18.10.2011	07.11.2023	07.11.2027
ТЭМ-104	ГКал	Береговая(Прибр) ул, 66	08.12.2016	31.03.2025	21.01.2025
ТЭМ-104	ГКал	Борзова Маршала ул, 104	17.10.2009	15.07.2021	02.07.2025
ТВ-7	ГДж	Борзова Маршала ул, 105	01.10.2016	07.12.2022	07.12.2026

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТВ-7	ГКал	Буткова Генерала ул, 10-14	01.01.2022	09.09.2021	21.05.2025
ТВ-7	ГКал	Великолуцкая ул, 16-22	01.02.2017	02.08.2024	19.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Великолуцкая ул, 24-30	01.10.2016	08.07.2021	02.07.2025
Взлет "ТСРВ"	ГКал	Великолуцкая ул, 8-14	06.11.2009	24.08.2021	10.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Воздушная ул, 21-31	01.09.2020	28.07.2023	28.07.2027
ВКТ-7	ГКал	Воздушная ул, 4-10	28.10.2016	27.02.2024	20.02.2028
ТВ-7	ГДж	Воскресенская ул, 1	01.01.2020	12.07.2023	10.07.2027
ТВ-7	ГДж	Воскресенская ул, 3	01.02.2020	13.04.2023	11.04.2027
ТВ-7	ГКал	Воскресенская ул, 4	24.10.2020	29.08.2024	20.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Гагарина ул, 41-45	01.02.2020	29.09.2023	16.11.2025
ВКТ-9	ГКал	Гайдара ул, 1-1а	01.07.2020	15.11.2023	13.11.2027
ВКТ-7	ГКал	Гайдара ул, 105	22.11.2012	21.09.2023	19.09.2027
САЯНЫ	ГДж	Гайдара ул, 125-129а	15.10.2009	27.05.2022	27.05.2026
ТВ-7	ГКал	Гайдара ул, 131-133	01.12.2019	20.12.2023	16.10.2027
ТВ-7	ГДж	Гайдара ул, 135-139	12.10.2016	05.12.2024	18.10.2028
ВКТ-7	ГКал	Гайдара ул, 141-145	28.10.2016	05.12.2023	05.12.2027
ВКТ-9	ГКал	Гайдара ул, 15-15а	01.09.2020	15.11.2023	15.11.2027
ВКТ-9	ГКал	Гайдара ул, 29-29а	01.08.2020	04.03.2024	04.03.2028
ТВ-7	ГДж	Гайдара ул, 87-89	01.05.2017	09.09.2024	09.09.2028
ТВ-7	ГДж	Гайдара ул, 95	06.10.2016	25.09.2023	20.09.2027
ВКТ-9	ГКал	Гайдара ул, 97	01.09.2020	30.05.2024	15.05.2028
ТВ-7	ГДж	Горького ул, 140-146	13.10.2016	19.09.2024	18.09.2028
ТВ-7	ГДж	Горького ул, 199	01.12.2024	19.09.2024	08.07.2028
ТЭМ-104	ГКал	Горького ул, 201	12.11.2009	28.05.2021	28.05.2025
ТВ-7	ГДж	Горького ул, 203	01.02.2020	22.08.2023	22.08.2027
МКТС	ГКал	Громовой У. ул, 105/1	15.02.2011	22.07.2022	07.07.2026
ВКТ-7	ГКал	Громовой У. ул, 105/2оч.	01.09.2012	21.06.2023	21.06.2027
ТВ-7	ГДж	Громовой У. ул, 107	01.09.2016	28.06.2024	28.06.2028
ТВ-7	ГДж	Громовой У. ул, 11-13а	01.09.2016	09.02.2024	22.01.2028
ВКТ-7	ГКал	Громовой У. ул, 111	30.10.2012	21.05.2024	21.05.2028
ВКТ-9	ГКал	Громовой У. ул, 15-25	01.04.2017	11.03.2025	11.01.2025
ВКТ-7	ГКал	Громовой У. ул, 27-37	01.12.2012	25.12.2024	23.12.2028
ТЭМ-104	ГКал	Громовой У. ул, 32-38	08.10.2010	26.07.2021	22.06.2025
ТВ-7	ГДж	Громовой У. ул, 39-41	01.05.2018	08.12.2021	03.12.2025
ТВ-7	ГДж	Громовой У. ул, 40-50	01.10.2016	20.09.2024	20.09.2028
ТВ-7	ГДж	Громовой У. ул, 43-45	01.08.2016	05.02.2024	22.01.2028
ВКТ-7	ГКал	Громовой У. ул, 47-57	01.03.2016	25.12.2024	19.12.2028
МКТС	ГКал	Громовой У. ул, 5-7	01.11.2016	21.06.2024	21.06.2028
ТВ-7	ГДж	Громовой У. ул, 52-58	24.05.2020	12.12.2023	11.12.2027
ТВ-7	ГДж	Громовой У. ул, 59-65	01.11.2016	09.09.2024	09.09.2028
ТВ-7	ГДж	Громовой У. ул, 69-75	01.10.2016	09.09.2024	22.07.2028
ТВ-7	ГДж	Громовой У. ул, 77-79	01.05.2018	07.03.2024	07.03.2028
ТВ-7	ГДж	Громовой У. ул, 83-93	01.11.2016	09.09.2024	09.09.2028
ТВ-7	ГДж	Громовой У. ул, 9	01.08.2016	19.02.2024	22.01.2028
ВКТ-7	ГКал	Громовой У. ул, 95-97	01.12.2012	25.12.2024	19.12.2028
ТВ-7	ГДж	Дзержинского ул, 102-102д	28.10.2016	15.08.2024	30.07.2028
ВКТ-9	ГКал	Дзержинского ул, 104абв	01.08.2017	16.09.2024	08.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Дзержинского ул, 36	01.10.2022	05.07.2022	05.07.2026
ТВ-7	ГКал	Дзержинского ул, 38	27.09.2024	05.09.2024	16.07.2025
ТВ-7	ГКал	Дзержинского ул, 44	24.10.2020	05.09.2024	27.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Дзержинского ул, 46а	01.12.2014	21.03.2023	19.08.2026
ВКТ-7	ГКал	Дзержинского ул, 72	13.10.2016	06.09.2024	23.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Дзержинского ул, 72а	28.10.2016	16.09.2024	21.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Дзержинского ул, 72б	01.09.2016	07.11.2023	07.11.2027
ВКТ-7	ГКал	Дзержинского ул, 72в	01.09.2016	25.07.2023	19.07.2027
ТВ-7	ГКал	Дзержинского ул, 78	17.10.2016	06.03.2024	26.03.2025
ВКТ-7	ГКал	Дзержинского ул, 78а	05.08.2016	15.03.2024	15.03.2028
ВКТ-7	ГКал	Еловая Аллея ул, 31-39	15.01.2010	27.07.2021	10.03.2025
ВКТ-7	ГКал	Еловая Аллея ул, 41-49	01.07.2016	20.06.2024	20.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Еловая Аллея ул, 51-55	17.02.2010	28.04.2023	08.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Еловая Аллея ул, 59-63	01.03.2017	20.06.2024	03.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Еловая Аллея ул, 63а	26.10.2012	05.09.2024	03.09.2028
ТЭМ-104	ГКал	Еловая Аллея ул, 65-69	09.02.2010	23.08.2021	10.03.2025
ТВ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 246	08.07.2016	09.04.2024	05.09.2026
ТВ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 248-256	01.11.2024	01.08.2024	04.04.2028
SKS-3	МВт	Емельянова Подполк. ул, 258-268	01.12.2012	06.08.2024	09.08.2027
ТВ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 258а	01.10.2024	19.09.2024	03.04.2028
ВКТ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 268а	02.07.2021	14.05.2021	14.05.2025
ТЭМ-104	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 272-282	24.04.2019	18.05.2023	26.04.2027
ВКТ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 284-298	14.12.2010	29.06.2022	21.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 49	22.05.2013	23.12.2024	08.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 51	09.08.2016	07.02.2024	17.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 53	01.09.2016	25.03.2024	19.01.2027
ВКТ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 84а	01.09.2016	15.03.2024	06.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 88а	01.08.2016	17.08.2021	17.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Ефремова Полковника ул, 12	01.12.2012	19.09.2022	06.09.2026

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ВКТ-7	ГКал	Ефремова Полковника ул, 2	23.12.2014	06.12.2021	25.11.2025
ВКТ-9	ГКал	Ефремова Полковника ул, 3	01.04.2019	29.12.2022	26.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Ефремова Полковника ул, 4	01.02.2018	21.02.2022	17.02.2026
ВКТ-7	ГКал	Ефремова Полковника ул, 5	23.12.2014	13.10.2021	22.09.2025
ТВ-7	ГДж	Ефремова Полковника ул, 6	01.02.2024	20.02.2024	04.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Ефремова Полковника ул, 7	01.11.2015	01.07.2023	27.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Ефремова Полковника ул, 8	01.08.2012	08.02.2021	04.02.2025
ВКТ-7	ГКал	Железняк партизана ул, 16-18	03.11.2011	14.09.2023	12.09.2027
ВКТ-7	ГКал	Заводская(Прибр) ул, 20а	03.08.2016	12.03.2024	19.01.2027
ТВ-7	ГКал	Заводская(Прибр) ул, 25	01.01.2020	24.10.2023	23.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Заводская(Прибр) ул, 27а	01.04.2016	21.03.2024	28.01.2026
ВКТ-7	ГКал	Заводская(Прибр) ул, 32	01.03.2016	12.03.2024	19.01.2027
ВКТ-7	ГКал	Заводская(Прибр) ул, 37	01.04.2016	27.02.2024	19.01.2027
ТВ-7	ГДж	Зеленая ул, 19	01.10.2023	27.07.2023	27.07.2027
ТЭМ-104	ГКал	Зеленая ул, 21	12.11.2009	28.05.2021	28.05.2025
ТВ-7	ГКал	Зеленая ул, 23	21.02.2018	01.12.2021	01.12.2025
САЯНЫ	ГДж	Зеленая ул, 72	20.11.2009	30.07.2021	30.07.2025
ТЭМ-104	ГКал	Зеленая ул, 74	13.10.2010	12.09.2022	12.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Зеленая ул, 78-80	01.03.2015	01.04.2021	30.03.2025
ТВ-7	ГДж	Зеленая ул, 82	01.05.2020	21.07.2023	10.07.2027
ТВ-7	ГКал	Земнухова И. ул, 8-10	20.08.2016	21.03.2024	17.02.2025
ТВ-7	ГДж	Иванихиной Лилии ул, 1	01.09.2016	24.05.2024	24.05.2028
ТЭМ-104	ГКал	Иванихиной Лилии ул, 16	06.03.2010	07.12.2021	03.12.2025
ТВ-7	ГКал	Иванихиной Лилии ул, 2-4а	24.08.2021	03.06.2021	03.06.2025
ВКТ-7	ГКал	Иванихиной Лилии ул, 5	01.01.2013	28.09.2023	28.09.2027
ТВ-7	ГДж	Интернациональная ул, 15-17	01.10.2016	24.05.2024	20.05.2028
ВКТ-9	ГКал	Интернациональная ул, 19-25	28.10.2016	06.08.2024	06.08.2028
ТВ-7	ГДж	Интернациональная ул, 27-31	01.09.2016	18.06.2024	18.06.2028
ТВ-7	ГДж	Интернациональная ул, 32-34	01.09.2016	20.09.2024	20.09.2028
САЯНЫ	ГДж	Интернациональная ул, 33-41	15.10.2009	18.06.2021	18.06.2025
ТВ-7	ГДж	Интернациональная ул, 38-40	01.09.2016	09.02.2024	22.01.2028
ТВ-7	ГДж	Интернациональная ул, 42-44	18.10.2016	11.10.2024	10.10.2028
САЯНЫ	ГДж	Интернациональная ул, 43-51	15.10.2009	29.07.2021	13.07.2025
ТВ-7	ГДж	Интернациональная ул, 52-54	01.10.2016	13.05.2024	15.02.2026
ВКТ-7	ГКал	Интернациональная ул, 53-57а	01.12.2012	05.12.2024	05.12.2028
ТВ-7	ГДж	Интернациональная ул, 56-58	01.10.2016	08.07.2024	04.07.2028
ТВ-7	ГДж	Интернациональная ул, 60-62	01.09.2016	20.09.2024	20.09.2028
ВКТ-9	ГКал	Интернациональная ул, 61-67	28.10.2016	29.12.2023	16.12.2025
ТВ-7	ГДж	Интернациональная ул, 69-71	01.10.2016	20.09.2024	20.09.2028
ВКТ-7	ГКал	Интернациональная ул, 9	01.12.2012	22.03.2024	22.03.2028
ТВ-7	ГДж	Карамзина ул, 17-23	01.10.2023	29.06.2023	27.06.2027
ТВ-7	ГКал	Карамзина ул, 50-56	01.02.2024	10.08.2023	08.08.2027
ВКТ-9	ГКал	Карташева Ст.сержанта ул, 28а-е	28.10.2016	03.02.2022	11.11.2025
ВКТ-9	ГКал	Карташева Ст.сержанта ул, 32а-е	28.10.2016	07.05.2024	16.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Карташева Ст.сержанта ул, 4-4в	04.10.2016	25.12.2024	19.12.2028
ВКТ-7	ГКал	Киевская ул, 111-119/Фабричная - 1	01.05.2021	02.09.2024	30.08.2028
ТВ-7	ГКал	Клиническая ул, 14	01.02.2024	07.11.2023	09.08.2027
SKS-3	МВт	Клиническая ул, 25	01.07.2014	21.03.2024	07.02.2028
ВКТ-7	ГКал	Колхозная ул, 8	29.10.2012	30.01.2025	30.01.2029
ВКТ-7	ГКал	Коммунистическая ул, 46а-г	14.10.2016	17.01.2024	17.01.2028
ВКТ-9	ГКал	Кошевого ул, 36-40	28.10.2016	11.03.2025	03.03.2025
ВКТ-9	ГКал	Кошевого ул, 42-48	28.10.2016	07.05.2024	29.03.2028
ТВ-7	ГДж	Кошевого ул, 50-56а	01.09.2016	19.09.2024	22.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Кошевого ул, 60-66	01.12.2012	19.09.2024	18.09.2028
ТВ-7	ГКал	Кошевого ул, 68-74	01.01.2024	03.08.2023	03.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Красносельская ул, 21-31	01.04.2016	18.08.2023	18.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Красносельская ул, 67б	28.10.2016	13.09.2024	10.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Красносельская ул, 80	01.02.2025	20.06.2024	20.06.2028
ТЭМ-104	ГКал	Крещенская ул, 3	01.01.2016	20.04.2023	20.04.2027
ВКТ-7	ГКал	Куйбышева ул, 113-117	26.10.2012	01.08.2023	01.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Куйбышева ул, 117а	26.10.2012	22.08.2023	18.03.2026
ВКТ-7	ГКал	Куйбышева ул, 119-127	01.03.2013	02.04.2021	24.03.2025
ТЭМ-104	ГКал	Куйбышева ул, 129-137	10.10.2016	16.09.2024	10.09.2028
ВКТ-7	ГКал	Куйбышева ул, 141-149	08.02.2012	14.09.2023	11.09.2027
ВКТ-7	ГКал	Куйбышева ул, 151-159	10.11.2011	14.09.2023	08.09.2027
ВКТ-9	ГКал	Куйбышева ул, 17-27	28.10.2016	17.10.2022	26.09.2026
ВКТ-9	ГКал	Куйбышева ул, 181-187	28.10.2016	25.01.2021	21.01.2025
ВКТ-7	ГКал	Куйбышева ул, 29-39	26.01.2012	21.07.2022	14.07.2026
ВКТ-7	ГКал	Куйбышева ул, 41-51	01.09.2016	15.09.2022	15.09.2026
СКМ-2	ГКал	Куйбышева ул, 53	01.12.2016	27.09.2024	23.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Куйбышева ул, 55-65	04.12.2009	27.07.2022	27.07.2026
ВКТ-7	ГКал	Куйбышева ул, 65а	27.03.2016	24.06.2024	24.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Куйбышева ул, 67-77	14.12.2009	26.01.2022	17.01.2026
ВКТ-9	ГКал	Куйбышева ул, 79-89	01.01.2021	15.11.2024	13.11.2028
ВКТ-9	ГКал	Куйбышева ул, 97-107	01.05.2017	29.09.2022	07.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Куйбышева ул, 97а	20.10.2011	29.03.2023	29.03.2027

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ВКТ-7	ГКал	Ломоносова ул, 4	28.10.2016	08.07.2024	21.06.2026
ВКТ-9	ГКал	Лужская ул, 38-40а	08.02.2017	20.11.2024	20.11.2028
ВКТ-7	ГКал	Лужская ул, 42-44а	01.10.2016	19.01.2023	19.01.2027
ТВ-7	ГКал	Макарова Адмирала ул, 2	01.02.2017	26.03.2021	23.12.2024
ТВ-7	ГДж	Машиностроительная ул, 2	01.12.2019	08.12.2023	16.10.2027
ТВ-7	ГКал	Менделеева ул, 12	01.09.2020	23.06.2023	23.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Менделеева ул, 2-6	01.10.2023	31.07.2023	31.07.2027
ТВ-7	ГКал	Менделеева ул, 8	01.02.2020	30.06.2023	30.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Мишина Сержанта ул, 1	24.10.2019	21.06.2023	21.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Мишина Сержанта ул, 8	31.10.2016	28.07.2021	27.07.2025
SKS-3	МВт	Нарвская ул, 65	20.03.2011	11.08.2023	11.08.2027
ТВ-7	ГДж	Нарвская ул, 68	01.07.2016	09.02.2024	22.01.2028
ТВ-7	ГКал	Нарвская ул, 74	10.07.2024	30.05.2024	15.03.2028
ТВ-7	ГДж	Нарвская ул, 75	01.01.2024	06.07.2023	06.07.2027
ВКТ-9	ГКал	Нарвская ул, 77	01.06.2021	05.04.2021	05.04.2025
ТВ-7	ГДж	Нарвская ул, 79	01.12.2020	04.06.2024	15.05.2028
ТВ-7	ГДж	Нарвская ул, 85	01.08.2016	27.12.2024	17.12.2028
ТВ-7	ГДж	Нарвская ул, 87	01.12.2023	06.07.2023	06.07.2027
ТВ-7	ГКал	Невского А. ул, 188/1	01.01.2021	03.09.2024	10.06.2025
ТВ-7	ГКал	Невского А. ул, 188/2	01.01.2017	25.12.2024	11.10.2028
ВКТ-7	ГКал	Невского А. ул, 188/3	01.02.2020	14.08.2023	11.08.2027
ТВ-7	ГКал	Невского А. ул, 23-27	01.02.2024	07.11.2023	09.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Октябрьская ул, 13-15	01.11.2014	03.09.2024	03.09.2028
SKS-3	МВт	Октябрьская ул, 17-25	27.02.2013	05.10.2021	05.10.2025
ТЭМ-104	ГКал	Октябрьская ул, 27	01.11.2016	20.10.2021	20.10.2025
ВКТ-9	ГКал	Октябрьская ул, 29	01.05.2017	29.08.2024	04.04.2028
САЯНЫ	ГДж	Октябрьская ул, 39-41	20.11.2009	07.12.2021	07.12.2025
ВКТ-7	ГКал	Октябрьская ул, 43-51	20.09.2016	02.04.2021	18.03.2025
ВКТ-9	ГКал	Октябрьская ул, 5-11	01.02.2018	12.02.2025	15.06.2025
САЯНЫ	ГДж	Октябрьская ул, 61-63	01.11.2012	17.12.2024	10.12.2028
ТВ-7	ГКал	Октябрьская ул, 65-67	01.02.2019	07.03.2023	07.03.2027
ВКТ-7	ГКал	Островского ул, 13	15.10.2012	05.04.2022	05.04.2026
ТВ-7	ГКал	Павлова Генерала ул, 14	01.11.2022	05.09.2022	12.08.2026
SKS-3	МВт	Павлова Генерала ул, 20	01.03.2013	23.08.2021	23.08.2025
ТВ-7	ГКал	Павлова Генерала ул, 22	01.11.2019	31.10.2023	31.10.2027
ТЭМ-104	ГКал	Павлова Генерала ул, 28	01.11.2016	05.09.2024	29.07.2028
МКТС	ГКал	Павлова Генерала ул, 30	01.01.2013	09.02.2021	02.02.2025
ВКТ-7	ГКал	Победы пр-кт, 130-140	21.10.2016	07.09.2023	22.06.2025
ВКТ-7	ГКал	Победы пр-кт, 142	28.10.2016	20.06.2024	25.12.2027
ВКТ-7	ГКал	Победы пр-кт, 144а-г	28.10.2016	25.06.2024	24.06.2028
ТЭМ-104	ГКал	Победы пр-кт, 94	01.10.2016	09.09.2024	19.06.2025
ВКТ-7	ГКал	Прегольский пос, 25	28.10.2016	06.08.2024	27.06.2028
ТВ-7	ГКал	Радистов ул, 33	01.01.2020	22.06.2023	20.06.2027
ТВ-7	ГДж	Сибирякова Ст.лейт. ул, 48	01.09.2016	27.09.2024	23.09.2028
ТВ-7	ГКал	Сибирякова Ст.лейт. ул, 50	01.04.2022	25.01.2022	20.12.2025
SKS-3	МВт	Сибирякова Ст.лейт. ул, 52	06.04.2011	13.02.2023	15.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Советский пр-кт, 126	02.06.2016	25.07.2023	17.02.2025
ВКТ-7	ГКал	Советский пр-кт, 128	28.10.2016	15.11.2022	14.11.2026
ВКТ-7	ГКал	Старопрегольская наб, 10-18	01.02.2015	20.12.2024	23.08.2025
SKS-3	МВт	Старопрегольская наб, 2-8	06.06.2012	16.06.2023	16.06.2027
ТЭМ-104	ГКал	Строительная ул, 9а	02.11.2016	16.09.2024	27.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Тенистая Аллея ул, 13-19	17.01.2013	06.09.2024	06.09.2028
СКМ-2	ГКал	Тенистая Аллея ул, 5-9а	01.12.2015	18.08.2022	21.06.2026
ТВ-7	ГКал	Тихорецкая ул, 12	02.09.2016	12.02.2025	12.02.2029
ВКТ-7	ГКал	Тихорецкая ул, 16	01.04.2017	03.09.2024	20.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Тихорецкая ул, 18	01.03.2017	03.09.2024	20.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Тихорецкая ул, 37	01.09.2016	28.09.2023	08.02.2026
ВКТ-7	ГКал	Тихорецкая ул, 39-41а	01.12.2014	28.07.2021	02.07.2025
ТВ-7	ГДж	Толстикова Генерала ул, 19	01.08.2016	26.02.2024	22.01.2028
МКТС	ГКал	Толстикова Генерала ул, 21-27	01.01.2012	07.07.2023	07.07.2027
ТВ-7	ГДж	Толстикова Генерала ул, 49-55	01.08.2016	21.03.2024	21.03.2028
ТВ-7	ГДж	Толстикова Генерала ул, 57-61	01.09.2016	18.06.2024	15.05.2028
ВКТ-7	ГКал	Толстикова Генерала ул, 69-73	01.09.2016	28.08.2023	28.08.2027
ВКТ-9	ГКал	Толстикова Генерала ул, 77-81	28.10.2016	23.01.2024	18.01.2028
ВКТ-9	ГКал	Фрунзе ул, 17-21	01.08.2020	09.07.2024	23.04.2025
ТВ-7	ГКал	Черниговская ул, 33-37	03.06.2016	16.06.2023	24.05.2027
ВКТ-7	ГКал	Черниговская ул, 33аб	01.04.2013	18.09.2024	29.05.2028
ВКТ-7	ГКал	Чувашская ул, 11	01.10.2016	15.09.2022	15.09.2026
ТВ-7	ГДж	Шевцовой Л. бл-р, 10-20	08.09.2016	20.09.2024	20.09.2028
ТВ-7	ГДж	Шевцовой Л. бл-р, 13-15	01.09.2016	20.09.2024	20.09.2028
ВКТ-9	ГКал	Шевцовой Л. бл-р, 17-23	28.10.2016	02.10.2024	27.09.2028
ТВ-7	ГДж	Шевцовой Л. бл-р, 2-8	05.09.2016	20.09.2024	20.09.2028
ВКТ-9	ГКал	Шевцовой Л. бл-р, 22-36	28.10.2016	14.08.2024	04.04.2028
ТВ-7	ГДж	Шевцовой Л. бл-р, 3	01.08.2016	05.02.2024	22.01.2028
ТВ-7	ГКал	Шевцовой Л. бл-р, 33	20.03.2014	27.05.2021	26.05.2025
ТВ-7	ГДж	Шевцовой Л. бл-р, 38-40	01.10.2016	20.09.2024	20.09.2028

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТВ-7	ГДж	Шевцовой Л. б-р, 44-54	12.10.2016	04.06.2024	15.05.2028
ВКТ-7	ГКал	Шевцовой Л. б-р, 53	01.12.2012	25.12.2024	19.12.2028
ВКТ-9	ГКал	Шевцовой Л. б-р, 56	28.10.2016	14.08.2024	30.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Шевцовой Л. б-р, 58	01.12.2011	17.10.2022	26.09.2026
ТВ-7	ГДж	Шевцовой Л. б-р, 60	01.11.2016	04.06.2024	31.05.2028
ТВ-7	ГДж	Шевцовой Л. б-р, 62-66	01.05.2024	05.03.2024	16.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Шевцовой Л. б-р, 7	14.11.2009	29.11.2021	02.11.2025
ТВ-7	ГДж	Шевцовой Л. б-р, 70	04.10.2016	19.09.2024	18.09.2028
ТВ-7	ГКал	Шевцовой Л. б-р, 84-90	24.03.2014	28.05.2021	28.05.2025
ТВ-7	ГДж	Шевцовой Л. б-р, 92-106	01.11.2016	18.12.2024	17.12.2028
ТВ-7	ГДж	Южный б-р, 1-7	01.11.2016	20.09.2024	20.09.2028
ВКТ-7	ГКал	Южный б-р, 10-16	01.01.2013	27.05.2024	27.05.2028
ТВ-7	ГДж	Южный б-р, 17-23	01.09.2016	20.09.2024	20.09.2028
ВКТ-7	ГКал	Южный б-р, 18-24	11.08.2011	15.11.2022	10.11.2026
ТВ-7	ГДж	Южный б-р, 2-8	01.07.2016	25.03.2024	25.03.2028
ТВ-7	ГДж	Южный б-р, 25-31	01.10.2016	28.06.2024	28.06.2028
ТВ-7	ГДж	Южный б-р, 26-32	01.07.2016	09.02.2024	22.01.2028
ВКТ-7	ГКал	Южный б-р, 34-40	01.12.2012	26.11.2024	22.11.2028
ТВ-7	ГДж	Южный б-р, 42-48	01.07.2016	25.03.2024	25.03.2028
ВКТ-9	ГКал	Южный б-р, 9-15	28.10.2016	25.05.2024	29.03.2028
ВКТ-7	ГКал	Суворова А. ул, 53	17.10.2011	08.09.2023	08.09.2027
ТВ-7	ГКал	Алданская ул, 24	01.12.2018	28.09.2018	05.08.2022
ТВ-7	ГКал	Аллея Смелых ул, 80б	01.04.2021	08.10.2020	08.10.2024
ТЭМ-104	ГКал	Артиллерийская ул, 1	01.11.2016	27.10.2015	27.10.2019
ТВ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 17-19	01.11.2020	20.08.2020	20.08.2024
ТВ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 6-8	01.12.2020	08.10.2020	21.08.2024
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 14-16а	13.12.2012	23.08.2019	21.08.2023
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 39-45	01.10.2016	14.08.2024	14.08.2028
САЯНЫ	ГДж	Димитрова ул, 10-12	26.11.2010	22.03.2019	06.11.2022
ТВ-7	ГДж	Житомирская ул, 10-14	01.08.2020	12.12.2023	14.02.2025
ТВ-7	ГДж	Камская ул, 19	01.12.2020	21.01.2025	17.12.2028
ТВ-7	ГКал	Каштановая Аллея ул, 68-70	01.11.2018	22.08.2019	24.07.2023
ТВ-7	ГКал	Киевская ул, 82-84	01.04.2021	02.11.2020	15.05.2024
ТВ-7	ГКал	Красная ул, 16-18	01.03.2021	28.12.2020	15.12.2024
ТВ-7	ГКал	Красная ул, 30-32	01.04.2021	28.12.2020	15.12.2024
ТВ-7	ГКал	Красная ул, 6-8	01.03.2021	28.12.2020	15.12.2024
ТВ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 28а	01.11.2021	01.04.2019	01.10.2022
ТВ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 33-37/К.Маркса ул, 3	01.12.2020	31.10.2019	31.10.2023
ТВ-7	ГДж	Невского А. ул, 184-186	01.06.2021	28.12.2020	15.12.2024
ТВ-7	ГКал	Офицерская ул, 1	01.02.2021	08.10.2020	21.08.2024
ТВ-7	ГКал	Парковая ул, 9а	01.01.2019	01.01.2019	22.09.2022
ТВ-7	ГКал	Серпуховская ул, 37-41	01.03.2021	08.10.2020	08.10.2024
ТВ-7	ГКал	Судостроительная ул, 19-21	01.03.2021	01.09.2020	21.08.2024
ТВ-7	ГДж	Судостроительная ул, 22-28	01.01.2021	02.07.2020	15.05.2024
ТВ-7	ГКал	Судостроительная ул, 54-58	01.05.2022	18.04.2022	27.09.2025
ТСМ	ГКал	Тельмана ул, 35	20.11.2016	28.05.2014	28.05.2018
ТВ-7	ГДж	Тихорецкий туп, 13	01.12.2021	21.10.2019	01.10.2023
ТВ-7	ГДж	Тихорецкий туп, 7-11	01.12.2021	14.10.2019	04.09.2023
ТЭМ-104	ГКал	Товарная ул, 9-11а	04.02.2013	30.06.2020	09.06.2024
ТВ-7	ГКал	Транспортная ул, 14	01.04.2021	01.09.2020	01.09.2024
ТВ-7	ГДж	Тульская ул, 16	01.11.2020	27.07.2020	09.04.2024
ТЭСМА-106	ГКал	Харьковская ул, 83	01.10.2016	02.12.2022	05.07.2026
ВКТ-7	ГКал	Шиллера ул, 29-31	14.11.2009	09.09.2009	09.09.2013
ВКТ-7	ГКал	Шиллера ул, 6-18	01.12.2019	23.09.2021	21.07.2024
ТВ-7	ГДж	Ялтинская ул, 72	01.01.2019	10.01.2023	11.04.2024
ТВ-7	ГДж	Ялтинская ул, 75	01.01.2019	14.06.2022	11.04.2024
ТВ-7	ГДж	Ялтинская ул, 79	01.02.2019	24.03.2022	11.04.2024
ТВ-7	ГДж	Ялтинская ул, 86б	01.03.2019	02.04.2018	16.02.2022
ТВ-7	ГДж	Ялтинская ул, 89	01.01.2019	14.06.2022	11.04.2024
ТВ-7	ГДж	Ялтинская ул, 91-91а	01.01.2019	17.02.2022	11.04.2024
ТВ-7	ГДж	Ялтинская ул, 93	01.02.2019	15.03.2018	16.02.2022
ВКТ-9	ГКал	Алданская ул, 4	01.05.2017	28.12.2020	27.11.2024
СКМ-1	МВт	Багратиона ул, 144а	01.03.2012	22.06.2018	22.06.2022
ТВ-7	ГКал	Брамса ул, 31-33	01.11.2016	29.11.2024	25.02.2024
СКМ-1	ГКал	Вернадского ул, 7-13	08.10.2009	27.09.2023	28.09.2026
Взлет "ТСРВ"	ГКал	Гайдара ул, 4б	27.07.2008	10.11.2022	03.11.2026
ТЭМ-104	ГКал	Гайдара ул, 94	31.07.2009	11.03.2025	28.11.2024
ВКТ-9	ГКал	Горького ул, 38-44	08.10.2016	19.05.2021	24.02.2025
ВКТ-7	ГКал	Грига ул, 11-13	01.09.2016	05.12.2023	24.11.2027
СКМ-2	ГКал	Громовой У. ул, 125	01.05.2017	05.03.2021	07.12.2024
ВКТ-7	ГКал	Земельная ул, 6	01.05.2019	22.03.2019	22.01.2023
СКМ-2	ГКал	Знойная ул, 9-13	01.01.2017	10.10.2016	10.10.2020
ВКТ-7	ГКал	Зоологическая ул, 1-7	01.01.2020	02.04.2021	21.02.2023
ВКТ-7	ГКал	Зоологическая ул, 11-15	02.09.2014	27.05.2024	27.05.2028
ВКТ-7	ГКал	Зоологическая ул, 9-9д	01.09.2014	17.03.2020	14.01.2024
ВКТ-7	ГКал	Калужская ул, 26	23.01.2016	17.03.2020	04.03.2024

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТВ-7	ГКал	Калужская ул, 28	01.09.2016	11.10.2024	14.09.2028
ВКТ-7	ГКал	Калужская ул, 4-10	24.09.2016	20.03.2025	16.04.2024
ВКТ-9	ГКал	Кирова ул, 85-87	28.10.2016	28.10.2016	28.09.2020
ТВ-7	ГКал	Колоскова Сержанта ул, 3-9а	01.11.2016	11.09.2020	03.08.2024
ВКТ-9	ГКал	Красная ул, 123-125	28.10.2016	12.03.2020	27.01.2024
ВКТ-9	ГКал	Красная ул, 133-139	28.10.2016	07.10.2020	28.08.2024
ВКТ-7	ГКал	Красная ул, 26-28	01.05.2021	03.03.2021	11.06.2023
ТСМ	ГКал	Левитана ул, 57/кор.1	15.10.2016	12.09.2019	20.06.2022
ТСМ	ГКал	Левитана ул, 57/кор.3	15.10.2016	08.11.2022	08.11.2026
ТЭМ-104	ГКал	Левитана ул, 61	15.10.2016	20.08.2020	04.05.2024
ВКТ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 11а-17б	01.09.2016	16.11.2021	28.10.2023
ВКТ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 32а	13.11.2012	16.08.2024	16.08.2028
ВКТ-9	ГКал	Маркса К. ул, 100-118в	01.08.2020	12.03.2020	21.02.2024
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 14-22	01.09.2016	25.01.2021	21.01.2025
ТЭМ-104	ГКал	Панина П. ул, 9	18.11.2008	25.01.2021	28.11.2024
ВКТ-7	ГКал	Рокоссовского ул, 22-26	13.10.2016	08.07.2022	31.05.2026
ТЭМ-104 (ТЭСМАРТ)	МВт	Садовая ул, 31-37	01.10.2022	30.08.2022	08.06.2026
СКМ-1	МВт	Согласия ул, 12-14	08.10.2012	16.10.2020	16.10.2024
ВКТ-7	ГКал	Трибуца Адмирала наб, 53	06.04.2015	13.12.2023	02.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Чекистов ул, 114-120	17.01.2016	20.02.2020	20.02.2024
SKS-3	МВт	Чекистов ул, 66-72	01.11.2013	10.09.2020	20.07.2024
SKS-3	ГКал	Челнокова Генерала ул, 30	07.11.2016	10.10.2016	03.10.2020
ТЭМ-104	ГКал	Челнокова Генерала ул, 40	01.12.2009	20.11.2024	20.11.2028
ТСМ	МВт	Челнокова Генерала ул, 52	01.01.2015	03.09.2018	10.04.2022
SKS-3	МВт	Эпроновская ул, 17	22.03.2012	24.09.2019	24.09.2023
ВКТ-7	ГКал	Бассейная ул, 31	16.11.2012	05.03.2025	09.10.2024
ТВ-7	ГДж	Борзова Маршала ул, 94	01.10.2016	26.10.2020	15.05.2024
ТЭМ-104	ГКал	Воскресенская ул, 2	19.02.2015	31.01.2025	09.03.2027
SKS-3	МВт	Нарвская ул, 64	11.12.2012	10.09.2020	09.09.2024
SKS-3	МВт	Нарвская ул, 81	01.11.2016	20.09.2016	24.08.2019
SKS-3	МВт	Сибирякова Ст.лейт. ул, 58	11.12.2012	10.09.2020	09.09.2024
SKS-3	МВт	Сибирякова Ст.лейт. ул, 60	11.12.2012	10.09.2020	09.09.2024
ВКТ-9	ГКал	Балтийская ул, 5-15	28.10.2016	27.04.2020	21.02.2024
ТВ-7	ГДж	Борзова Маршала ул, 103	01.10.2020	10.08.2020	15.05.2024
ВКТ-9	ГКал	Гайдара ул, 111-115/Горького - 158-160	01.09.2017	13.02.2025	03.12.2024
ТВ-7	ГДж	Горького ул, 124-126а	01.11.2016	26.10.2020	24.08.2024
ТЭМ-104	ГКал	Дзержинского ул, 42	26.01.2010	26.11.2021	26.11.2025
ВКТ-7	ГКал	Заводская(Прибр) ул, 27	13.11.2012	22.06.2023	22.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Карташева Ст.сержанта пер, 18	28.10.2016	28.12.2020	27.11.2024
ВКТ-7	ГКал	Карташева Ст.сержанта ул, 30а-г	28.10.2016	22.01.2021	03.08.2024
ВКТ-9	ГКал	Карташева Ст.сержанта ул, 6-6в	01.12.2018	25.11.2020	25.11.2024
ВКТ-7	ГКал	Клиническая ул, 27	03.06.2010	16.11.2017	14.09.2020
ТВ-7	ГКал	Литовский Вал ул, 23	11.11.2016	28.10.2020	02.10.2024
SKS-3	ГКал	Макарова Адмирала ул, 1-9	18.12.2012	10.09.2020	10.09.2024
SKS-3	МВт	Сибирякова Ст.лейт. ул, 56	03.09.2013	10.09.2020	24.08.2024
СКМ-1	ГКал	Артиллерийская ул, 58	15.01.2010	08.07.2021	08.07.2025
ТЭСМА-106	ГКал	Баграмяна Маршала ул, 14	01.02.2014	16.11.2021	08.11.2025
ТВ-7	ГДж	Баграмяна Маршала ул, 36	20.01.2016	31.10.2022	31.10.2026
СКМ-1	МВт	Беланова ул, 10	26.10.2009	09.06.2018	09.06.2022
ТЭМ-104	ГКал	Беланова ул, 3	15.12.2011	26.12.2022	12.12.2026
СКМ-1	МВт	Беланова ул, 6	26.10.2009	26.06.2023	27.06.2027
СКМ-1	МВт	Беланова ул, 8	26.10.2009	28.12.2023	26.12.2027
ТВ-7	ГДж	Воскресенская ул, 6	01.10.2021	03.06.2021	25.05.2025
СКМ-1	МВт	Горбунова ул, 1	26.10.2009	29.06.2022	28.06.2026
СКМ-1-03	МВт	Горбунова ул, 3	26.10.2009	01.07.2024	18.06.2028
ТЭМ-104	ГКал	Громовой У. ул, 3	01.11.2013	26.08.2021	26.08.2025
СКМ-1-03	МВт	Дзержинского ул, 78б	14.03.2008	24.10.2024	24.10.2028
ТЭМ-104	ГКал	Дзержинского ул, 96а	04.03.2009	24.10.2024	24.10.2028
СКМ-1	МВт	Зеленая ул, 79	20.11.2013	29.06.2022	14.06.2026
ТСМ-И	МВт	Калязинская ул, 6	27.03.2015	24.08.2021	24.08.2025
СКМ-1	МВт	Киевская ул, 121в	10.10.2007	17.07.2023	17.07.2027
СКМ-2	ГКал	Колоскова Сержанта ул, 2а	01.08.2015	23.08.2022	02.08.2026
СКМ-1	МВт	Колоскова Сержанта ул, 6а	20.04.2007	11.05.2022	11.05.2026
СКМ-1-03	МВт	Кошевого ул, 5	26.10.2011	02.10.2023	26.09.2027
ТЭМ-104	ГКал	Курганская ул, 3	03.11.2011	29.09.2022	29.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Липовая аллея ул, 2	06.11.2013	16.08.2024	16.08.2028
ТЭМ-104	ГКал	Майский пер, 1	01.10.2013	01.08.2023	01.08.2027
СКМ-1	МВт	Мишина Сержанта ул, 3	01.05.2024	22.03.2024	14.03.2028
СКМ-1	МВт	Москвина ул, 1	01.08.2023	29.05.2023	26.04.2027
ТВ-7	ГДж	Ольштынская ул, 2-4	01.02.2018	16.11.2021	09.11.2025
ТВ-7	ГКал	Пролетарская ул, 82-84	24.10.2024	14.08.2024	10.07.2028
2WR6	кВт	Пушкина ул, 11а	15.01.2009	10.07.2024	10.07.2028
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 81/корп. 1	01.08.2016	28.06.2023	30.09.2026
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 81/корп. 3	28.12.2018	09.09.2021	24.05.2025
ТЭМ-104	ГКал	Судостроительная ул, 94	02.02.2012	11.07.2023	11.07.2027
ТВ-7	ГДж	Тенистая Аллея ул, 42В	01.04.2024	22.03.2024	09.08.2027

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
Взлет "ТСРВ"	ГКал	Тихорецкая ул, 16а	02.12.2008	09.08.2024	04.04.2028
SKM-1	МВт	Томская ул, 22	25.09.2007	16.08.2023	16.08.2027
SKM-1	ГКал	Чайковского ул, 36	04.04.2008	28.06.2023	17.03.2027
SKM-1	МВт	Чекистов ул, 20	13.01.2009	07.04.2021	07.04.2025
SKM-1	МВт	Яналова Лейтенанта ул, 5а	01.08.2019	06.09.2023	06.09.2027
ТЭМ-104	ГКал	Беломорская ул, 2	17.03.2009	14.08.2024	14.08.2028
ULTRAHEAT 50	ГДж	Колосова Сержанта ул, 4А	19.10.2011	10.08.2023	10.08.2027
ТВ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 47	01.02.2022	29.04.2021	16.04.2025
SKM-1-03	ГКал	Мира пр-кт, 84	02.11.2009	01.12.2021	09.09.2025
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 81/4	28.12.2018	19.01.2024	19.03.2025
SKM-1	МВт	Борзова Маршала ул, 101	25.01.2011	27.09.2019	28.05.2023
ТЭМ-104	ГКал	Воздушная ул, 80	01.02.2014	10.09.2021	10.09.2025
SKM-1	ГКал	1812 года ул, 59	01.05.2008	28.12.2024	28.12.2028
ТВ-7	ГДж	1812 года ул, 69	07.10.2019	22.06.2023	22.06.2027
ТВ-7	ГДж	1812 года ул, 67а/лит. А	30.11.2020	13.08.2024	30.07.2028
ТВ-7	ГКал	3й Белорусский фронт ул	21.11.2022	09.02.2022	30.09.2025
ТЭМ-104	ГКал	9 Апреля ул, 60а/Лит А	01.02.2018	03.09.2021	30.08.2025
ТЭМ-104М	ГКал	9 Апреля ул, 60а/Лит Б,Б1	07.10.2022	15.09.2022	12.08.2026
ТВ-7	ГКал	9 Апреля ул, 32а	22.10.2021	02.08.2021	25.05.2025
ТВ-7	ГДж	9 Апреля ул, 60/Лит А	12.02.2025	16.12.2024	07.10.2028
ВКТ-7	ГКал	9 Апреля ул, 50А/стр.	26.04.2012	19.09.2022	13.09.2026
SKM-1	МВт	9 Апреля ул, 9	25.09.2009	03.06.2021	03.06.2025
ТВ-7	ГДж	Адмиральская ул, 7	04.05.2022	09.09.2021	24.05.2025
ТВ-7	ГДж	Азовская ул, 4	13.12.2017	05.10.2021	05.08.2025
ТВ-7	ГДж	Азовская ул, 3	01.07.2016	22.12.2022	06.12.2026
ТЭМ-104	ГКал	Алданская ул, 8	12.11.2018	05.08.2022	05.08.2026
ТВ-7	ГКал	Аллея Смелых ул, 92	03.11.2016	26.02.2024	01.03.2026
ТЭМ-104	ГКал	Аллея Смелых ул, 20в	30.11.2016	04.12.2024	27.04.2026
ТЭМ-104	ГКал	Аллея Смелых ул, 31л	28.10.2009	27.07.2021	23.07.2025
ТЭМ-104	ГКал	Аллея Смелых ул, 116	14.02.2012	26.07.2023	26.07.2027
ТВ-7	ГДж	Аллея Смелых ул, 114	01.04.2018	21.07.2023	29.09.2026
ТВ-7	ГКал	Аллея Смелых ул, 152а	18.12.2019	13.04.2023	13.04.2027
ВКТ-7	ГКал	Алтайская 2-я ул, 1	16.11.2010	09.09.2022	08.09.2026
МКТС	ГКал	Ангарская ул, 84	23.11.2023	21.08.2023	21.04.2027
ТВ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 62	18.09.2019	22.06.2023	03.02.2026
ТЭМ-104	ГКал	Артиллерийская ул, 15	25.08.2008	21.08.2024	20.08.2028
ТВ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 18	30.08.2021	15.07.2021	11.05.2025
ТВ-7	ГДж	Артиллерийская ул, 72	09.09.2015	28.07.2022	28.07.2026
ТВ-7	ГКал	Артиллерийская ул, 62	18.09.2019	22.06.2023	23.04.2025
ТЭМ-104	ГКал	Артиллерийская ул, 23а	08.08.2013	15.07.2021	15.07.2025
ТВ-7	ГДж	Баграмяна Маршала ул, 2	06.08.2020	22.04.2024	28.03.2028
ТВ-7	ГДж	Баграмяна Маршала ул, 2	15.06.2021	11.03.2025	24.02.2025
ВКТ-9	ГКал	Баграмяна Маршала ул, 34/Лит А	12.10.2018	15.03.2022	27.04.2025
ТЭМ-104	ГКал	Багратиона ул, 111	17.02.2009	04.07.2024	04.07.2028
ТВ-7	ГКал	Багратиона ул, 107а	18.11.2024	08.10.2024	05.07.2028
ВКТ-9	ГКал	Багратиона ул, 49	03.03.2018	09.02.2022	02.03.2025
ВКТ-7	ГКал	Багратиона ул, 135	15.03.2011	12.08.2022	10.08.2026
ВКТ-9	ГКал	Багратиона ул, 71	29.09.2016	04.07.2024	04.07.2028
ТВ-7	ГДж	Багратиона ул, 49в/пом. 5	04.09.2020	26.01.2022	03.12.2025
ТЭМ-104	ГКал	Баженова ул, 21/лит.А	11.02.2019	29.08.2022	22.08.2026
ВКТ-7	ГКал	Бакинская ул, 13	01.11.2016	08.07.2024	15.06.2027
ТВ-7	ГКал	Балтийское ш, 110	01.07.2017	14.08.2024	30.07.2028
ТЭМ-104	ГКал	Баранова Проф. ул, 30	22.10.2016	01.07.2024	08.04.2028
ТЭМ-104	ГКал	Баранова Проф. ул, 43	01.10.2016	14.06.2024	03.06.2028
ВКТ-9	ГКал	Баранова Проф. ул, 40	11.09.2018	23.06.2022	23.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Баранова Проф. ул, 30	09.11.2011	25.07.2023	18.07.2027
ТВ-7	ГДж	Баранова Проф. ул, 34	10.09.2017	18.03.2024	22.01.2028
ВКТ-7	ГКал	Баркляя Де Толли ул, 17	27.12.2010	06.06.2023	24.05.2027
ВКТ-7	ГКал	Барнаурская ул, 5а	20.10.2011	07.07.2022	07.07.2026
ТЭМ-104	ГКал	Барнаурская ул, 4	10.10.2008	08.08.2024	08.08.2028
ТВ-7	ГДж	Барнаурская ул, 6/Лит А, Б	29.09.2020	29.03.2024	28.03.2028
ТЭМ-104 (ТЭСМАРТ)	МВт	Барнаурская ул, 6а/пом. II	20.09.2021	29.07.2021	29.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Бассейная ул, 35/Лит Б,В	01.11.2013	15.01.2025	11.11.2028
ВКТ-7	ГКал	Бассейная ул, 35/Лит А	01.11.2013	15.01.2025	11.11.2028
ТВ-7	ГКал	Бассейная ул, 40	27.10.2022	22.09.2022	22.09.2026
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 11	23.11.2012	17.05.2023	17.05.2027
SKM-1	МВт	Батальная ул, 54г	04.03.2011	07.09.2023	07.09.2027
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 71а	18.12.2012	03.09.2024	26.08.2028
ТЭМ-104	ГКал	Батальная ул, 62а	01.12.2015	23.06.2023	24.10.2026
SKS-3	МВт	Батальная ул, 17а	31.10.2012	08.07.2024	08.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Батальный пер, 4	01.08.2018	17.05.2024	25.05.2026
ТВ-7	ГДж	Беланова ул, 91а	27.07.2021	29.04.2021	29.04.2025
ТЭМ-104	ГКал	Беланова пер	05.03.2020	07.12.2023	07.12.2027
ТВ-7	ГДж	Беланова ул, 1	04.05.2022	10.03.2022	09.06.2025
ТВ-7	ГДж	Белгородская ул, 7-7а/лит А и Б	14.10.2020	24.05.2024	29.03.2028
ТЭМ-104	ГКал	Береговая(Прибр) ул, 25а	10.10.2008	28.08.2012	21.08.2016

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТЭМ-104	МВт	Березовая ул, 2	01.07.2018	27.07.2022	27.07.2026
ТВ-7	ГДж	Благовещенская ул, 17	06.03.2025	16.12.2024	03.12.2028
ВКТ-9	ГКал	Больничная ул, 45	30.10.2019	25.08.2022	07.07.2026
ТЭМ-104	ГКал	Больничная ул, 24	16.08.2017	29.06.2021	24.06.2025
ТЭМ-104	ГКал	Больничная ул, 42	21.11.2017	29.06.2021	08.06.2025
ТВ-7	ГДж	Больничная ул, 34-38а	18.08.2020	21.06.2024	21.05.2028
ТВ-7	ГДж	Больничная ул, 5	10.07.2023	29.05.2023	26.08.2026
ТВ-7	ГДж	Большевицкий пер, 2-6	03.07.2020	14.02.2024	18.12.2027
СКМ-1	ГКал	Большевицкий пер, 3	16.06.2023	05.07.2022	09.06.2026
ТВ-7	ГКал	Борзова Маршала ул, 58г	31.07.2023	11.05.2023	10.04.2027
ТВ-7	ГДж	Борзова Маршала ул, 95	14.09.2015	14.07.2022	07.07.2026
ТВ-7	ГДж	Борисовский бл-р, стр. 15	21.09.2020	08.02.2024	06.12.2027
ТЭМ-104	ГКал	Бородинская ул, 13	27.01.2015	15.08.2024	15.08.2028
СКМ-1	ГКал	Ботаническая ул, 2-4	04.09.2007	24.05.2023	24.05.2027
ТЭМ-104	ГКал	Боткина ул, 4-6	11.11.2010	07.07.2022	04.07.2026
ТВ-7	ГДж	Боткина ул, 3	25.08.2023	29.06.2023	29.06.2027
ТВ-7	ГДж	Брамса ул, 16-16а	18.12.2019	15.05.2023	15.05.2027
СКМ-1	МВт	Брамса ул, 9/лит А.А1,Б	10.12.2008	22.07.2024	22.07.2028
ТЭМ-104	ГКал	Буткова Генерала ул, 2	01.12.2008	28.06.2024	28.06.2028
ТЭМ-104	ГКал	Буткова Генерала ул, 19	13.11.2017	12.07.2021	24.06.2025
ВКТ-7	ГКал	Вагнера ул, 51	13.09.2016	12.07.2023	31.07.2025
ТВ-7	ГДж	Вагнера ул, 24	20.09.2018	09.08.2022	09.08.2026
ТВ-7	ГДж	Вагностроительная ул, 7	22.09.2021	29.01.2025	17.02.2027
ТВ-7	ГДж	Великолукская ул, 7	29.12.2020	24.06.2024	24.06.2028
ТВ-7	ГКал	Верхнеозерная ул, 24	14.11.2016	01.08.2024	04.09.2025
ТВ-7	ГДж	Войнич ул, 2	18.07.2022	26.05.2022	12.10.2025
ТЭМ-104	ГКал	Войнич ул, 1	28.11.2008	22.08.2024	20.08.2028
ТВ-7	ГДж	Восточная ул, 18	26.09.2016	16.10.2023	05.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Габайдулина ул, 1	11.10.2012	20.06.2023	08.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Гавриленко ул, 3	11.10.2012	20.06.2023	09.06.2027
Взлет "ТСРВ"	ГКал	Гавриленко ул, 1	06.09.2013	22.06.2021	19.06.2025
2WR6	КВт	Гагарина ул, 76б	25.11.2010	14.09.2010	14.09.2014
СКМ-1-03	МВт	Гайдара ул, 120	24.10.2011	18.05.2023	06.04.2027
СКМ-2	ГКал	Гайдара ул, 43	01.04.2015	12.10.2022	12.10.2026
ТВ-7	ГДж	Гайдара ул, 6	10.12.2019	15.06.2023	13.08.2025
ТЭМ-104	МВт	Галицкого Генерала ул, 28	05.09.2016	27.06.2024	27.06.2028
ТВ-7	ГКал	Галицкого Генерала ул, 20	15.11.2018	07.07.2022	11.05.2026
ТЭМ-104	МВт	Галицкого Генерала ул, 30	20.09.2016	01.07.2024	28.06.2028
ТВ-7	ГКал	Гаражная ул, 2	12.10.2015	28.07.2022	28.07.2026
ТВ-7	ГКал	Гвардейский пр-кт, 30	07.12.2020	01.11.2023	22.09.2027
ТЭМ-104	ГКал	Генделя ул, 4-6	21.12.2009	15.07.2021	24.06.2025
ВКТ-7	ГКал	Генделя ул, 3а	15.10.2012	14.09.2023	14.09.2027
ТЭМ-104	ГКал	Генделя ул, 5	16.04.2015	13.02.2023	30.09.2026
СКМ-1	ГКал	Генерал-фельдмаршала Румянцева ул, 9	07.10.2010	06.08.2024	06.08.2028
ТВ-7	ГКал	Генерал-фельдмаршала Румянцева ул, 2	01.08.2017	03.07.2024	27.06.2026
ТВ-7	ГДж	Геологическая ул, 1	10.10.2016	23.05.2024	29.03.2028
ВКТ-7	ГКал	Героя России Мариенко ул, 5	24.11.2021	30.06.2021	04.06.2025
ВКТ-9	ГКал	Герцена ул, 2/лит 1-4, - А, 6-11	01.01.2018	24.06.2024	11.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Гоголя ул, 12	01.12.2015	08.07.2021	08.07.2025
ТЭМ-104	ГКал	Горького ул, 180	01.11.2015	05.07.2023	19.05.2025
СКМ-1	МВт	Горького ул, 160а	26.09.2008	21.09.2023	21.09.2027
ВКТ-7	ГКал	Горького ул, 152а	01.11.2016	02.07.2024	02.07.2028
СКМ-1	МВт	Горького ул, 55/лит. Б	27.02.2008	20.05.2024	20.05.2026
ТЭСМА-106	МВт	Горького ул, 23	01.11.2014	09.11.2021	08.11.2025
ТЭМ-104	ГКал	Горького ул, 4	26.09.2022	26.01.2022	05.01.2026
СКМ-1	МВт	Горького ул, 55/Лит. А	03.09.2009	21.05.2024	20.05.2028
ТЭСМА-106	МВт	Горького ул, 81	23.09.2017	31.08.2021	31.08.2025
ТЭМ-104	ГКал	Горького ул, 19	11.07.2016	30.05.2024	30.05.2028
ТЭМ-104	ГКал	Горького ул, 19а	11.07.2016	30.05.2024	30.05.2028
ТЭМ-104	ГКал	Горького ул, 21а	21.09.2016	20.08.2024	20.08.2028
ТВ-7	ГДж	Горького ул, 154а	07.04.2018	06.11.2024	14.10.2028
ВКТ-7	ГКал	Горького ул, 104	24.11.2022	04.04.2022	11.01.2026
ТВ-7	ГДж	Горького ул, 25	15.12.2017	11.07.2024	04.07.2028
ТВ-7	ГДж	Горького ул, 209б	29.08.2018	25.01.2022	03.12.2025
ТВ-7	ГДж	Горького ул, 162в	20.09.2017	06.07.2021	09.06.2025
ТЭМ-104	ГКал	Горького ул, 87	10.11.2011	16.06.2022	16.06.2026
ТВ-7	ГДж	Горького ул, 113	05.10.2018	08.11.2021	19.06.2025
ТВ-7	ГДж	Горького ул, 36а	13.10.2016	24.06.2024	24.06.2028
ТВ-7	ГДж	Горького ул, 21	31.08.2018	06.04.2022	15.02.2026
ТЭМ-104	ГКал	Горького ул, 170	29.07.2011	18.07.2022	22.02.2026
ТВ-7	ГКал	Горького ул, 65	03.12.2021	09.07.2024	21.05.2028
ТЭМ-104	ГКал	Горького ул, 103а	26.12.2009	11.08.2021	11.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Горького ул, 166/Лит В	17.10.2011	25.08.2023	24.08.2027
MULTICAL	МВт	Горького ул, 150	15.10.2007	25.10.2011	25.10.2015
ТВ-7	ГДж	Горького ул, 166/Лит А	01.12.2017	29.08.2024	30.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Горького ул, 66	16.12.2012	26.08.2024	26.08.2028



Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТЭМ-104	ГКал	Горького ул, 148	11.11.2022	06.12.2021	09.09.2025
SKM-1	МВт	Горького ул, 83/лит А	15.01.2009	27.12.2024	26.12.2028
SKM-1	ГКал	Гостиная ул, 9	23.11.2010	29.09.2023	29.09.2027
ТВ-7	ГКал	Гостиная ул, 3	07.04.2022	11.10.2021	25.05.2025
ВКТ-7	ГКал	Гостиная ул, 7	11.02.2012	06.06.2023	06.06.2027
ВКТ-9	ГКал	Гражданская ул, 11	30.11.2020	08.07.2024	14.02.2028
ТВ-7	ГДж	Грекова ул, 2	18.12.2019	16.05.2023	11.05.2027
ВТД	ГКал	Грига ул, 54	01.11.2011	05.06.2023	25.05.2027
ТЭМ-104М	ГКал	Грига пер, 1	11.10.2018	06.07.2022	06.07.2026
ТЭМ-104	ГКал	Грига ул, 58	01.02.2018	23.08.2021	20.08.2025
ТЭМ-104	ГКал	Громовой У. ул, 1	01.01.2011	28.06.2023	28.06.2027
ТВ-7	ГДж	Громовой У. ул, 30	01.10.2016	04.06.2024	28.09.2025
SKM-1	МВт	Громовой У. ул, 67	20.06.2016	22.04.2024	22.04.2028
ТЭМ-104М	ГКал	Дачная ул, 8/апарт. 1	01.11.2024	16.10.2024	20.09.2028
ТВ-7	ГДж	Дзержинского ул, 163/лит А, лит - А1	25.12.2018	12.09.2022	16.08.2026
SKM-1	МВт	Дзержинского ул, 35	15.10.2007	23.05.2023	23.05.2027
ТЭМ-104	ГКал	Дзержинского ул, 73	10.11.2017	13.08.2021	21.07.2025
ТЭМ-104М	ГКал	Дзержинского ул, 17а	13.10.2022	14.09.2022	08.06.2026
SKS-3	ГКал	Дзержинского ул, 170	07.12.2010	03.09.2010	03.09.2014
ВКТ-7	ГКал	Дзержинского ул, 147/лит. А	01.01.2014	27.06.2022	21.06.2026
Пульсар	ГКал	Дзержинского ул, 3	27.01.2020	06.06.2019	05.06.2025
ТЭСМА-106	МВт	Дзержинского ул, 73/ЛитЕ,е,Е1	01.04.2015	30.03.2023	29.03.2027
ТЭМ-104	ГКал	Дзержинского ул, 17/лит А	01.06.2016	10.08.2023	10.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Дзержинского ул, 73	05.04.2011	17.11.2022	17.11.2026
ТВ-7	ГДж	Дзержинского ул, 131/Лит А	26.12.2018	12.09.2022	16.08.2026
ТВ-7-04.1М	ГКал	Дзержинского ул, 71	06.12.2023	07.11.2023	21.07.2027
ТВ-7	ГДж	Докука ул, 4Б/стр.1	03.04.2023	07.11.2022	04.07.2026
ТВ-7	ГДж	Докука ул, 4Б	03.04.2023	07.11.2022	20.07.2026
ТЭМ-104	ГКал	Квартал "	03.09.2019	05.06.2023	05.06.2027
ТЭМ-104	ГКал	Докука ул, 3/стр.	03.09.2019	05.06.2023	05.06.2027
ТВ-7	ГКал	Докука ул, 1	08.11.2018	10.06.2024	03.06.2026
ТВ-7	ГКал	Докука ул, 1	17.12.2019	12.04.2023	07.04.2027
ТЭМ-104М	ГКал	Донского Д. ул, 5а	27.02.2023	30.01.2023	10.08.2026
ВКТ-7	ГКал	Донского Д. ул, 9	07.11.2019	15.02.2023	15.02.2027
ТВ-7	ГДж	Донского Д. ул, 45	28.03.2019	27.06.2022	27.06.2026
ТЭМ-104	ГКал	Донского Д. ул, 12	01.12.2014	24.06.2022	21.06.2026
SKM-1	МВт	Донского Д. ул, 1	22.10.2007	11.07.2023	11.07.2027
Взлет "ТСРВ"	ГКал	Донского Д. ул, 5	14.04.2009	28.05.2024	04.04.2028
ВКТ-7	ГКал	Донского Д. ул, 7	01.12.2012	12.09.2023	07.09.2027
ТЭМ-104	ГКал	Донского Д. ул, 19	02.09.2020	14.06.2024	13.06.2028
ВКТ-9	ГКал	Донского Д. ул, 17	30.10.2019	07.07.2022	07.07.2026
ТВ-7	ГДж	Донского Д. ул, 27/литер Б	24.09.2020	15.05.2023	26.12.2026
ТЭМ-104	ГКал	Донского Д. ул, 27/лит В	24.11.2011	02.09.2022	02.09.2026
ТВ-7	ГДж	Донского Д. ул, 7-11	28.02.2019	10.11.2022	10.11.2026
ТЭМ-104	ГКал	Донского Д. ул, 3	01.10.2011	29.09.2023	29.09.2027
ВКТ-9	ГКал	Донского Д. ул, 23/лит. Д	01.02.2018	02.06.2022	15.06.2025
ТЭМ-104	ГКал	Дрожжевая ул, 3	16.11.2012	22.08.2024	24.05.2027
ВКТ-7	ГКал	Дрожжевая ул, 1	15.10.2012	04.10.2021	07.09.2025
ТВ-7	ГКал	Дрожжевая ул, 1	26.05.2021	12.02.2025	22.11.2028
ТЭМ-104	ГКал	Дюнная ул, 18	01.02.2015	21.06.2022	21.06.2026
SKM-1	МВт	Дюнная ул, 18	03.12.2009	04.10.2013	04.10.2017
СТД	ГКал	Дюнная ул, 18	07.05.2010	21.05.2014	08.04.2016
ВКТ-7	ГКал	Дюнная ул, 18	01.12.2016	10.07.2024	04.07.2028
SKM-1	МВт	Дюнная ул, 12-14	01.10.2007	24.12.2024	24.12.2028
ВКТ-7	ГКал	Дюнная ул, 18а	26.10.2010	07.07.2022	07.07.2026
ТВ-7	ГДж	Елизаветинская ул, 11	01.01.2017	22.06.2023	05.06.2027
ТЭМ-104	ГКал	Еловая Аллея ул, 26/лит. А, Б - Г, Д	26.01.2009	26.06.2024	18.06.2028
САЯНЫ КСТ-22	ГДж	Емельянова Подполк. ул, 92	02.04.2010	16.07.2013	08.07.2017
ТЭМ-104	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 92/гор. № 18	02.07.2024	18.05.2024	18.05.2028
ТВ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 244	04.04.2024	24.05.2024	29.03.2028
ТЭМ-104	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 156	03.08.2013	23.05.2023	02.07.2025
ТВ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 244	04.06.2024	24.05.2024	27.03.2028
ТВ-7	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 270б	20.02.2021	14.11.2024	14.11.2028
ТЭМ-104	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 164	03.08.2013	23.05.2023	02.07.2025
ТЭМ-104	ГКал	Емельянова Подполк. ул, 215	01.12.2015	22.06.2023	03.10.2026
ТВ-7	ГДж	Емельянова Подполк. ул, 312	18.11.2020	24.06.2024	24.06.2028
ТЭМ-104	ГКал	Ермака ул, 3	03.01.2016	14.07.2023	20.08.2025
ТЭСМА-106	ГКал	Ефремова Полковника ул, 10	03.11.2020	08.08.2024	08.08.2028
ТВ-7	ГДж	Железнодорожная ул, 10	01.12.2017	18.12.2024	22.11.2028
ТЭМ-104	ГКал	Железнодорожная ул, 40	14.08.2013	08.07.2024	08.07.2028
ТЭМ-104	ГКал	Железнодорожная ул, 33-41/литГ, Г1,3	12.10.2015	24.05.2023	13.05.2026
ВКТ-7	ГКал	Желябова ул, 6-8/лит АА1, Б - В	18.10.2011	02.02.2024	02.02.2028
СКМ-2	ГКал	Желябова пер, 9	31.08.2014	14.09.2022	14.09.2026
ТЭМ-104	ГКал	Заводская(Прибр) ул, 13/лит А,А1, - А2,А3,Б,	19.03.2021	03.04.2023	03.04.2027
ТЭМ-104	ГКал	Заводская(Прибр) ул, 13/корп. Е	19.03.2021	03.04.2023	03.04.2027
СКМ-2	ГКал	Заводская(Прибр) ул, 18	01.12.2016	09.07.2024	09.07.2028

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТВ-7	ГДж	Заводская(Прибр) ул, 18а	29.07.2020	07.03.2024	23.04.2025
ТВ-7	ГДж	Заводская(Прибр) ул, 5	27.07.2020	26.02.2024	26.02.2028
ТВ-7-04.1М	ГКал	Заводская(Прибр) ул, 29а/д. 31 лит - I	26.10.2023	03.08.2023	01.08.2027
ТВ-7	ГДж	Заводская(Прибр) ул, 27б	27.12.2019	13.04.2023	22.03.2027
ТЭМ-104	ГКал	Заводская(Прибр) ул,11/лит.А,Б,В,Г,Д,Е, М,И	01.10.2017	04.06.2021	04.06.2025
ТВ-7	ГДж	Закавказская ул, 19	21.11.2022	26.05.2022	13.05.2026
ТВ-7	ГДж	Закавказская ул, 14	04.05.2022	09.09.2021	24.05.2025
ТВ-7	ГДж	Заводская ул, 16	04.08.2020	14.06.2024	07.02.2028
ТВ-7	ГДж	Захарова Ген.-лейт. ул, 1/пом. II	15.09.2021	07.06.2021	21.05.2025
ТЭМ-104	ГКал	Звездная ул, 33-37	14.09.2016	15.08.2024	20.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Зеленая ул, 40	08.10.2012	03.08.2023	03.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Зеленая ул, 45	02.10.2015	05.06.2023	05.06.2027
ТЭМ-104	ГКал	Зеленая ул, 76	13.10.2008	26.07.2024	19.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Зеленая ул, 18а	21.09.2015	13.06.2023	05.06.2027
ТЭМ-104	ГКал	Зоологическая ул, 27а	15.09.2011	16.05.2023	16.05.2027
ТВ-7	ГДж	Зоологическая ул, 2	01.09.2016	22.12.2022	06.12.2026
ТВ-7	ГДж	Иванихиной Лилии ул, 9	27.07.2021	19.04.2021	19.04.2025
ТВ-7	ГДж	Иванихиной Лилии ул, 7	23.11.2020	29.08.2024	10.09.2026
ТВ-7	ГДж	Иванникова Подполк. ул, 18	17.12.2018	25.01.2022	11.01.2026
ТВ-7	ГДж	Иванникова Подполк. ул, 3	11.12.2018	14.06.2022	14.06.2026
ТВ-7	ГКал	Иванникова Подполк. ул, 7	06.04.2018	24.08.2021	10.08.2025
ТВ-7	ГДж	Иванникова Подполк. ул, 3а	31.10.2019	20.06.2023	19.06.2027
ТВ-7	ГДж	Иванникова Подполк. ул, 5	18.04.2022	15.03.2022	08.10.2025
ТВ-7	ГДж	Иванникова Подполк. ул, 6	10.03.2020	05.02.2024	26.12.2026
ТВ-7	ГДж	Интернациональная ул, 30	25.03.2019	10.11.2022	10.11.2026
SKS-3	МВт	Интернациональная ул, 11/лит А	01.11.2013	23.08.2021	23.08.2025
ТВ-7	ГДж	Интернациональная ул, 76	26.09.2017	12.12.2023	11.12.2027
ТВ-7	ГДж	Казанская ул, 1/лит. А	26.12.2019	06.07.2023	27.11.2025
ТВ-7	ГКал	Калинина пр-кт, 6	26.08.2021	23.06.2023	27.11.2025
SKM-1	МВт	Калинина пл, 28	15.10.2009	03.06.2024	03.06.2025
ТВ-7	ГКал	Калужская ул, 10а	27.06.2016	19.02.2024	16.02.2028
SKM-1	МВт	Калужская ул, 20/лит А	01.10.2008	19.06.2024	18.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Калужский пер, 7	01.04.2016	20.06.2023	18.01.2027
ВКТ-7	ГКал	Калязинская ул, 15	08.04.2015	17.09.2021	09.09.2025
ТЭСМА-106	МВт	Калязинская ул, 11	01.04.2015	26.10.2023	26.10.2027
ВКТ-7	ГКал	Калязинская ул, 1а	29.04.2021	01.04.2021	01.04.2025
ТЭМ-104	ГКал	Калязинская ул, 2/4	20.09.2016	20.08.2024	20.08.2028
KM-5	ГКал	Калязинская ул, 5б	19.02.2008	06.09.2023	30.08.2027
ТВ-7	ГКал	Калязинская ул, 5а	01.11.2021	23.10.2023	16.09.2025
SKM-1	МВт	Калязинская ул, 8	16.10.2009	17.10.2024	17.10.2028
ТЭМ-104	ГКал	Камская ул, 2г	14.02.2014	19.12.2022	19.12.2026
ТВ-7	ГДж	Камская ул, 2-2а/Лит Б	06.12.2019	04.10.2023	20.09.2027
ТВ-7	ГКал	Карамзина ул, 8	21.10.2019	24.01.2025	23.01.2029
ТЭМ-104	ГКал	Карамзина ул, 6	23.03.2012	06.09.2021	30.08.2025
ТВ-7	ГДж	Карамзина ул, 48	11.04.2022	05.08.2021	12.07.2025
ТЭМ-104	ГКал	Карамзина ул, 35	18.10.2011	22.06.2023	22.06.2027
SKM-1-03	ГКал	Карамзина ул, 4	27.03.2008	28.07.2023	28.07.2027
ТВ-7	ГДж	Карамзина ул, 11	29.12.2020	24.05.2024	29.03.2028
ТЭМ-104М	ГКал	Карбышева Генерала наб, 10/лит IV	07.07.2022	30.05.2022	13.05.2026
ТВ-7	ГКал	Карбышева Генерала наб, 14	20.02.2021	14.02.2024	10.09.2026
SKM-1	ГКал	Карташева Ст.сержанта ул, 111	30.01.2009	27.07.2023	27.07.2027
ТВ-7	ГДж	Каштановая Аллея ул, 156/лит В	14.09.2018	26.01.2022	03.12.2025
ТВ-7	ГДж	Каштановая Аллея ул, 156/лит А	14.09.2018	26.01.2022	03.12.2025
SKM-1	МВт	Каштановая Аллея ул, 141-143/литер А	10.09.2012	10.07.2024	24.01.2028
SKM-1	МВт	Каштановая Аллея ул, 141-143/литер а1	10.09.2012	10.07.2024	24.01.2028
ТЭСМА-106	ГКал	Каштановая Аллея ул, 174	14.05.2021	25.12.2024	09.07.2028
ТЭМ-104	ГКал	Каштановая Аллея ул, 147	04.10.2021	20.08.2023	20.08.2025
ТВ-7	ГКал	Каштановая Аллея ул, 147/корпус 1	09.04.2024	27.09.2021	27.09.2025
ТЭМ-104	ГКал	Каштановая Аллея ул, 16	27.11.2012	30.05.2024	28.05.2028
SKM-1	МВт	Каштановая Аллея ул, 145	20.09.2017	12.10.2021	12.10.2025
ТВ-7	ГДж	Каштановая Аллея ул, 156/лит Б	14.09.2018	26.01.2022	03.12.2025
ТВ-7	ГДж	Киевская ул, 17а	29.12.2022	14.02.2025	17.12.2028
ТЭМ-104	ГКал	Киевская ул, 17б	14.12.2012	03.10.2023	03.10.2027
ТВ-7	ГКал	Киевская ул, 23	20.01.2025	10.11.2022	10.11.2026
ВКТ-7	ГКал	Киевская ул, 23	12.10.2009	26.09.2021	22.06.2025
ВКТ-9	ГКал	Киевская ул, 101а	16.07.2018	13.09.2022	30.07.2025
ВКТ-7	ГКал	Киевская ул, 110	01.01.2013	02.07.2024	02.07.2028
ТЭМ-104	ГКал	Киевская ул, 4/лит. I - лит. III	09.11.2012	12.12.2024	12.12.2028
ТЭМ-104	ГКал	Киевская ул, 17	14.03.2011	30.09.2022	30.09.2026
ТЭМ-104	ГКал	Кирова ул, 1	01.09.2016	02.07.2024	27.05.2026
ТВ-7	ГДж	Кирова ул, 22	30.12.2019	11.07.2023	11.07.2027
ВКТ-7	ГКал	Кирова ул, 28	03.07.2013	15.02.2023	13.02.2027
ТЭМ-104	ГКал	Кирова ул, 24	01.11.2015	30.05.2023	25.05.2027
ТВ-7	ГКал	Кирова ул, 17	09.12.2016	29.08.2024	30.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Кирова ул, 7	22.11.2011	06.06.2023	06.06.2027
ТВ-7	ГДж	Кирпичная ул, 7/Лит I,V	01.03.2018	30.07.2021	09.06.2025

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТЭМ-104	ГКал	Клиническая ул, 63	13.12.2024	03.12.2024	03.12.2028
СКМ-2	ГКал	Клиническая ул, 69	06.11.2015	15.06.2022	12.04.2026
ВКТ-7	ГКал	Клиническая ул, 83А	20.01.2016	14.06.2022	14.06.2026
СКМ-1	МВт	Клиническая ул, 65-67/лит Б	06.03.2018	23.09.2021	30.08.2025
ТЭМ-104	ГКал	Клиническая ул, 74	21.12.2019	20.09.2023	20.09.2027
ТВ-7	ГКал	Клиническая ул, 19	27.12.2018	30.09.2021	05.08.2025
СКМ-2	ГКал	Клиническая ул, 23	21.04.2015	08.07.2022	08.07.2026
ВКТ-7	ГКал	Клиническая ул, 21	24.12.2014	11.08.2022	02.08.2026
ТЭМ-104	ГКал	Клиническая ул, 81-81а/лит. А,Б,Б	01.04.2017	15.04.2024	28.03.2028
ВКТ-7	ГКал	Книжная ул, 1а	10.10.2011	17.03.2023	17.03.2027
ТВ-7	ГКал	Князева Лейтенанта ул, 3	06.11.2019	12.07.2023	26.06.2027
ТВ-7	ГКал	Князева Лейтенанта ул, 3	06.11.2019	12.07.2023	26.06.2027
СКМ-1	МВт	Ковальчук Е. ул, 4	16.02.2010	22.01.2014	22.01.2018
ВКТ-7	ГКал	Колосова Сержанта ул, 10	31.08.2011	17.05.2022	17.05.2026
ВКТ-7	ГКал	Коммунистическая ул, 61а	19.01.2022	04.10.2021	14.09.2025
ВКТ-9	ГКал	Коммунистическая ул, 61а	18.12.2024	07.07.2022	07.07.2026
SKS-3	МВт	Комсомольская ул, 3	21.09.2018	17.08.2023	17.08.2026
СКМ-1	МВт	Комсомольская ул, 27	12.03.2009	08.06.2021	20.05.2025
ТВ-7	ГДж	Комсомольская ул, 7	09.07.2021	30.01.2025	17.12.2028
ТВ-7	ГКал	Комсомольская ул, 29	28.09.2018	16.08.2022	16.08.2026
ВКТ-7	ГКал	Комсомольская ул, 36	16.09.2011	24.08.2022	22.08.2026
ТЭМ-104	ГКал	Комсомольская ул, 89/лит А	21.10.2009	23.04.2024	23.04.2028
САЯНЫ КСТ-22	ГКал	Комсомольская ул, 16	01.01.2016	27.10.2023	25.10.2027
ТЭМ-104	ГКал	Комсомольская ул, 12/ЛИТЕР А	18.11.2020	22.08.2024	22.08.2028
ТЭМ-104	ГКал	Комсомольская ул, 31	01.01.2011	20.10.2022	09.06.2026
ТЭМ-104	ГКал	Комсомольская ул, 27а	10.10.2020	23.05.2024	11.10.2025
ТЭМ-104	ГКал	Комсомольская ул, 83/лит. А	09.10.2008	29.07.2024	21.07.2027
СКМ-1	МВт	Комсомольская ул, 32	20.09.2017	11.07.2023	11.07.2027
ТВ-7	ГКал	Комсомольская ул, 22Б	11.11.2021	09.09.2021	24.05.2025
ТЭМ-104	ГКал	Комсомольская ул, 83/лит. Б	09.10.2008	29.07.2024	21.07.2027
ВКТ-7	ГКал	Комсомольская ул, 25	25.11.2011	06.06.2023	06.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Комсомольская ул, 67	15.09.2011	15.02.2023	13.02.2027
СКМ-1	МВт	Комсомольская ул, 49а	19.10.2009	30.07.2013	30.07.2015
ВКТ-7	ГКал	Комсомольская ул, 4	17.12.2015	16.06.2023	16.06.2027
ТЭМ-104	ГКал	Комсомольская ул, 91/лит А1	20.08.2013	22.07.2021	22.07.2025
ТЭМ-104	ГКал	Комсомольская ул, 91	20.08.2013	22.07.2021	22.07.2025
ТВ-7	ГКал	Комсомольская ул, 5/Лит. V	13.12.2022	20.10.2022	13.10.2026
СКМ-1	МВт	Коперника ул, 21	01.01.2016	28.01.2016	26.10.2019
ТВ-7	ГКал	Коперника ул, 6	10.10.2020	22.04.2024	28.03.2028
ТЭМ-104	ГКал	Космическая ул, 27	01.09.2009	12.07.2021	12.07.2025
ТЭМ-104	ГКал	Космическая ул, 29/стр	07.08.2014	06.07.2021	24.05.2025
ВКТ-7	ГКал	Космодемьянской 3. ул, 26	20.03.2012	17.06.2024	17.06.2028
ТВ-7	ГДж	Красная ул, 109/лит I	01.11.2017	02.08.2024	19.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Красная ул, 133	04.10.2013	15.12.2021	01.12.2025
ТВ-7	ГКал	Красная ул, 105	09.11.2020	18.06.2024	14.06.2028
СКМ-1-03	МВт	Красная ул, 63а	09.10.2007	27.11.2014	27.11.2018
ТВ-7	ГДж	Краснооктябрьская ул, 9	03.12.2021	21.10.2021	24.05.2025
ТЭМ-104	ГКал	Краснооктябрьская ул, 17	19.10.2010	21.07.2021	02.07.2025
СКМ-1	МВт	Красносельская ул, 60а/Лит I	08.10.2008	12.04.2021	12.04.2025
ТЭМ-104	ГКал	Красноярская ул, 5	15.04.2011	08.06.2023	05.04.2027
ВКТ-7	ГКал	Кропоткина ул, 8-10	14.12.2011	28.07.2023	28.07.2027
ТЭМ-104	ГКал	Куйбышева ул, 11	09.02.2015	07.07.2022	07.07.2026
MINOCAL	ГДж	Куйбышева ул, 95	01.10.2017	06.08.2021	06.08.2025
СКМ-1	МВт	Куйбышева ул, 91б/лит.А,Б,Г	08.07.2008	03.09.2024	28.08.2026
ТЭМ-104	ГКал	Куйбышева ул, 15	17.07.2018	23.05.2022	23.05.2026
ВКТ-7	ГКал	Куйбышева ул, 139	01.11.2011	20.09.2022	20.09.2026
ТЭМ-104	ГКал	Куйбышева ул, 91-91а/пом. II	20.11.2015	23.06.2023	26.09.2026
ВКТ-9	ГКал	Куприна ул, 17	12.09.2018	09.02.2022	11.01.2026
ТЭМ-104	ГКал	Ладожская ул, 1	15.11.2010	15.07.2022	05.07.2026
ТВ-7	ГДж	Левитана ул, 37	12.10.2016	28.07.2022	28.07.2026
ВКТ-9	ГКал	Ленинский пр-кт, 155	02.02.2017	20.05.2024	20.05.2028
ТВ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 83	09.12.2019	14.08.2023	14.08.2027
ТВ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 131	01.12.2014	27.10.2022	27.10.2026
ТЭМ-104М	ГКал	Ленинский пр-кт, 16/Лит III	17.11.2020	31.05.2024	31.05.2028
SKS-3	МВт	Ленинский пр-кт, 5	01.11.2014	30.09.2021	23.09.2025
СКМ-1	МВт	Ленинский пр-кт, 76а	01.10.2018	24.08.2022	09.08.2026
ТВ-7	ГДж	Ленинский пр-кт, 109а	25.08.2020	22.04.2024	09.07.2026
ТВ-7	ГДж	Ленинский пр-кт, 65г	02.02.2022	06.12.2021	13.10.2025
ТЭМ-104	ГКал	Ленинский пр-кт, 13а	14.09.2022	13.07.2022	22.09.2025
СКМ-1	МВт	Ленинский пр-кт, 5	01.11.2010	18.08.2022	10.08.2026
ТВ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 7-9/лит А,А1	17.02.2017	29.05.2024	30.07.2025
ТВ-7	ГДж	Ленинский пр-кт, 155а	19.08.2020	10.11.2023	09.07.2026
Взлет "ТСРВ"	ГКал	Ленинский пр-кт, 30	07.10.2021	27.07.2021	05.05.2025
ТВ-7	ГДж	Ленинский пр-кт, 42б	12.11.2018	06.04.2022	06.04.2026
ТЭМ-104	ГКал	Ленинский пр-кт, 81	01.10.2012	01.07.2024	18.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 32	26.10.2011	23.05.2022	18.05.2026

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТЭМ-104	ГКал	Ленинский пр-кт, 18а	04.11.2015	08.12.2023	14.03.2026
Тэрмотроник-ТЗ4	ГКал	Ленинский пр-кт, 28	19.01.2015	16.08.2022	15.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 18/ввод I - л. XI, XII	15.10.2012	31.07.2024	26.07.2028
ТВ-7	ГКал	Ленинский пр-кт, 20-26/лит V	01.10.2021	29.04.2021	29.04.2025
ТЭМ-104	ГКал	Леонова космонавта ул, 9	09.11.2009	31.07.2024	26.07.2028
ТЭМ-104	ГКал	Леонова космонавта ул, 24	30.06.2011	10.05.2023	10.05.2027
ВКТ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 36б	07.11.2015	28.04.2023	01.11.2026
ТЭСМА-106	МВт	Леонова космонавта ул, 31	20.11.2018	07.10.2021	07.10.2025
ТВ-7-04.1М	ГКал	Леонова космонавта ул, 85 А	27.08.2023	29.06.2023	29.05.2027
ВКТ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 22	01.12.2012	27.06.2023	21.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 4	11.12.2012	12.07.2023	06.07.2027
ТВ-7-04.1М	ГДж	Леонова космонавта ул, 17в	21.11.2024	24.09.2024	08.07.2028
SKM-1	МВт	Леонова космонавта ул, 8/лит А	01.06.2008	08.07.2021	24.05.2025
ВКТ-7	ГКал	Леонова космонавта ул, 6	21.11.2015	16.06.2023	16.06.2027
INTEGRAL	КВт	Лескова ул, 14	27.11.2007	16.08.2024	16.08.2028
Сенсоник	КВт	Лескова ул, 16	11.10.2007	14.08.2019	14.08.2023
ТВ-7	ГДж	Лесопильная ул, 72	11.05.2021	15.03.2021	15.02.2025
ВКТ-7	ГКал	Летняя ул, 48	13.09.2011	31.10.2022	25.10.2026
ТВ-7	ГКал	Летняя ул, 48/корп. 1	24.05.2024	28.11.2023	09.10.2027
ТВ-7	ГКал	Летняя ул, 5	25.10.2019	13.06.2023	08.08.2025
ТВ-7	ГКал	Летняя ул, 3/лит А	25.10.2019	13.06.2023	08.08.2025
ТВ-7	ГДж	Летняя ул, 1	04.06.2020	11.03.2024	06.02.2026
ТЭМ-104М	ГКал	Литовский Вал ул, 27	11.10.2018	06.05.2022	27.12.2025
ТВ-7	ГДж	Литовский Вал ул, 103а	25.06.2021	29.04.2021	27.04.2025
ТЭМ-104	ГКал	Литовский Вал ул, 36	12.12.2014	20.06.2022	20.06.2026
ТВ-7	ГКал	Литовский Вал ул, 62б	26.02.2024	15.09.2022	18.12.2025
SKM-1	МВт	Литовский Вал ул, 64а	24.10.2011	11.07.2023	11.07.2027
ТЭМ-104	ГКал	Литовский Вал ул, 27а	27.08.2014	27.06.2022	27.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Лужская ул, 27	30.11.2013	27.12.2024	26.12.2028
ТЭМ-104М	ГКал	Лужская ул, 12/пом. I	05.10.2018	04.08.2022	04.08.2026
ТЭМ-104	ГКал	Лукашова ул, 17	11.11.2011	12.10.2012	12.10.2016
ВКТ-9	ГКал	Магнитогорская ул, 4	15.05.2018	22.09.2021	22.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Магнитогорская ул, 1а/лит А	18.10.2011	02.08.2023	02.08.2027
SKM-1	МВт	Магнитогорская ул, 1аб	01.07.2008	03.09.2024	28.08.2026
СТД	ГКал	Магнитогорская ул, 1	01.11.2017	14.06.2024	10.06.2025
ТВ-7	ГКал	Малое Борисово пос., 10а	01.10.2019	19.09.2022	19.09.2026
ТВ-7	ГКал	Малое Борисово пос., 10а	18.10.2019	19.09.2022	19.09.2026
ТВ-7	ГКал	Малое Борисово пос., 10а	03.10.2019	20.09.2022	19.09.2026
ТВ-7	ГКал	Малое Борисово пос., 10а	01.10.2019	19.09.2022	19.09.2026
ВКТ-9	ГКал	Малое Борисово пос	30.08.2024	20.09.2023	20.09.2027
ТЭМ-104	ГКал	Малый пер, 32	03.08.2016	17.06.2024	17.06.2028
SKM-1	МВт	Малый пер, 17	13.12.2007	16.08.2023	16.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Марата ул, 2	17.10.2011	27.06.2022	27.06.2026
ТВ-7	ГДж	Мариупольская ул, 14	01.08.2017	26.04.2024	21.07.2027
ТВ-7	ГКал	Маркса К. ул, 65	01.02.2018	30.07.2021	23.07.2025
ТВ-7	ГДж	Маркса К. ул, 18/лит. А	21.10.2020	23.05.2024	29.03.2028
ТВ-7	ГКал	Маркса К. ул, 17	20.11.2018	18.11.2021	08.09.2025
ТЭМ-104	ГКал	Маточкина Ю. ул, 4	13.09.2013	29.03.2024	27.03.2028
ТВ-7	ГДж	Машиностроительная ул, 66	01.09.2020	29.03.2024	09.07.2026
ТВ-7	ГДж	Менделеева ул, 18	18.01.2022	11.03.2025	16.04.2025
ТВ-7	ГДж	Менделеева ул, 13	25.10.2021	29.04.2021	29.04.2025
ТВ-7	ГДж	Минина и Пожарского ул, 4	12.10.2018	10.11.2022	06.10.2026
ВКТ-9	ГКал	Минская ул, 25	03.02.2021	17.09.2024	17.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Мира пр-кт, 9/11	13.10.2011	22.08.2022	09.06.2026
ТВ-7	ГДж	Мира пр-кт, 41-43	06.09.2017	31.07.2024	26.06.2028
ТВ-7-04.1М	ГКал	Мира ул, 1	06.11.2024	24.06.2024	24.06.2028
ТВ-7	ГКал	Мира пр-кт, 28	11.08.2021	18.08.2021	06.04.2025
ТВ-7	ГДж	Мира пр-кт, 82	03.11.2021	28.04.2021	28.04.2025
ТВ-7	ГКал	Мира пр-кт, 13	15.10.2015	20.01.2022	06.12.2025
ВКТ-5	ГДж	Мира пр-кт, 93	15.12.2012	06.08.2024	29.07.2028
ТВ-7	ГДж	Мира пр-кт, 4	24.05.2017	24.05.2024	29.03.2028
ТВ-7	ГДж	Мира пр-кт, 26	13.07.2020	27.02.2024	06.02.2026
ТЭМ-104	ГКал	Мира пр-кт, 26	08.11.2010	14.06.2022	14.06.2026
ТЭМ-104	ГКал	Москва	20.08.2018	11.04.2023	12.04.2026
ВКТ-7	ГКал	Мира ул, 1/лит А1	20.10.2092	03.11.2022	03.11.2026
ВКТ-7	ГКал	Мира пр-кт, 1	16.11.2011	03.08.2023	21.07.2027
САЯНЫ Т-21	ГДж	Мира пр-кт, 98/лит. IV	14.10.2007	21.06.2023	19.06.2027
ТЭМ-104	ГКал	Мира пр-кт, 5-7/лит А,а	10.10.2016	27.06.2024	03.08.2026
ТЭМ-104	ГКал	Мира пр-кт, 15	25.12.2018	20.10.2022	11.10.2026
ТЭМ-104	ГКал	Можайская ул, 65-67	17.02.2020	03.07.2023	03.07.2027
ТВ-7	ГДж	Молодежная ул, 7	19.07.2021	29.04.2021	29.04.2025
ТВ-7	ГДж	Молодежная ул, 6	06.09.2019	28.04.2023	23.12.2026
ВКТ-7	ГКал	Молодежная ул, 3	30.12.2010	29.09.2022	29.09.2026
ТВ-7	ГДж	Мореходная ул, 8	26.12.2019	06.07.2023	27.11.2025
ТВ-7	ГДж	Мореходная ул, 3/лит. Ж	26.12.2019	06.07.2023	27.11.2025
ТВ-7	ГДж	Мореходная ул, 3/лит. Б	26.12.2019	06.07.2023	27.11.2025

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТВ-7	ГДж	Мореходная ул, 3/лит. А	26.12.2019	06.07.2023	27.11.2025
ТВ-7	ГДж	Мореходная ул, 3/лит. В	26.12.2019	06.07.2023	27.11.2025
ТВ-7	ГДж	Мореходная ул, 3/лит. Е.Е1	26.12.2019	06.07.2023	27.11.2025
ТВ-7	ГДж	Мореходный пер, 4	26.12.2019	06.07.2023	27.11.2025
ТВ-7	ГДж	Мореходный пер, 2/лит. Б	26.12.2019	06.07.2023	27.11.2025
ТВ-7	ГДж	Мореходный пер, 2/лит. А	26.12.2019	06.07.2023	27.11.2025
ВКТ-9	ГКал	Морозова П. ул, 7а/корп 1	10.10.2019	20.06.2023	06.06.2027
SKU-01	ГКал	Морозова П. ул, 115а	17.10.2007	10.07.2013	-
ТВ-7	ГДж	Московский пр-кт, 171а	30.09.2017	15.06.2021	26.05.2025
ТВ-7	ГКал	Московский пр-кт, 196	01.04.2017	20.05.2024	16.05.2028
ТВ-7	ГКал	Московский пр-кт, 21а	16.01.2025	31.10.2024	08.08.2028
ТВ-7	ГДж	Московский пр-кт, 175/лит Е,Е1	12.12.2019	25.09.2023	20.09.2027
ТВ-7	ГДж	Московский пр-кт, 98а	01.12.2016	28.06.2024	17.02.2027
ТВ-7	ГКал	Московский пр-кт, 169а	01.09.2021	21.06.2021	24.05.2025
ТВ-7	ГДж	Московский пр-кт, 186а	18.05.2020	23.01.2024	27.11.2025
ТВ-7	ГКал	Московский пр-кт, 98	17.10.2022	04.07.2022	22.06.2026
ТВ-7	ГДж	Московский пр-кт, 253	05.09.2022	23.06.2022	21.04.2026
ТЭМ-104	ГКал	Московский пр-кт, 181	18.09.2009	08.07.2021	02.07.2025
ТЭМ-104	ГКал	Московский пр-кт, 184	03.12.2015	07.07.2023	27.06.2027
СКМ-1	МВт	Московский пр-кт, 244	14.10.2010	23.09.2022	23.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Московский пр-кт, 175	01.05.2016	08.06.2023	16.09.2025
ТВ-7	ГКал	Московский пр-кт, 24	16.12.2019	23.10.2023	18.08.2025
ТВ-7	ГДж	Московский пр-кт, 48а	14.12.2021	11.10.2021	21.05.2025
СКМ-1	МВт	Московский пр-кт, 40	09.10.2008	02.11.2024	08.11.2026
ТЭМ-104	ГКал	Московский пр-кт, 186/лит А,Б,61 - Д,В,Г	01.11.2012	07.03.2024	06.03.2028
ТЭМ-104	ГКал	Московский пр-кт, 175/Лит Л	13.08.2009	30.09.2021	07.09.2025
ТВ-7	ГДж	Московский пр-кт, 242	11.08.2022	23.06.2022	27.04.2026
СКМ-2	ГКал	Московский пр-кт, 39/Лит II	01.11.2016	22.12.2023	18.12.2027
SKS-3	МВт	Московский пр-кт, 133в/Лит III	01.08.2014	26.09.2024	18.09.2028
ТВ-7	ГДж	Московский пр-кт, 188	01.10.2016	18.12.2023	18.12.2027
ТВ-7	ГКал	Московский пр-кт, 123а	04.03.2020	14.07.2023	23.04.2025
ТЭМ-104М	ГКал	Московский пр-кт, 173	19.11.2018	17.06.2022	13.05.2026
ТВ-7	ГДж	Московский пр-кт, 95	09.10.2017	11.10.2024	25.09.2028
ТЭМ-116	ГКал	Московский пр-кт, 97	09.10.2017	29.05.2024	02.07.2025
СКМ-1	МВт	Мукомольная ул, 14/лит Г	25.10.2011	28.06.2023	27.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Муромская ул, 2/лит А	01.03.2013	23.05.2024	20.05.2028
ТВ-7	ГДж	Мусоргского ул, 10	22.05.2020	27.10.2023	17.10.2027
ТЭМ-104	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит 1 из - лит С,С1С2	05.04.2012	24.08.2022	22.08.2026
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. В - (перспек.)	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. А	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. Г, Г1 - (перспек.)	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. Д - (перспек.)	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. Е	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. Б, Б1 - (перспек.)	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. Ф	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. У - (перспек.)	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. Ж	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. З	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. И	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит.К	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. К1 - (перспек.)	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. Л, Л1 - (перспек.)	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. М, М1 - (перспек.)	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. Н, Н1	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. О, о	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. П	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. Р	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
ТВ-7	ГКал	Мусоргского ул, 74/лит. Т - (перспек.)	21.09.2023	03.08.2023	13.04.2027
СКМ-1	МВт	Назаровой ул, 6/ЛИТ А,Б	11.10.2010	08.07.2022	08.07.2026
ВТЭ-1	ГКал	Назаровой ул, 57-61/Лит II из - лит А	27.12.2018	26.09.2022	26.09.2026
ТВ-7	ГДж	Нарвская ул, 117	17.02.2021	06.11.2024	11.01.2027
СКМ-1	ГКал	Нарвская ул, 52	14.10.2008	11.09.2020	11.09.2024
ТВ-7	ГКал	Нарвская ул, 54	10.02.2020	13.04.2023	08.12.2026
ТЭМ-104	ГКал	Нарвская ул, 56/лит.А	28.01.2009	22.07.2016	22.07.2020
ТВ-7	ГКал	Нарвская ул, 50/лит А	21.03.2025	04.02.2025	11.12.2028
ТЭМ-104	ГКал	Нарвская ул, 55	21.07.2010	14.07.2022	09.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Нарвская ул, 91А	16.10.2010	24.08.2022	22.08.2026
SKU-01	МВт	Нарвская ул, 51а	-	01.07.2001	01.07.2004
ТВ-7	ГДж	Нарвская ул, 46	02.02.2018	20.10.2021	26.07.2025
ТЭМ-104	ГКал	Нарвская ул, 85а	01.05.2015	14.10.2021	05.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Нарвская ул, 78	01.11.2012	12.07.2023	06.07.2027
ТВ-7	ГКал	Нарвский пер, 6а	28.12.2018	23.09.2021	09.09.2025
ТВ-7	ГДж	Нахимова ул, 9	21.11.2022	23.06.2022	13.05.2026
ТЭМ-104	ГКал	Невского А. ул, 89	15.10.2009	12.05.2021	12.05.2025
ТЭМ-104	ГКал	Невского А. ул, 53	15.12.2008	19.06.2024	19.06.2028
ТВ-7	ГДж	Невского А. ул, 29	20.05.2020	02.06.2023	26.10.2026

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТВ-7	ГКал	Невского А. ул, 42	24.11.2021	21.10.2021	21.05.2025
ТВ-7	ГДж	Невского А. ул, 190/лит.16	08.02.2023	05.09.2022	27.06.2026
ТЭМ-104	ГКал	Невского А. ул, 51/Лит А	01.06.2013	22.06.2023	22.06.2027
ТВ-7	ГДж	Невского А. ул, 90/лит. Г	14.10.2018	24.10.2021	26.07.2025
ТЭМ-104	ГКал	Невского А. ул, 90а	28.02.2014	27.07.2021	23.07.2025
САЯНЫ Т-21	ГДж	Невского А. ул, 7-9	13.02.2012	12.07.2023	12.07.2027
ТЭСМА-106	МВт	Невского А. ул, 14б	20.10.2014	08.11.2021	08.11.2025
ТЭМ-104	ГКал	Невского А. ул, 32	17.07.2018	19.05.2022	25.04.2026
ТЭСМА-106	МВт	Невского А. ул, 14	20.10.2014	08.11.2021	08.11.2025
ТЭМ-104	ГКал	Невского А. ул, 78а	04.11.2016	31.07.2024	13.05.2026
MULTICAL	МВт	Невского А. ул, 90/лит. Л	30.03.2010	11.08.2022	09.08.2026
ТЭСМА-106	МВт	Невского А. ул, 14а	20.10.2014	08.11.2021	08.11.2025
ТЭМ-104	ГКал	Некрасова ул, 16	13.10.2015	29.06.2022	29.06.2026
ULTRAHEAT 50	МВт	Некрасова ул, 2	06.10.2010	15.09.2021	15.09.2025
ТЭМ-104	ГКал	Новый Вал ул, 23	01.10.2019	02.08.2023	24.07.2027
ТВ-7	ГДж	Новый Вал ул, 25	27.01.2021	02.10.2024	23.09.2028
СКМ-2	ГКал	Озерная ул, 25а	01.02.2015	05.12.2024	28.11.2028
ТВ-7	ГДж	Озерная ул, 30	06.09.2019	28.04.2023	23.12.2026
ТВ-7	ГДж	Озерная ул, 32	17.10.2022	04.07.2022	20.06.2026
ТЭМ-104	ГКал	Озерная ул, 31	18.10.2009	24.09.2021	07.09.2025
ТЭМ-104	ГКал	Озерная ул, 31а	11.10.2017	13.03.2025	22.02.2025
ТВ-7	ГДж	Озерова Ген.-лейт. ул, 57	11.08.2020	20.05.2024	06.02.2026
СКМ-1	МВт	Озерова Ген.-лейт. ул, 17б	31.10.2008	20.10.2023	20.10.2027
ТВ-7	ГКал	Озерова Ген.-лейт. ул, 18	10.10.2016	15.05.2023	05.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Озерова Ген.-лейт. ул, 49	12.04.2012	11.05.2023	27.04.2027
ТВ-7	ГДж	Озерова Ген.-лейт. ул, 47	10.03.2025	18.06.2024	12.04.2028
ТЭМ-104М	ГКал	Озерова Ген.-лейт. ул, 30	13.11.2018	13.07.2022	15.06.2026
ТВ-7	ГДж	Озерова Ген.-лейт. ул, 63	12.11.2020	22.04.2024	10.09.2026
ТВ-7	ГДж	Озерова Ген.-лейт. ул, 33	17.04.2020	03.10.2023	22.09.2027
ТЭМ-104	ГКал	Озерова Ген.-лейт. ул, 16а	13.12.2012	05.07.2023	05.07.2027
ТЭМ-104	ГКал	Озерова Ген.-лейт. ул, 24а	15.06.2023	11.05.2023	11.05.2027
ТВ-7	ГДж	Октябрьская ул, 81	14.11.2018	28.06.2021	28.06.2025
ТВ-7	ГДж	Октябрьская ул, 76	08.10.2020	06.08.2024	26.06.2028
ТЭМ-104	ГКал	Октябрьская ул, 79/лит I	23.03.2010	09.02.2022	08.02.2026
ТВ-7	ГДж	Октябрьская ул, 1а	22.11.2021	25.09.2023	13.08.2025
ТВ-7-04.1М	ГКал	Октябрьская пл, 28-30	28.12.2023	02.11.2023	25.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Октябрьская ул, 79Б	01.03.2024	02.02.2024	18.12.2027
СКМ-1-03	МВт	Октябрьская ул, 79а	18.11.2009	18.10.2021	18.10.2025
ТВ-7	ГКал	Октябрьская ул, 29а	25.10.2019	16.06.2023	16.06.2027
ТВ-7	ГКал	Октябрьский остров	11.12.2024	12.11.2024	08.07.2028
ТВ-7-04.1М	ГКал	Октябрьский остров	06.11.2024	18.07.2024	25.06.2028
ТВ-7	ГДж	Ольштынская ул, 1	18.06.2021	21.01.2025	18.12.2028
ВКТ-7	ГКал	Ореховая ул, 5	01.12.2016	06.08.2024	26.09.2026
МКТС	ГКал	Осенняя ул, 11	16.10.2019	17.07.2023	13.07.2027
СКМ-1	МВт	Островского ул, 22	22.04.2009	17.03.2021	17.03.2025
ТЭМ-104	ГКал	Островского ул, 4	23.10.2015	02.02.2023	22.12.2026
ТВ-7	ГДж	Островского ул, 4а	28.06.2017	11.07.2024	04.07.2028
ТВ-7	ГКал	Офицерская ул, 6	05.11.2020	11.07.2023	06.04.2027
ВКТ-7	ГКал	Памяти Павших в Афган-не ул, 2	01.02.2012	21.01.2011	21.01.2015
ВИС.Т	ГКал	Парадная наб, зд. 3	13.12.2024	27.10.2023	23.10.2026
ВКТ-7	ГКал	Прибрежная "	18.12.2023	11.08.2022	15.03.2026
СКМ-1	ГКал	Парковая Аллея ул, 44-46а	29.10.2008	07.10.2008	07.10.2012
ВКТ-7	ГКал	Парусная ул, 30	01.02.2014	29.06.2021	21.06.2025
SKS-3	МВт	Пацаева космонавта ул, 12-14	10.03.2017	21.06.2023	21.06.2027
ТЭСМА-106	МВт	Петра Великого наб, 9/стр.	20.01.2016	15.12.2021	15.12.2025
СКМ-1	МВт	Петра Великого наб, 1/литА,А1,Б1	01.07.2013	28.07.2021	23.07.2025
ТВ-7	ГКал	Петра Великого наб, 7	30.06.2023	29.05.2023	06.04.2027
ТВ-7	ГДж	Петра Великого наб, 1	01.12.2015	16.08.2022	16.08.2026
ТВ-7	ГКал	Петра Великого наб, 1а	04.12.2024	06.11.2024	14.10.2028
СКМ-1	МВт	Петра Великого наб, 5/лит А	24.11.2009	28.07.2021	23.07.2025
ТВ-7	ГДж	Печатная ул, 43	01.05.2024	10.01.2023	06.12.2026
ТЭМ-104	ГКал	Пионерская ул, 22	02.12.2024	14.11.2024	11.05.2025
ВКТ-7	ГКал	Пионерская ул, 26а/стр.	11.11.2011	09.11.2022	09.11.2026
ВКТ-7	ГКал	Пионерская ул, 61	18.10.2011	24.08.2022	22.08.2026
ТЭМ-104	ГКал	Пионерская ул, 9	01.11.2017	15.09.2021	07.09.2025
ТВ-7	ГКал	Победы пр-кт, 143	17.12.2019	02.05.2023	21.09.2026
ТВ-7	ГКал	Победы пр-кт, 189Б	01.02.2025	08.10.2024	08.08.2028
ТЭМ-104	ГКал	Победы пр-кт, 3/Лит А	18.11.2015	07.02.2023	06.12.2026
SKS-3	МВт	Победы пр-кт, 26	17.01.2008	18.10.2023	20.12.2026
ТВ-7	ГДж	Победы пр-кт, 1а	29.10.2021	02.08.2021	25.05.2025
ТВ-7	ГДж	Победы пр-кт, 24	17.03.2020	30.10.2023	27.11.2025
ТЭМ-104	ГКал	Победы пр-кт, 43	01.10.2016	28.02.2024	28.02.2028
ТВ-7	ГКал	Победы пр-кт, 189б	19.06.2024	27.07.2023	05.06.2027
ТВ-7	ГКал	Победы пр-кт, 82	17.03.2020	20.06.2023	16.06.2027
СКМ-1	МВт	Победы пр-кт, 3/Лит Б	22.10.2007	29.09.2023	26.09.2025
MULTICAL	ГКал	Победы пл, 10	17.10.2008	02.06.2023	02.06.2027

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
SKM-1-03	МВт	Победы пр-кт, 137	16.11.2009	27.06.2022	22.02.2026
ТВ-7	ГДж	Победы пл, 1/(пом. I)	15.06.2020	11.03.2024	11.03.2028
SKM-1	ГКал	Половца Подполк. ул, 21-23	20.11.2009	06.07.2021	06.07.2025
СКМ-2	ГКал	Полоцкая ул, 45/пом. II - (лит. 3)	29.11.2018	10.08.2022	10.08.2026
ТЭМ-104	ГКал	Полоцкая ул, 45/Лит У,В,М	01.03.2016	11.11.2022	11.11.2026
ТЭМ-104М	ГКал	Полоцкая ул, 8/лит.А,И,II	26.06.2020	18.03.2024	26.06.2025
ТЭМ-104	ГКал	Полоцкая ул, 45/лит.Е,Е1	01.11.2014	29.06.2022	29.06.2026
ТЭМ-104	ГКал	Полоцкая ул, 45/Лит К,И,Д	16.12.2012	11.11.2022	11.11.2026
ТЭМ-104	ГКал	Полоцкая ул, 45/лит.С	12.12.2013	12.07.2021	24.06.2025
ТЭМ-05	ГКал	Полоцкая ул, 64а	18.08.2009	26.07.2013	26.07.2017
ТЭМ-104	ГКал	Полоцкая ул, 45/Лит АА1,Р, - О,Б	16.12.2012	11.11.2022	11.11.2026
SKM-1	МВт	Портовая ул, 27а	12.10.2007	29.08.2023	29.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Портовая ул, 29	22.01.2011	08.06.2023	08.06.2027
ТВ-7	ГКал	Потемкина ул, 18	14.10.2017	27.04.2021	22.04.2025
ТВ-7	ГКал	Потемкина ул, 23	15.02.2022	19.08.2021	21.05.2025
ТВ-7	ГДж	Пролетарская ул, 64	28.12.2020	24.05.2024	20.05.2028
ТВ-7	ГКал	Пролетарская ул, 80а	08.02.2017	08.07.2024	04.07.2028
ТВ-7	ГКал	Пролетарская ул, 5а	06.09.2016	15.08.2024	18.04.2028
ТВ-7	ГДж	Пролетарская ул, 66а	15.09.2021	29.01.2025	18.12.2028
SKM-1-03	ГКал	Пугачева ул, 13	09.12.2019	04.12.2023	04.12.2027
ВКТ-7	ГКал	Пугачева ул, 26а	28.01.2013	16.03.2023	15.03.2027
ТЭМ-104М	ГКал	Радищева ул, 81	24.08.2023	02.08.2023	02.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Разина Степана ул, 18	25.01.2011	20.12.2022	12.12.2026
ТЭМ-104	ГКал	Ракитная ул, 1	01.04.2017	14.03.2025	20.02.2025
ВКТ-7	ГКал	Расковой Марины ул, 10	19.03.2018	03.10.2017	03.10.2021
ТВ-7	ГКал	Рассветный пер, 5	02.09.2022	23.05.2024	28.10.2026
ВКТ-7	ГКал	Репина ул, 54	01.12.2010	10.06.2022	10.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Рокоссовского ул, 2-4	01.07.2014	30.09.2021	16.09.2025
ВКТ-7	ГКал	Рокоссовского ул, 20	28.02.2018	08.08.2024	22.02.2026
MINOL	МВт	Ротко Младш.Лейт. ул, 1а	08.10.2008	01.10.2012	-
ТВ-7	ГКал	Ротко Младш.Лейт. ул, 2	26.08.2021	08.07.2021	29.05.2025
ТВ-7	ГДж	Свердлова ул, 27	06.06.2016	23.01.2024	12.01.2028
ТВ-7	ГДж	Свободная ул, 34	24.05.2022	31.03.2022	26.01.2026
ТЭМ-104	ГКал	Севастьянова Проф. ул, 24	01.12.2015	13.07.2023	13.07.2027
ВКТ-7	ГКал	Сергеева ул, 10	05.10.2011	18.08.2023	18.08.2027
ТЭМ-104	ГКал	Сергеева ул, 2	04.02.2016	31.10.2022	25.10.2026
ТЭМ-104	ГКал	Сергеева ул, стр.	01.01.2014	30.05.2013	30.05.2017
ТВ-7	ГКал	Сергеева ул, 59	10.11.2021	12.08.2021	11.08.2025
ТВ-7	ГДж	Сергеева ул, 8	06.10.2022	11.08.2022	11.08.2026
SKM-1	МВт	Сергеева ул, 14	31.07.2010	22.03.2022	22.03.2026
ТЭМ-104	ГКал	Серпуховская ул, 46	01.11.2017	15.09.2021	05.08.2025
ТВ-7	ГКал	Серпуховская ул, 26	12.07.2021	02.08.2024	19.07.2028
ТВ-7	ГДж	Серпуховская ул, 29	23.10.2018	21.07.2022	19.07.2026
ТВ-7	ГДж	Серпуховская ул, 28	18.07.2022	26.05.2022	12.10.2025
МКТС	ГКал	Серпуховский пер	20.12.2023	21.08.2023	20.04.2027
SKM-1	МВт	Сибирякова Ст.лейт. ул, 21	18.02.2009	25.08.2021	25.08.2025
ТВ-7	ГКал	Сибирякова Ст.лейт. ул, 46	21.10.2019	16.06.2023	24.05.2027
ТЭМ-104 (ТЭСМАРТ)	ГКал	Советский пр-кт, 82	16.05.2019	17.08.2022	17.08.2026
ТЭМ-104	ГКал	Советский пр-кт, 21/лит. А	01.11.2015	13.10.2023	13.10.2027
ТЭМ-104	ГКал	Советский пр-кт, 1	01.11.2015	04.10.2023	04.10.2027
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 40	01.09.2014	04.07.2022	04.07.2026
ТВ-7	ГДж	Советский пр-кт, 13-17	28.03.2019	27.12.2024	18.12.2028
ТВ-7	ГКал	Советский пер, 7/лит А	13.12.2022	20.10.2022	13.10.2026
SKM-1	МВт	Советский пр-кт, 10/лит А	14.09.2012	01.10.2024	30.09.2028
ТВ-7	ГДж	Советский пр-кт, 103а	16.10.2015	23.05.2022	23.05.2026
SKM-1	МВт	Советский пр-кт, 8/лит А, А1	14.09.2012	01.10.2024	30.09.2028
ТВ-7	ГКал	Советский пр-кт, 3	30.08.2016	22.07.2024	05.03.2026
SKM-1	МВт	Советский пр-кт, 7/лит А, Б	14.09.2012	01.10.2024	30.09.2028
ТЭМ-104	ГКал	Согласия ул, 41	12.05.2010	16.09.2022	16.09.2026
ТВ-7	ГДж	Согласия ул, 32	06.12.2019	21.08.2023	13.08.2025
ВКТ-7	ГКал	Согласия ул, 14а/лит А	01.08.2016	23.09.2021	09.09.2025
ТВ-7	ГДж	Согласия ул, 2	24.03.2022	09.09.2021	09.09.2025
ТЭМ-104	ГКал	Согласия ул, 1	01.12.2015	23.06.2023	06.05.2025
ТВ-7	ГДж	Согласия ул, 39	25.06.2021	21.01.2025	17.12.2028
ТЭСМА-106	МВт	Согласия ул, 32	01.05.2014	15.09.2021	15.09.2025
МКТС	ГКал	Солнечногорская ул, 59/лит А	19.11.2021	13.10.2021	02.08.2025
ТВ-7	ГДж	Солнечный б-р, 5	01.12.2015	13.04.2023	22.03.2027
ТВ-7	ГДж	Солнечный бл-р, 27/корп. 3	08.10.2021	14.06.2024	10.09.2026
ТВ-7	ГДж	Солнечный бл-р, 27/корп. 1	01.10.2021	14.08.2024	11.01.2027
ТВ-7	ГДж	Солнечный бл-р, 27/корп. 2	07.10.2021	14.06.2024	16.10.2026
SKM-1	ГКал	Солнечный б-р, 18а	21.02.2010	24.05.2023	26.06.2025
ТВ-7	ГДж	Солнечный бл-р, 27/корп. 5	08.10.2021	06.08.2024	16.10.2026
ТВ-7	ГДж	Солнечный бл-р, 27/корп. 4	01.10.2021	06.08.2024	28.10.2026
ВИС.Т1	ГКал	Солнечный бл-р, 25	05.02.2018	10.11.2022	15.12.2025
ТВ-7	ГДж	Солнечный б-р, 5/блок 1,2,3 - корпус 3	01.12.2015	13.04.2023	22.03.2027
ТЭМ-104М	ГКал	Солнечный бл-р, 1	17.09.2021	09.08.2021	19.06.2025

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТВ-7	ГКал	Солнечный бл-р, 31/общеджитие	12.10.2022	14.11.2024	14.11.2028
ТЭСМА-106	ГКал	Соммера Генерала ул, 24а	15.06.2021	26.04.2021	16.02.2025
ТВ-7	ГКал	Соммера Генерала ул, 27а	12.03.2018	31.07.2024	26.06.2028
SKM-1	МВт	Соммера Генерала ул, 23	13.10.2009	24.09.2021	16.09.2025
SKS-3	МВт	Спортивная ул, 11	21.10.2015	18.09.2014	18.09.2018
ВКТ-7	ГКал	Старопрегольская наб, 10а/лит А	06.11.2009	03.08.2021	03.08.2025
АРАТОР	ГДж	Старопрегольская наб, 10а	01.10.2010	07.06.2022	03.06.2026
SKM-1	МВт	Стекольная ул, 48	01.01.2013	21.01.2025	20.01.2029
ТЭМ-104	ГКал	Суворова А. ул, 137	14.03.2022	08.02.2022	18.12.2025
ТЭМ-104	МВт	Суворова А. ул, 139	01.11.2016	12.10.2023	12.10.2027
ТВ-7	ГДж	Суворова А. ул, 15	31.12.2019	14.08.2023	14.08.2027
ТВ-7	ГКал	Суворова А. ул, 21	10.01.2019	16.09.2022	15.09.2026
ТВ-7	ГКал	Суворова А. ул, 54	13.11.2018	01.11.2022	23.05.2026
ТВ-7	ГКал	Суворова А. ул, 57	14.10.2020	24.05.2024	24.01.2028
ВКТ-7	ГКал	Суворова А. ул, 35	24.02.2011	28.06.2022	28.06.2026
ТВ-7	ГКал	Судостроительная ул, 33	01.01.2017	02.08.2024	08.08.2026
ТЭМ-104	ГКал	Судостроительная ул, 75	21.10.2010	27.09.2022	07.09.2026
ТВ-7	ГДж	Судостроительная ул, 11а/ЛИТ А-А1	19.09.2016	08.02.2023	06.12.2026
ВКТ-7	ГКал	Судостроительная ул, 75	26.03.2010	27.09.2021	17.08.2025
ТЭМ-104	ГКал	Судостроительная ул, 23	07.03.2013	13.10.2023	13.10.2027
ТВ-7	ГДж	Театральная ул, 21/лит А,А2 - А3, А4	23.08.2019	22.12.2022	06.12.2026
ВКТ-9	ГКал	Театральная ул, 30	20.06.2018	07.05.2024	14.02.2026
ТВ-7	ГДж	Театральная ул, 35	04.07.2023	23.05.2023	14.12.2026
ТВ-7	ГКал	Театральная ул, 34	17.09.2014	21.07.2022	09.06.2026
ВКТ-7	ГКал	Тельмана ул, 41а	01.03.2014	26.02.2022	04.10.2025
ТЭМ-104	ГКал	Тельмана ул, 15	05.11.2019	17.07.2023	25.09.2025
ТЭМ-104	ГКал	Тельмана ул, 13	01.05.2014	28.05.2024	28.05.2028
ТВ-7	ГДж	Тельмана ул, 48	25.08.2020	20.06.2023	24.01.2027
ТВ-7	ГДж	Тельмана ул, 48б	01.09.2020	22.04.2024	05.02.2026
ТЭСМА-106	ГКал	Тенистая Аллея ул, 35	21.11.2014	18.09.2018	06.09.2022
ВКТ-7	ГКал	Тенистая Аллея ул, 38	01.12.2011	15.02.2023	13.02.2027
ТВ-7	ГДж	Тихорецкая ул, 2в	22.11.2024	03.10.2024	05.07.2028
ТВ-7	ГДж	Тихорецкая ул, КНС-8	01.11.2016	19.02.2024	30.11.2025
МКТС	ГКал	Тихорецкий туп, 2в, 2а	22.11.2023	21.08.2023	21.04.2027
ТЭМ-104	ГКал	Товарная ул, 25	14.03.2013	18.07.2024	18.07.2028
SKM-1	ГКал	Товарный пер, 5	25.05.2010	30.07.2014	28.07.2018
ТЭМ-104	ГКал	Толстикова Генерала ул, 15/2	09.04.2009	26.06.2023	26.06.2027
ВКТ-7	ГКал	Толстикова Генерала ул, 15	25.11.2011	23.05.2023	23.05.2027
ТЭМ-104	ГКал	Толстикова Генерала ул, 67	29.12.2008	08.07.2024	05.07.2028
ТВ-7	ГКал	Толстикова Генерала ул, 75	20.02.2021	14.11.2024	14.11.2028
ТЭМ-104	ГКал	Толстикова Генерала ул, 6	09.11.2012	11.08.2023	09.08.2027
ВКТ-7	ГКал	Томская ул, 19	30.08.2011	29.06.2022	28.06.2026
ТЭМ-104М	ГКал	Трамвайный пер, 13	10.10.2020	08.08.2024	20.07.2025
ТЭМ-104	ГКал	Трамвайный пер, 52	04.10.2014	12.07.2023	06.07.2027
ТВ-7-04.1М	ГКал	Транспортная ул, 2в	05.12.2023	24.10.2023	01.10.2027
ВКТ-9	ГКал	Транспортная ул, 3б	12.11.2018	14.11.2022	09.11.2026
ТВ-7	ГКал	Транспортная ул, 2д/Лит I	01.06.2014	17.08.2021	19.06.2025
ТЭМ-104	ГКал	Транспортная ул, 8	01.04.2017	08.07.2024	05.07.2028
INTEGRAL	кВт	Тульская ул, 22	20.02.2013	19.12.2024	19.12.2028
АРАТОР	ГДж	Тульская ул, 20	12.11.2008	11.12.2012	11.12.2016
БЕРИЛЛ	ГКал	Тульская ул, 18	01.07.2024	20.10.2023	20.10.2029
ТВ-7	ГДж	Тургенева ул, 53	17.01.2025	03.10.2024	03.10.2028
ТВ-7	ГДж	Тюленина ул, 2	21.06.2021	19.04.2021	19.04.2025
ВКТ-7	ГКал	Тюленина ул, 4	01.09.2011	30.06.2022	28.06.2026
ВКТ-9	ГКал	Тюленина ул, 15	16.11.2017	10.07.2024	13.08.2025
SKM-1	МВт	Университетская ул, 2	01.06.2011	01.09.2021	01.09.2025
ТЭМ-104	ГКал	Университетская ул, 13	18.01.2010	21.07.2021	21.07.2025
SKM-1	МВт	Университетская ул, 2г	11.06.2010	18.11.2009	18.11.2013
ТВ-7	ГДж	Уральская ул, 18	01.07.2016	30.10.2023	17.10.2027
ТЭМ-104 (ТЭСМАРТ)	ГКал	Ушакова ул, 7	20.03.2020	11.05.2023	11.05.2027
ТЭМ-104	ГКал	Ушакова ул, 9	28.04.2008	23.07.2024	16.07.2028
ТЭМ-104 (ТЭСМАРТ)	ГКал	Ушакова ул, 3-5	20.03.2020	11.05.2023	11.05.2027
ВКТ-7	ГКал	Ушакова ул, 2-4/лит АА1,Б - В,Г,Д,Е	22.12.2010	19.09.2022	19.09.2025
ТВ-7	ГКал	Фермора В. ул, 6А	27.12.2021	25.11.2021	22.09.2025
ВКТ-9	ГКал	Фермора В. ул, 1	30.11.2020	13.06.2024	23.04.2025
ВКТ-7	ГКал	Фестивальная аллея, 8	10.02.2013	08.07.2024	19.07.2027
ТВ-7	ГКал	Фрунзе ул, 11-15	06.12.2019	11.07.2023	13.08.2025
ТЭСМА-106	ГКал	Фрунзе ул, 28/стр	29.08.2018	19.12.2024	18.12.2028
ТВ-7	ГДж	Фрунзе ул, 105	29.10.2019	15.06.2023	29.05.2027
ТВ-7	ГКал	Фрунзе ул, 73 А	08.11.2014	03.06.2022	03.06.2026
ТВ-7	ГДж	Фрунзе ул, 71/пом. II	10.11.2021	09.09.2021	21.05.2025
ТВ-7	ГДж	Фрунзе ул, 51	21.02.2022	07.07.2023	27.11.2025
SKM-1-03	ГКал	Фрунзе ул, 50	14.09.2009	08.07.2021	08.07.2025
ТЭМ-104	ГКал	Фрунзе ул, 46	11.06.2017	27.05.2021	27.05.2025
ВКТ-9	ГКал	Фрунзе ул, 4	21.06.2018	29.06.2021	29.06.2025
ТЭМ-104	ГКал	Фрунзе ул, 6	29.07.2011	02.06.2023	02.06.2027



Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТЭМ-104	ГКал	Фрунзе ул, 15а/Лит А	01.12.2015	22.06.2023	06.05.2025
ВКТ-7	ГКал	Фрунзе ул, 48/лит Г	24.08.2018	25.04.2022	25.04.2026
ТЭМ-104	ГКал	Хмельницкого Богдана ул, 63а	03.03.2008	22.05.2024	22.05.2028
ТВ-7	ГКал	Хмельницкого Богдана ул, 84	29.11.2015	09.11.2022	07.11.2026
ВКТ-7	ГКал	Хмельницкого Богдана ул, 86/Лит А,Б,Б1	01.10.2014	08.07.2021	08.07.2025
ТВ-7	ГДж	Хмельницкого Богдана ул, 12	20.10.2021	02.08.2021	24.05.2025
ТВ-7	ГДж	Хмельницкого Богдана ул, 14	01.06.2018	13.10.2021	19.06.2025
ТЭМ-104	ГКал	Хмельницкого Богдана ул, 57/Лит I	01.12.2009	06.07.2021	24.06.2025
ТВ-7	ГДж	Хмельницкого Богдана ул, 115	01.11.2017	28.09.2021	05.08.2025
ТЭМ-104М	ГКал	Хмельницкого Богдана ул, 59	24.03.2023	16.03.2023	07.02.2027
ТЭМ-104	ГКал	Хмельницкого Богдана ул, 51	04.09.2013	10.08.2021	10.08.2025
ТЭМ-104	ГКал	Чаадаева ул, 4	10.12.2010	13.08.2021	13.08.2025
ТЭМ-104	ГКал	Чаадаева ул, 41	15.02.2014	23.03.2022	23.03.2026
ТВ-7	ГДж	Чайковского ул, 52	01.10.2020	24.05.2024	10.09.2026
СКМ-1	МВт	Чайковского ул, 17	20.08.2008	15.02.2024	15.02.2028
ТВ-7	ГДж	Чайковского ул, 56	18.04.2017	22.12.2022	22.12.2026
ВКТ-7	ГКал	Чайковского ул, 49-51/лит А	01.08.2014	08.07.2024	04.04.2028
ВКТ-7	ГКал	Чайковского ул, 41	07.12.2011	23.05.2022	18.05.2026
ТВ-7	ГДж	Чекистов ул, 10	11.09.2020	29.03.2024	22.01.2028
ТВ-7	ГКал	Чекистов ул, 81б	21.01.2025	02.05.2024	13.11.2027
САЯНЫ КС-202 "ПРИМА	ГДж	Чекистов ул, 83а	01.04.2017	02.10.2024	02.10.2028
СКМ-1	ГКал	Чекистов ул, 81а	16.12.2010	07.07.2023	07.07.2027
ТЭМ-104	ГКал	Чекистов ул, 109	29.03.2011	24.05.2023	24.05.2027
СКМ-1	МВт	Челнокова Генерала ул, 11/А,А2 - Б,Б1	01.10.2008	16.09.2024	16.09.2028
ТЭСМА-106	ГКал	Челнокова Генерала ул, 50	27.07.2015	15.12.2021	15.12.2025
ТЭМ-104	ГКал	Челнокова Генерала ул, 11	16.12.2013	31.07.2024	26.07.2028
ТЭМ-104	ГКал	Челнокова Генерала ул, 11/лит ж	04.12.2009	24.08.2021	24.08.2025
ТВ-7	ГДж	Челнокова Генерала ул, 18б	27.12.2019	29.08.2023	13.08.2025
ТВ-7	ГДж	Черниговская ул, 8-10	29.09.2020	24.05.2024	09.07.2026
ТВ-7	ГДж	Черниговская ул, 6	29.11.2024	10.09.2024	08.07.2028
ВКТ-7	ГКал	Черниговская ул, 43а	01.11.2011	26.09.2022	02.09.2026
ВКТ-7	ГКал	Чернышевского ул, 51/61	24.01.2011	14.06.2022	14.06.2026
СКМ-1	МВт	Чернышевского ул, 56а	12.09.2008	24.06.2024	18.06.2028
СКМ-1	МВт	Чернышевского ул, 56	17.10.2007	28.06.2023	28.06.2027
ТЭМ-104	ГКал	Чернышевского ул, 9/лит. А,а, - а1,а2	03.10.2011	06.07.2023	06.07.2027
ТЭМ-104	ГКал	Чернышевского ул, 26/лит А	08.07.2011	12.07.2023	12.07.2027
СКМ-1	МВт	Чернышевского пер, 3	12.09.2008	24.06.2024	18.06.2026
ТВ-7	ГКал	Черняховского ул, 6	01.11.2016	23.05.2024	10.10.2027
ТЭМ-104	ГКал	Черняховского ул, 26	19.11.2015	23.06.2023	09.02.2026
SKS-3	МВт	Черняховского ул, 52	02.02.2010	23.08.2021	23.08.2025
ТЭМ-104	ГКал	Черняховского ул, 15	24.09.2015	18.05.2023	18.05.2027
ВКТ-7	ГКал	Чкалова ул, 29	01.05.2016	20.06.2023	17.05.2026
ТВ-7	ГДж	Чкалова ул, 7а	12.11.2015	12.07.2023	27.06.2027
САЯНЫ Т-21	ГДж	Чукотская ул, 2а	20.11.2008	26.10.2007	26.10.2011
ПУЛЬСАР	ГКал	Шевцовой Л. бл-р, 43	20.01.2025	11.11.2024	11.11.2030
ТВ-7	ГДж	Шевцовой Л. 6-р, 1а	13.12.2021	07.10.2021	16.09.2025
ТВ-7	ГКал	Шевцовой Л. 6-р, 29	19.02.2021	14.11.2024	14.11.2028
СКМ-1	МВт	Шевцовой Л. бл-р, 1	25.09.2009	03.06.2024	03.06.2028
ВКТ-7	ГКал	Шевцовой Л. 6-р, 49	25.11.2011	20.06.2023	06.06.2027
ВКТ-9	ГКал	Шевченко ул, 11б	07.10.2021	29.03.2021	29.03.2025
ВКТ-7	ГКал	Шиллера ул, 7	06.10.2010	19.11.2024	18.11.2028
ВКТ-7	ГКал	Шиллера ул, 4	29.10.2008	31.07.2024	29.07.2028
ВКТ-9	ГКал	Шиллера ул, 2	29.09.2016	04.07.2024	04.07.2028
ТВ-7	ГДж	Шиллера ул, 3	17.12.2019	02.05.2023	18.04.2026
ТЭМ-104	ГКал	Школьная ул, 2	12.10.2021	17.09.2021	17.09.2025
ULTRAHEAT 50	МВт	Шуйская 1-я ул, 15	18.03.2008	16.10.2024	07.10.2028
2WR6	КВт	Шуйская 1-я ул, 17	16.12.2007	15.10.2024	15.10.2028
ЭКО НОМ СТУ	ГКал	Шуйская 2-я ул, 11	06.06.2022	18.03.2022	18.03.2026
Techem Compact Ve	КВт	Шуйская 2-я ул, 9	10.10.2020	30.09.2020	30.09.2026
ВКТ-9	ГКал	Щорса ул, 15	29.09.2016	04.07.2024	04.07.2028
ТВ-7	ГДж	Эпроновская ул, 31	09.07.2020	19.02.2024	06.02.2026
СКМ-1	МВт	Эпроновская ул, 4-6/лит III	02.10.2008	30.09.2008	30.09.2012
ТЭСМА-106	МВт	Юбилейная ул, 16/корп. 1	20.10.2014	08.11.2021	08.11.2025
ТЭСМА-106	МВт	Юбилейная ул, 16/корп. 2	20.10.2014	08.11.2021	08.11.2025
ТЭСМА-106	МВт	Юбилейная ул, 16/корп. 3	20.10.2014	08.11.2021	08.11.2025
ТЭСМА-106	МВт	Юбилейная ул, 16/корп. 4	20.10.2014	08.11.2021	08.11.2025
ТЭСМА-106	МВт	Юбилейная ул, 16/корп. 5	20.10.2014	08.11.2021	08.11.2025
ТЭМ-104	ГКал	Яблочная ул, 10	01.11.2015	24.05.2023	24.05.2027
ТЭМ-05	ГКал	Яблочная ул, 14	15.10.2009	23.07.2021	13.07.2025
ТВ-7	ГКал	Ялтинская ул, 20а	07.02.2019	12.10.2022	29.09.2026
ТВ-7	ГКал	Ялтинская ул, 20	14.09.2021	29.04.2021	29.04.2025
2WR6	КВт	Ялтинская ул, 2а	06.12.2010	28.09.2022	05.09.2026
ТЭМ-104	ГКал	Ялтинская ул, 42	18.01.2011	08.06.2023	08.06.2027
ТВ-7	ГКал	Ялтинская ул, 27	28.10.2019	19.09.2022	25.07.2026
ВКТ-7	ГКал	Ялтинская ул, 67	26.10.2010	09.09.2022	08.09.2026
ТВ-7-04.1М	ГКал	Яналова Лейтенанта ул, 2	21.11.2022	27.09.2021	24.05.2025

Тип, марка	Единицы измерения	Место установки	Дата установки	Дата поверки	Дата очередной поверки
ТЭМ-104	ГКал	Яналова Лейтенанта ул, 42	26.10.2008	23.05.2024	23.05.2028

**Таблица 3.19. Учет отпуска т/энергии по потребителям от котельных ООО «Энергия»**

Адрес	Марка прибора учета	Заводской номер прибора учета	Дата поверки	Дата очередной поверки
ул.Артиллерийская, д.71	«Пульсар» модификации У	11819991	19.05.2024	19.05.2030
ул.Артиллерийская, д.73	ВКТ-9-01	017179	29.01.2025 29.01.2025	29.01.2029 29.01.2029
ул.Артиллерийская, д.75	ВКТ-9-02	016084	на поверке	на поверке
ул.Артиллерийская, д.77	ВКТ-9-01	016241	20.11.2024 27.11.2024	20.11.2028 27.11.2028
ул.Артиллерийская, д.79	ВКТ-9-01	017114	29.01.2024 29.01.2024	29.01.2029 29.01.2029
ул.Артиллерийская, д.81	«Пульсар» модификации У	9552148	04.10.2023	04.10.2029
ул.Артиллерийская, д.83	«Пульсар» модификации У	9552147	04.10.2023	04.10.2029

Отпуск тепловой энергии в паровые сети от Калининградской ТЭЦ-2 не производится.

Отпуск теплоэнергии производится теплосетевой организации МП «Калининградтеплосеть» в горячей воде: в Южную, Юго-Восточную часть города Калининграда и Калининградский Пограничный институт ФСБ России.

Для определения количества отпущенной тепловой энергии на трубопроводах тепломагистрали установлены приборы и оборудование узла учета отпуска тепла и теплоносителя.

Доля объема отпущенной в тепловую сеть тепловой энергии, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета – 100%.

**Таблица 3.20. Характеристика приборов учета отпуска тепла и теплоносителя от ТЭЦ-2 (Юго-восточная часть Калининграда)**

Позиция	Наименование позиции	Тип СИ	Дата ввода	Дата поверки	Дата следующей поверки
	Тепловычислитель	СПТ-961.2	18.10.2016	01.08.2024	31.07.2028
1.1_	Расход сетевой воды к потребителю	US800-32-000-005-R	18.10.2016	01.08.2024	31.07.2028
1.2_	Расход сетевой воды от потребителя	US800-32-000-005-R	18.10.2016	01.08.2024	31.07.2028
1.3_	Температура сетевой воды к потребителю	КТСПР-001	16.12.2016	05.08.2024	04.08.2028
1.3_	Температура сетевой воды от потребителя	КТСПР-001	16.12.2016	05.08.2024	04.08.2028
1.4_	Давление сетевой воды к потребителю	СДВ-И-1,6	18.10.2016	06.10.2021	05.10.2026
1.5_	Давление сетевой воды от потребителя	СДВ-И-1,6	18.10.2016	22.02.2023	21.02.2028

**Таблица 3.21. Характеристика приборов учета отпуска тепла и теплоносителя от ТЭЦ-2 (Калининградский Пограничный институт ФСБ России)**

Позиция	Наименование позиции	Тип СИ	Дата ввода	Дата поверки	Дата следующей поверки
	Тепловычислитель	СПТ-962	03.08.2021	27.02.2023	26.02.2027
1.1_	Расход сетевой воды к потребителю	US800	03.08.2021	23.09.2024	22.09.2028
1.2_	Расход сетевой воды от потребителя	US800	03.08.2021	04.07.2023	03.07.2027
1.3_	Температура сетевой воды к потребителю	КДТС	03.08.2021	26.11.2021	25.11.2025
1.3_	Температура сетевой воды от потребителя	КДТС	03.08.2021	26.11.2021	25.11.2025
1.4_	Давление сетевой воды к потребителю	ДИ2,5-115-0,25	03.08.2021	21.05.2024	20.05.2028
1.5_	Давление сетевой воды от потребителя	ДИ2,5-115-0,25	03.08.2021	21.05.2024	20.05.2028

Описание способов учета тепловой энергии (мощности), теплоносителя, отпущенных в

паровые и водяные тепловые сети от ТНС-1 (ЦТП)

**Таблица 3.22. Характеристика приборов учета отпуска тепла и теплоносителя от ТЭЦ-2 (Южная часть Калининграда)**

KKS позиции	Наименование позиции	Тип СИ	Дата ввода	Дата проверки	Дата следующей проверки
UMF001	Тепловычислитель	СПТ-961.2	31.05.2018	28.07.2022	27.07.2026
UMF001.1	Температура сетевой воды к потребителю ТК11	КТПТР-01-1-100П-320	31.05.2018	22.05.2024	21.05.2028
UMF001.10	Температура сетевой воды в трубопроводе подпитки	ТСП-1088	16.05.2017	22.05.2024	21.05.2028
UMF001.11	Давление сетевой воды в трубопроводе подпитки	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF001.12	Расход подпиточной воды	SITRANS FUS080	31.05.2018	08.06.2021	<b>07.06.2025</b>
UMF001.13	Давление сетевой воды в общем коллекторе	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF001.2	Давление сетевой воды к потребителю ТК11	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF001.3	Расход сетевой воды к потребителю ТК11	SITRANS FUS060	06.10.2010	04.07.2023	03.07.2027
UMF001.5	Температура сетевой воды от потребителя ТК11	КТПТР-01-1-100П-320	31.05.2018	22.05.2024	21.05.2028
UMF001.6	Давление сетевой воды от потребителя ТК11	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF001.7	Расход сетевой воды от потребителя ТК11	SITRANS FUS060	06.10.2010	04.07.2023	03.07.2027
UMF001.9	Температура сетевой воды в общем в коллекторе	ТПТ-1-3	31.05.2018	22.05.2024	21.05.2028
UMF002	Адаптер измерительный	АДС 97	31.05.2018	30.06.2021	<b>07.06.2025</b>
UMF002.1	Температура сетевой воды к потребителю ТК-7	КТСП-1288	16.05.2017	22.05.2024	21.05.2028
UMF002.2	Давление сетевой воды к потребителю ТК7	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF002.3	Расход сетевой воды к потребителю ТК7	SITRANS FUS060	06.10.2010	04.07.2023	03.07.2027
UMF002.5	Температура сетевой воды от потребителя ТК-7	КТСП-1288	16.05.2017	22.05.2024	21.05.2028
UMF002.6	Давление сетевой воды от потребителя ТК7	АИР-20/М2-Н-ДИ-170	31.05.2018	17.04.2024	16.04.2027
UMF002.7	Расход сетевой воды от потребителя ТК7	SITRANS FUS060	06.10.2010	04.07.2023	03.07.2027

**Таблица 3.23. Характеристика приборов учета отпуска тепла и теплоносителя от ТЭЦ-1 и РТС «Южная»**

Тип, марка	Измеряемая среда	Место установки	Дата установки	Дата проверки	Дата очередной проверки
Взлет МР	Тепловая энергия	ТЭЦ-1 на тепловой сети	2011	01.07.2021	01.07.2025
Исток	Тепловая энергия	ТЭЦ-1 на тепловой сети	2011	12.08.2024	12.08.2028
US800-21	Тепловая энергия	РТС «Южная»	2016	22.05.2024	22.05.2028
TB7-04	Тепловая энергия	РТС «Южная»	2016	22.05.2024	22.05.2028

### **3.20. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций**

В системах теплоснабжения ГО «Город Калининград» насчитывается 54 отдельностоящих и 108 встроенных/пристроенных ЦТП, находящихся на балансе МП «Калининградтеплосеть», а также 10 ЦТП, содержащихся и обслуживаемых как бесхозные. Уровень автоматизации ЦТП и ИТП, функционирующих в системах теплоснабжения ГО «Город Калининград», низкий, большая часть ЦТП введена в эксплуатацию в 1976 – 1999 гг., в т.ч. с применением ручного регулирования.

Динамика изменения количества ЦТП по системам теплоснабжения ГО «Город Калининград» и средняя тепловая мощность ЦТП за 2020-2024 гг. приведена в таблицах 3.24-3.25.

**Таблица 3.24. ЦТП на балансе АО «Интер РАО - Электрогенерация»**

Год актуализации (разработки)	Количество ЦТП	Тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
2020	1	30
2021	1	30
2022	1	30
2023	1	30
2024	1	30

**Таблица 3.25. ЦТП на балансе МП «Калининградтеплосеть»**

Год актуализации (разработки)	Количество ЦТП	Средняя тепловая мощность ЦТП, Гкал/ч
2020	174	1,75
2021	173	1,74
2022	173	1,74
2023	172	1,75
2024	173	1,75

По остальным теплоснабжающим организациям информация по ЦТП не была представлена.

Характеристика оборудования насосных станций по системам теплоснабжения ГО «Город Калининград» представлена в таблицах 3.26-3.29..

**Таблица 3.26. Характеристика оборудования насосных станций на балансе АО «Интер РАО – Электрогенерация»**

Насосная станция	Адрес	Марка насосов	Кол-во насосов, шт	Расход, м³/ч	Давление на входе, ати	Давление на выходе, ати	Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам	Состояние каждого насоса
ТНС-1	Аллея Смелых, 267	Omega 300-700 B SB GF	4	1500	2-2,5	5-6	прямая	удовл.

**Таблица 3.27. Характеристика оборудования насосных станций на балансе**

Наименование насосной станции (ЦТП).	Марка насоса (место установки)	Тип электродвигателя	Параметры работы в период с характерной температурой наружного воздуха							
			Характерная тем-ра наружного воздуха, ОС	Число насосов, одновременно находящихся в работе, шт	Диаметр рабочего колеса/ диаметр колеса после обрезки, мм	Подача насоса, м³/ч	Напор насоса, м	КПД насоса	КПД впча	КПД эд
ТНС-1	OMEGA 300-700 B SB G F цирк.насос отопления	533,58 кВт 1492 об/мин	8,5	-	613,0	1503,6	110	0,83		0,95
	OMEGA 300-700 B SB G F цирк.насос отопления с ВПЧА	533,58 кВт 1492 об/мин	8,5	1	613,0	1503,6	110	0,83	0,95	0,95

	OMEGA 300-700 B SB G F цирк.насос отопления	533,58 кВт 1492 об/мин	8,5	-	613,0	1503,6	110	0,83		0,95
	OMEGA 300-700 B SB G F цирк.насос отопления с ВПЧА	533,58 кВт 1492 об/мин	8,5	1	613,0	1503,6	110	0,83	0,95	0,95

**Таблица 3.28. Характеристика оборудования насосных станций на балансе ООО «ТПК «Балтптицепром»**

Насосная станция	Адрес	Марка насосов	Кол-во насосов, шт.	Расход, м³ /час	Давление		Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам	Состояние каждого насоса (рабочий режим)
					на входе, ати	на выходе ати		
Сетевые насосы	г. Калининград, мкр. А. Космодемьянского, зона «А» ООО «ТПК «Балтптицепром»	ЦН-400	3	400	2,5	10,5	На обратном трубопроводе	удовлетворительное
		ЦН-250	1	250	2,5	10,5		

**Таблица 3.29. Характеристика оборудования насосных станций на балансе ОАО «РЖД»**

Насосная станция	Адрес	Марка насосов	Кол-во насосов, шт.	Расход, м³ /час	Давление		Схема присоединения насосов к магистральным трубопроводам	Состояние каждого насоса (рабочий режим)
					на входе, ати	на выходе ати		
Повысительные насосы	г.Калининград ул,Суворова д.1А	Wilo-IL-E 80/170-15/2	2	111,1	2,2	3,9	параллельное	Рабочий – 1 / резервный - 1
	г.Калининград ул,Суворова д.1А	Wilo-IL-E 200/260-22/4	2	511,5	2,2	3,9	параллельное	Рабочий – 1 / резервный - 1
	г.Калининград ул,Суворова д.1А	Wilo-IL-E 50/210-11/2	2	36,2	2,2	3,9	параллельное	Рабочий – 1 / резервный - 1

По остальным теплоснабжающим организациям информация по НС не была представлена

По остальным теплоснабжающим организациям информация по ИТП не была представлена.

#### **Уровень автоматизации насосных станций и тепловых пунктов**

АСУ ТП ТНС представляет собой полномасштабную АСУ ТП на базе резервированных контроллеров Siemens S7-400 и системы контроля и управления WinCC с резервированными серверами.

АСУ ТП ТНС выполняет следующие функции:

- Сбор, обработка и отображение информации;
- Дистанционное управление (запорно-регулирующей арматурой, механизмами собственных нужд и коммутационными аппаратами);
- Автоматическое регулирование;
- Технологические блокировки и АВР;
- Технологические защиты;

- Технологическая сигнализация.

### **3.21. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления**

Системы теплоснабжения, оснащенные большим объемом запорной арматуры, насосного оборудования, а также имеющие большую протяженность сетей и высокое гидравлическое сопротивление имеют трудности при обеспечении высокой степени надежности.

В таких системах теплоснабжения существует высокая вероятность возникновения аварийных либо переходных гидравлических режимов, характеризующихся колебаниями либо повышением давления сетевой воды, значения которых выходят за пределы допустимых значений прочностных характеристик оборудования и сетей. Подобные процессы возможны и в системах теплоснабжения невысокой мощности и протяженности и, кроме того, могут иметь характер гидравлического удара.

Нарушения нормального гидравлического режима систем теплоснабжения имеют следующие технические причины:

- аварийные отключения сетевых и подпиточных насосов котельных;
- закрытие (открытие) регуляторов, запорной, предохранительной и обратной арматуры на источниках теплоснабжения, в тепловых сетях и в тепловых пунктах потребителей (причем разрывы коррозионно – ослабленных трубопроводов могут происходить даже в случае плановых переключений в тепловых схемах, при перепуске насосов, уменьшении или увеличении подпитки сети);
- вскипание воды в котлах и оборудовании котельных;
- разрывы магистральных сетевых трубопроводов.

В зависимости от инерционности системы трубопроводов и характеристик возмущения переходные гидравлические режимы можно подразделить на условно – стабильные и гидравлические удары. Данные разновидности могут носить характер затухающего колебательного процесса.

Условно-стабильные режимы характеризуются монотонными нарушениями стационарного гидравлического режима, при которых скорость изменения (в т.ч. нарастания) давления невысока. Подобные режимы наиболее часто являются следствием операций с регулирующими клапанами, закрытия или открытия арматуры с электроприводом.

Кроме того, системы теплоснабжения обладают следующей особенностью: существует значительный разброс допустимых давлений для оборудования и трубопроводов, установленных на котельных, тепловых сетях и системах теплоснабжения.

Гидравлическим ударом называется явление, возникающее в трубопроводе при быстром изменении скорости движения жидкости. Гидравлический удар характеризуется мгновенными повышениями и понижениями давления, которые могут привести к разрушению трубопровода.

Гидравлический удар сопровождается резким изменением скорости движения воды в сети. Для сортамента труб, применяемых в тепловых сетях, в диапазоне изменения диаметров от 0,05 до 1,0 м отношение  $ds$  изменяется от 20 до 90 и скорость звука в воде составляет от 1300 до 1050 м/с.

Для защиты тепловых сетей ГО «Город Калининград» от превышения давления установлены сливные клапаны в низких точках сети и обратные клапаны на обводе групп сетевых насосов. В каждом ЦТП для защиты внутренних контуров потребителей установлены предохранительные клапаны.

Сведения о местонахождении, наименовании, марки и количестве устройств защиты тепловых сетей от превышения давления представлены в таблицах 3.30-3.31.

**Таблица 3.30. Сведения об устройствах защиты тепловых сетей от превышения давления**

№ п/п	Местонахождение	Наименование	Марка	Кол-во	Состояние
1	ЦТП «Брусничная»	Предохранительный клапан фланцевый D40/65 квартальных сетей ГВС	Tosaca 1400 Pn16	1	Рабочее
2	ЦТП «Брусничная»	Предохранительный клапан фланцевый D65/100 квартальных сетей отопления	Tosaca 1400 Pn16	1	Рабочее
3	РТС «Восточная» (подающий трубопровод)	стабилизаторы давления	СДТ 16-500-4	6	Рабочее
4	РТС «Восточная» (обратный трубопровод)	стабилизаторы давления	СДТ 16-500-4	3	Рабочее
5	РТС «Цепрусс»* (подающий трубопровод)	Предохранительные устройства	17с17нж(СППК4Р-200-16) 200/250 Ру=16 кгс/см2	1	Рабочее
6	РТС «Цепрусс» (обратный трубопровод)	Предохранительные устройства	17с17нж(СППК4Р-200-16) 200/250 Ру=16 кгс/см2	1	Рабочее
7	РТС «Цепрусс» (трубопроводы к сетевым насосам)	Предохранительные устройства	17с17нж(СППК4Р-100-16) 100/125 Ру=16 кгс/см2	5	Рабочее

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

**Таблица 3.31. Сведения об устройствах защиты тепловых сетей от превышения давления**

№ п/п	Адрес	Место установки предохранительного клапана	Тип предохранительного клапана	Количество
Участок №1				
1	Чувашская,4	на подаче	пружинный	2шт.
2	Чувашская, 1	на подаче	пружинный	1шт.
3	М. Гвардия,4	на подаче	рычажный	1шт.
Участок №2				
4	Киевская, 141а	На ПК№1 и №2	рычажный	2шт.
		На ПК№3 и №4	пружинный	2шт.
		На котлах	пружинный	4шт.
Участок №3				
5	Емельянова,92(8 8)	На трубопроводе	пружинные	2шт.
6	Емельянова, 156 б	На трубопроводе	рычажные	3шт.
7	М.Борисово,19а	На котлах №1 и №2	рычажные	2шт.
Участок №4				
8	П. Морозова, 115д	На трубопроводе ГВС	рычажный	
		На трубопроводе отопления	рычажный	
9	Новикова,4-6	На котлах	рычажной	2шт.
10	Транспортная,25	На котлах	пружинный	2шт.
Участок №5				
11	Ал.Невского,188	На трубопроводе ГВС	рычажный	1шт.
		На трубопроводе отопления	пружинный	1шт.
12	Ал.Невского,9а	На трубопроводе	пружинный	1шт.
13	Горького, 178	На котлах	пружинный	2шт.
Участок №6				

№ п/п	Адрес	Место установки предохранительного клапана	Тип предохранительного клапана	Количество
14	Солнечногорская,59	На котлах №1 и №2	пружинный	1шт.
		На котлах №3 и №4	пружинный	1шт.
15	Аллея Смелых, 152а	На котлах №1 и №2	пружинный	1шт.
		На котлах №4 и №5	рычажный	1шт.
Участок №7				
16	Энгельса,51а	на подаче	пружинные	2шт.
17	Пр.Победы,199	на подаче ВК№1	пружинный	1шт.
		на подаче ВК№2	рычажный	1шт.
18	п.Прегольский,25а	на подаче ВК№1	пружинный	1шт.
		на подаче ВК№2,3,4	пружинный	1шт.
Участок №9				
19	П.Морозова,5б	На котлах	пружинный	5шт.
Участок №10				
20	Ал.Невского,90	На котлах	пружинные	3шт.
21	Суворова, 137б	На котлах	пружинные	2шт.
22	Бассейная,35а	На котлах	пружинные	2шт.
		На общем коллекторе	рычажные	2шт.
23	Баженова,21	На котлах	пружинные	2шт.
24	Дзержинского, 147	На котлах	пружинные	3шт.
25	Дзержинского, 162в	На котлах	пружинные	2шт.
26	Емельянова,300а	На котлах	пружинные	2шт.
27	Емельянова,47	На общем коллекторе	пружинные	2шт.
28	Земнухова,6	На котлах	пружинный	1шт.
29		На общем коллекторе	рычажный	1шт.
	Кл.Назаровой,57а	На котлах	пружинные	2шт.
30	Колхозная,8а	На котлах	пружинные	2шт.
31	Красносельская, 14	На котлах	пружинные	3шт.
32	Кропоткина, 8-10	На котлах	пружинные	3шт.
33	Советский пр-т, 103а	На котлах	пружинные	2шт.
34	Чкалова,29	На котлах	пружинные	2шт.
35	Чернышевского,51	На котлах	пружинные	2шт.

В современных системах теплоснабжения по результатам испытаний при проведении работ по наладке гидравлических режимов рекомендуется применять следующие устройства защиты тепловых сетей от превышения давления:

- быстродействующие клапаны МСУ;
- мембранные предохранительные устройства МПУ;
- демпфирующие устройства для защиты чувствительных элементов (манометров, регуляторов, датчиков) от воздействия гидроударов

#### **Устройств защиты тепловых сетей от превышения давления**

На прямом и обратном трубопроводах теплосети 1-го контура (от КТЭЦ-2 до ТНС) устройств защиты тепловых сетей от превышения давления проектом не предусмотрено.

На обратном трубопроводе теплосети 2-го контура (от потребителей до ТНС) в соответствии с проектом смонтированы два сбросных клапана КИС-1,2 (тип БКС-300), установленных последовательно. Защита осуществляется путем сброса воды (при повышении давления в контуре) из трубопровода в бак объемом 400м³ (БАСВ ТНС).

После стабилизации гидравлики сети вода из бака насосами откачки возвращается в коллектор обратной сетевой воды второго контура.

### **3.22. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию**



Выявление бесхозных сетей, организация управления бесхозными объектами и постановки на учет, признание права муниципальной собственности на бесхозные сети осуществляется в соответствии с действующим законодательством РФ, Калининградской области и ГО «Город Калининград».

В соответствии с пунктом 6 статьи 15 ФЗ РФ от 27.07.2010 №190 – ФЗ: «В течение шестидесяти дней с даты выявления бесхозного объекта теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя обязан обеспечить проведение проверки соответствия бесхозного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики (далее в настоящей статье – требования безопасности), проверки наличия документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, обратиться в орган, осуществляющий государственную регистрацию права на недвижимое имущество (далее - орган регистрации прав), для принятия на учет бесхозного объекта теплоснабжения, а также обеспечить выполнение кадастровых работ в отношении такого объекта теплоснабжения. Датой выявления бесхозного объекта теплоснабжения считается дата составления акта выявления бесхозного объекта теплоснабжения по форме, утвержденной органом местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченного органа исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя».

На основании того, что теплоснабжающей организацией в районе расположения выявленных бесхозных тепловых сетей и ЦТП является МП «Калининградтеплосеть» в качестве организации, осуществляющей содержание и обслуживание указанных бесхозных сетей до момента постановки их на учет и признания права собственности, определено МП «Калининградтеплосеть».

Перечни бесхозных объектов, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть», приведены в таблице 3.32.

**Таблица 3.32. Перечень бесхозных объектов, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть»**

№	Начала участка т/сети	Конец участка т/сети	Год прокладки	Тип прокладки	материал изоляции	Диаметр трубопровода подачи, мм	Диаметр трубопровода обратный, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Источник теплоснабжения
1	ТК 3-14-1	ул. Барнаульская, 8	1975	подземная канальная	минеральная вата	89,00	89,00	6,000	ТЭЦ-1 Зм
2	вход в ЦТП Дадаева	выход из ЦТП Дадаева	2004	Подвальная	Пенополиуретан	133,00	133,00	25,000	РТС Северная Зм
3	выход из ЦТП Дадаева	вход в Дадаева, 56	2004	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	133,00	133,00	103,500	РТС Северная Зм
4	ТК 9-1-1-5а	вход в Зеленая, 81-85	2002	Подземная бесканальная	пенополиуретан	159,00	159,00	19,000	РТС Горького
5	ТК 9-1-1-5а	вход в Зеленая, 87-89	2005	Подземная бесканальная	пенополиуретан	133,00	133,00	181,000	РТС Горького
6	ТК 11-11	начало перекладки	2009	Подземная бесканальная	пенополиуретан	133,00	133,00	23,500	ТЭЦ-2 Юг

№	Начала участка т/сети	Конец участка т/сети	Год прокладки	Тип прокладки	материал изоляции	Диаметр трубопровода подачи, мм	Диаметр трубопровода обратный, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Источник теплоснабжения
7	начало перекладки	конец перекладки	2021	Подземная бесканальная	пенополиуретан	133,00	133,00	5,130	ТЭЦ-2 Юг
8	конец перекладки	вход в ул. Кошевого О., 15	2009	Подземная бесканальная	пенополиуретан	133,00	133,00	31,370	ТЭЦ-2 Юг
9	ТК 6-27-11-3	ТК 6-27-11-3-1	2007	Подземная бесканальная	пенополиуретан	133,00	133,00	26,740	РТС Северная 4м
10	ТК 6-27-11-3-1	ул. Маточкина Ю, 6	2007	Подземная бесканальная	пенополиуретан	108,00	108,00	37,720	РТС Северная 4м
11	ТК 10-4-6	здвижка 1 ТК 10-4-6	2014	ТК	отсутствует	89,00	89,00	0,400	РТС Южная
12	здвижка 1 ТК 10-4-6	ID 7508	2014	Подземная бесканальная	пенополиуретан	89,00	89,00	9,500	РТС Южная
13	отв. от РТС Дюнная от ист. до ТК 10-4-18	ТК 10-4-6	2014	Подземная бесканальная	пенополиуретан	108,00	108,00	3,000	РТС Южная
14	ТК 10-4-6	здвижка 2 ТК 10-4-6	2014	ТК	отсутствует	108,00	108,00	0,600	РТС Южная
15	здвижка 2 ТК 10-4-6	ID 22293	2014	Подземная бесканальная	пенополиуретан	108,00	108,00	11,500	РТС Южная
16	ID 22293	ID 7494	1988	подвальная	минеральная вата	108,00	108,00	22,200	РТС Южная
17	ТК 1	Вход ул. Колхозная, 10	2005	Подземная бесканальная	пенополиуретан	89,00	89,00	15,000	кот. Колхозная, 8а
18	ТК 1	Вход ул. Колхозная, 10	2005	Подземная бесканальная	пенополиуретан	76,00	45,00	15,000	кот. Колхозная, 8а
19	отв. на ТП ул. Комсомольская, 103	выход из ул. Комсомольская, 103	2000	подвальная	минеральная вата	89,00	89,00	16,000	РТС Красная
20	выход из ул. Комсомольская, 103	вход в ул. Комсомольская, 101	2000	Подземная бесканальная	пенополиуретан	89,00	89,00	17,000	РТС Красная
21	ТК 11	Здвижка ТК 11	1976	Подземная канальная	минеральная вата	89,00	89,00	0,500	РТС Северная 1м
22	Здвижка ТК 11	Калужский пер., 7	1976	Подземная канальная	минеральная вата	89,00	89,00	7,500	РТС Северная 1м
23	ТК2-20	Здвижка 1 ТК2-20	1980	Подземная канальная	минеральная вата	108,00	108,00	1,000	ТЭЦ-1 2м
24	т.С.13 подъем из земли	т.С.13-2 опуск под землю	1980	Надземная	минеральная вата	108,00	108,00	43,000	ТЭЦ-1 2м
25	т.С.13-2 опуск под землю	вход в Советский пр-т, 13-17	1980	Подземная канальная	минеральная вата	108,00	108,00	24,000	ТЭЦ-1 2м
26	Здвижка 1 ТК2-20	т.С.13 подъем из земли	1980	Подземная канальная	минеральная вата	108,00	108,00	71,000	ТЭЦ-1 2м
27	вход в ул. Крещенскую, 3	вход в ул. Воскресенская, 4	1995	подвальная	минеральная вата	57,00	57,00	14,500	РТС "Прибрежная"
28	вход в ул. Воскресенская, 4	отв на ул. Воскресенская, 4	1995	подвальная	минеральная вата	57,00	57,00	0,500	РТС "Прибрежная"
29	отв на ул. Воскресенская, 4	выход из ул. Воскресенская, 4	1995	подвальная	минеральная вата	57,00	57,00	80,000	РТС "Прибрежная"
30	выход из ул. Воскресенская, 4	вход в ул. Воскресенская, 2	1995	подземная канальная	минеральная вата	57,00	57,00	3,000	РТС "Прибрежная"
31	отв. на ул. Ушинского, 1	выход из ул. Ушинского, 1 ГВС	1973	подвальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	76,00	89,00	27,000	ТЭЦ-1 2м
32	выход из ул. Ушинского, 1 ГВС	отв. на ул. Театральную, 42 ГВС	1973	Подземная канальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	76,00	-	20,000	ТЭЦ-1 2м
33	отв. на ул. Театральную, 42 ГВС	вход в ул. Театральную, 42 ГВС	1973	Подземная канальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	76,00	-	12,000	ТЭЦ-1 2м
34	отв. на ул. Театральную, 42 ГВС	вход в ул. Театральную, 36-40 ГВС	1973	Подземная канальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	76,00	-	39,900	ТЭЦ-1 2м
35	отв. на ул. Театральную, 42 отопление	вход в ул. Театральную, 36-40 отопление	1973	Подземная канальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	108,00	108,00	39,900	ТЭЦ-1 2м
36	вход в ул. Красная, 135-139	отв. Красная 133	2001	подвальная	минеральная вата	89,00	89,00	25,000	РТС Красная
37	отв. Красная 133	вход в ул. Красная, 127-131	2006	подвальная	минеральная вата	89,00	89,00	25,000	РТС Красная
38	ТК 11-12	Здвижка 1	2021	подземная бесканальная	пенополиуретан	159,00	159,00	2,500	ТЭЦ-2 Юг

№	Начала участка т/сети	Конец участка т/сети	Год прокладки	Тип прокладки	материал изоляции	Диаметр трубопровода подачи, мм	Диаметр трубопровода обратный, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Источник теплоснабжения
39	Задвижка 1	вход в Кошевого, 36-40	2014	подземная бесканальная	пенополиуретан	159,00	159,00	91,850	ТЭЦ-2 Юг
40	вход в Кошевого, 36-40	выход в Кошевого, 36-40	2014	подвальная	минеральная вата	159,00	159,00	73,650	ТЭЦ-2 Юг
41	выход из Кошевого, 36-40	ТК 2	2014	подземная бесканальная	пенополиуретан	159,00	159,00	10,000	ТЭЦ-2 Юг
42	ТК 2	вход в Кошевого, 34	2014	подземная бесканальная	пенополиуретан	159,00	159,00	40,000	ТЭЦ-2 Юг
43	вход в Кошевого, 34	отв в Кошевого, 34	2014	подвальная	минеральная вата	159,00	159,00	8,000	ТЭЦ-2 Юг
44	вход 1 ул. Чаадаева, 15-15а	отв. на Чаадаева, 15-15а	2012	подвальная	пенополиуретан	89,00	57,00	2,000	РТС Балтийская
45	отв. на Чаадаева, 15-15а	выход 1 ул. Чаадаева, 15-15а	2012	подвальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	89,00	57,00	33,000	РТС Балтийская
46	выход 1 ул. Чаадаева, 15-15а	вход в ул. Чаадаева, 13-13а	2013	подземная канальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	89,00	57,00	8,000	РТС Балтийская
47	вход 1 ул. Чаадаева, 15-15а	отв. на Чаадаева, 15а	2012	подвальная	пенополиуретан	159,00	159,00	2,000	РТС Балтийская
48	отв. на Чаадаева, 15а	отв. на Чаадаева, 15	2012	подвальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	89,00	89,00	20,000	РТС Балтийская
49	отв. на Чаадаева, 15	выход 1 ул. Чаадаева, 15-15а	2012	подвальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	89,00	89,00	13,000	РТС Балтийская
50	выход 1 ул. Чаадаева, 15-15а	вход в ул. Чаадаева, 13-13а	2012	подземная бесканальная	пенополиуретан	89,00	89,00	8,000	РТС Балтийская
51	вход 2 ул. Чаадаева, 19-33	отв. на Чаадаева, 19-33	1980	подвальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	108,00	76,00	5,000	РТС Балтийская
52	отв. на Чаадаева, 19-33	выход из Чаадаева, 19-33	1980	подвальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	108,00	76,00	187,000	РТС Балтийская
53	выход из Чаадаева, 19-33	вход в Чаадаева, 35-37	1980	подземная канальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	108,00	76,00	17,500	РТС Балтийская
54	вход в Чаадаева, 35-37	отв. на Чаадаева, 35-37	1980	подвальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	89,00	57,00	23,500	РТС Балтийская
55	отв. на Чаадаева, 35-37	выход из Чаадаева, 35-37	1980	подвальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	89,00	57,00	25,000	РТС Балтийская
56	выход из Чаадаева, 35-37	отв. на Чаадаева, 41	1980	подземная канальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	89,00	57,00	4,000	РТС Балтийская
57	отв. на Чаадаева, 41	вход в Чаадаева, 39	1980	подземная канальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	89,00	57,00	5,000	РТС Балтийская
58	вход 2 ул. Чаадаева, 19-33	отв. на Чаадаева, 19-33	1980	подвальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	108,00	108,00	5,000	РТС Балтийская
59	отв. на Чаадаева, 19-33	смена диаметра	1980	подвальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	108,00	108,00	100,000	РТС Балтийская
60	смена диаметра	выход из Чаадаева, 19-33	1980	подвальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	89,00	89,00	87,000	РТС Балтийская
61	выход из Чаадаева, 19-33	вход в Чаадаева, 35-37	1980	подземная канальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	89,00	89,00	17,500	РТС Балтийская
62	вход в Чаадаева, 35-37	отв. на Чаадаева, 35	1980	подвальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	76,00	76,00	12,000	РТС Балтийская
63	отв. на Чаадаева, 35	отв. на Чаадаева, 37	1980	подвальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	76,00	76,00	24,000	РТС Балтийская
64	отв. на Чаадаева, 37	выход из Чаадаева, 35-37	1980	подвальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	76,00	76,00	12,500	РТС Балтийская

№	Начала участка т/сети	Конец участка т/сети	Год прокладки	Тип прокладки	материал изоляции	Диаметр трубопровода подачи, мм	Диаметр трубопровода обратный, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении, м	Источник теплоснабжения
65	выход из Чаадаева, 35-37	отв. на Чаадаева, 41	1980	подземная канальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	76,00	76,00	4,000	РТС Балтийская
66	отв. на Чаадаева, 41	вход в Чаадаева, 39	1980	подземная канальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	57,00	57,00	5,000	РТС Балтийская
67	выход из Котельная П.Морозова, 101-113	вход в ул. Беговая, 70-80	1959	Подвальная	Маты и плиты из минеральной ваты марки 75	76,00	76,00	45,000	кот. Морозова, 101
68	ТК 1-23-1	вход в ул. Офицерская, 6	2023	подземная канальная	пенополиуретан	57,00	57,00	77,150	ТЭЦ-1 1м
69	Выход-1 из Трамвайного пер., 14	Вход в Трамвайный пер., 13	1985	подземная канальная	минеральная вата, рубероид	57,00	-	63,000	РТС Южная
70	Выход из кот. Красносельская, 80б	ТК 2	1989	подземная канальная	минеральная вата, рубероид	159,00	159,00	12,000	кот. Красносельская, 80б
71	Выход из кот. Красносельская, 80б	ТК 2	1989	подземная канальная	минеральная вата, рубероид	108,00	89,00	12,000	кот. Красносельская, 80б
72	ТК 2	ТК 1	1992	подземная канальная	минеральная вата, рубероид	133,00	133,00	50,000	кот. Красносельская, 80б
73	ТК 2	ТК 1	1992	подземная канальная	минеральная вата, рубероид	108,00	89,00	50,000	кот. Красносельская, 80б
74	ТК 1	вход в ул. Красносельская, 80а	1992	подземная канальная	минеральная вата, рубероид	57,00	57,00	22,000	кот. Красносельская, 80б
75	ТК 1	вход в ул. Красносельская, 80а	1992	подземная канальная	минеральная вата, рубероид	50,00	50,00	22,000	кот. Красносельская, 80б
76	ТК1	вход в ул. Красносельская, 80	1992	подземная канальная	минеральная вата, рубероид	108,00	108,00	35,000	кот. Красносельская, 80б
77	ТК1	вход в ул. Красносельская, 80	1992	подземная канальная	минеральная вата, рубероид	89,00	57,00	35,000	кот. Красносельская, 80б
78	ТК 2	ТК 3	1989	подземная канальная	минеральная вата, рубероид	108,00	108,00	32,000	кот. Красносельская, 80б
79	ТК 2	ТК 3	1989	подземная канальная	минеральная вата, рубероид	76,00	57,00	32,000	кот. Красносельская, 80б
80	ТК 3	вход в ул. Красносельская, 76- 78	1989	подземная канальная	минеральная вата, рубероид	108,00	108,00	40,000	кот. Красносельская, 80б
81	ТК 3	вход в ул. Красносельская, 76-78	1989	подземная канальная	минеральная вата, рубероид	76,00	57,00	40,000	кот. Красносельская, 80б

### 3.23. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Согласно требованиям Правил в системах транспорта и распределения тепловой энергии – тепловых сетях должны составляться энергетические характеристики (режимные и энергетические) по следующим показателям:

- тепловые потери;
- удельный расход электроэнергии на транспорт тепловой энергии;
- удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей;
- разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах или температура сетевой воды в обратном трубопроводе;
- потери (затраты) сетевой воды.

К режимным энергетическим характеристикам тепловых сетей (систем теплоснабжения в целом) относятся такие показатели, как:

- среднечасовой расход сетевой воды в подающем трубопроводе (в подающей линии) системы теплоснабжения, отнесенный к единице расчетной присоединенной тепловой

нагрузки потребителей (удельный расход сетевой воды);

- разность температур сетевой воды в подающем и обратном трубопроводах (в подающей и обратной линиях) системы теплоснабжения или температура сетевой воды в обратном трубопроводе системы теплоснабжения (при заданной температуре сетевой воды в подающем трубопроводе).

К энергетическим характеристикам тепловых сетей относятся следующие показатели:

- тепловые потери (тепловая энергетическая характеристика);
- удельный расход электроэнергии на транспорт тепловой энергии (гидравлическая энергетическая характеристика);
- потери (затраты) сетевой воды.

Далее указанные выше показатели функционирования системы централизованного теплоснабжения будут именоваться «энергетическими характеристиками».

Способы и последовательность составления энергетических характеристик изложены в «Методических указаниях по составлению энергетических характеристик для систем транспорта тепловой энергии по показателям «разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах» и «удельный расход электроэнергии».

Энергетические характеристики тепловых сетей предназначены для анализа состояния оборудования тепловых сетей и режимов работы систем теплоснабжения, а также для оценки эффективности мероприятий, проводимых организациями, эксплуатирующими тепловые сети (ОЭТС), в целях повышения уровня эксплуатации систем теплоснабжения.

Энергетические характеристики позволяют определить нормируемые показатели работы системы теплоснабжения за прошедший отчетный период.

Нормируемое значение каждого из показателей определяется на основании режимов работы системы теплоснабжения, соответствующих принятому графику центрального регулирования отпуска тепловой энергии в ней (графику температур сетевой воды в подающей линии) и расчетным значениям давлений сетевой воды в трубопроводах на выводах источников тепловой энергии.

Нормируемые значения показателей режима системы теплоснабжения определяются при фактических значениях температуры наружного воздуха с учетом фактических значений температуры сетевой воды в подающем трубопроводе, имевших место на протяжении прошедшего отчетного периода.

Фактические значения показателей режима системы теплоснабжения определяются на основании показаний контрольно-измерительных приборов источника тепловой энергии и насосных станций за прошедший отчетный период, с помощью которых находятся температура и расход сетевой воды на источнике тепловой энергии и расход электроэнергии на насосных станциях.

Технический уровень эксплуатации систем теплоснабжения и оборудования тепловой сети определяется сопоставлением соответствующих фактических показателей их работы с нормативными показателями за отчетный период.

Основными задачами разработки энергетической характеристики тепловых сетей по

показателю «тепловые потери» являются определение технически обоснованных нормируемых значений эксплуатационных тепловых потерь в водяных тепловых сетях и проведение объективного анализа их работы. Энергетическая характеристика устанавливает зависимость тепловых потерь от конструктивных характеристик тепловых сетей, режимов их работы, внешних климатических факторов с учетом условий эксплуатации и технического состояния тепловых сетей.

Тепловые потери при транспорте и распределении тепловой энергии состоят из потерь тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции и потерь тепловой энергии с потерями (затратами) сетевой воды.

К технологическим ПСВ, как необходимым для обеспечения нормальных режимов работы системы теплоснабжения и обусловленным принятыми технологическими решениями и техническим уровнем применяемого оборудования и устройств, относятся:

- затраты сетевой воды на пусковое заполнение тепловых сетей и систем теплоснабжения после проведения ежегодного планово-предупредительного ремонта, а также при подключении новых сетей и систем теплоснабжения;

- технологические сливы в средствах автоматического регулирования и защиты (которые предусматривают такой слив) в размере, не превышающем установленный техническими условиями;

- затраты сетевой воды на проведение плановых эксплуатационных испытаний и работ в размере, не превышающем технически обоснованные значения.

К ПСВ с утечкой относятся:

- технологические потери (затраты) сетевой воды, превышающие технически обоснованные значения;

- ПСВ при нарушении нормальных режимов работы систем теплоснабжения, связанных с нарушением плотности (повреждениями) тепловой сети или систем теплоснабжения и с проведением аварийно-восстановительных работ по их устранению;

- ПСВ с ее сливом или отбором из тепловой сети или систем теплоснабжения на удовлетворение потребностей в тепловой энергии или воде, не предусмотренных техническими решениями и договорными условиями.

Технически неизбежные в процессе транспорта, распределения и потребления тепловой энергии ПСВ с утечкой в системах теплоснабжения в установленных пределах составляют нормативное значение утечки. Допустимое нормативное значение ПСВ с утечкой определяется требованиями действующих Правил и устанавливается только в зависимости от внутреннего объема сетевой воды в трубопроводах и оборудовании тепловой сети и подключенных к ней системах теплоснабжения, несмотря на multifunctional зависимость ПСВ как от общих для всех тепловых сетей и систем теплоснабжения показателей и характеристик, так и от местных особенностей эксплуатации систем теплоснабжения.

Нормативные энергетические характеристики должны разрабатываться для каждой системы транспорта и распределения тепловой энергии с суммарной присоединенной расчетной тепловой нагрузкой 10 Гкал/ч (1,16 МВт) и более.

ОЭТС периодически не реже 1 раза в год должна проводить сопоставление нормативных энергетических характеристик, выявлять резервы тепловой и электрической энергии и сетевой воды, разрабатывать мероприятия по повышению эффективности работы тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом.

ОЭТС на основе экономической эффективности разработанных мероприятий и сроков их выполнения для каждого последующего года в течение 5 лет после разработки (пересмотра) энергетических характеристик устанавливает задание по степени использования резерва по показателям, для которых выявлены несоответствия нормативных и фактических значений.

Энергетические характеристики тепловых сетей могут разрабатываться как отдельно, так и в совокупности.

Разработанные (пересмотренные) нормативные энергетические характеристики, подписанные техническими руководителями ОЭТС (перед направлением их на согласование и утверждение в вышестоящие организации), подлежат экспертизе в уполномоченных на это организациях.

После получения положительного отзыва экспертной организации нормативные энергетические характеристики могут быть согласованы с Ростехнадзором Р.Ф. по субъекту Федерации.

Порядок утверждения нормативных энергетических характеристик тепловых сетей устанавливается приказами Минэнерго РФ.

Пересмотр нормативных энергетических характеристик (частичный или в полном объеме) производится:

- по истечении срока действия нормативных энергетических характеристик;
- при изменении нормативно-технических документов;
- в случаях, оговоренных действующими методическими указаниями по составлению энергетических характеристик для систем транспорта тепловой энергии;
- по результатам обязательного энергетического обследования систем транспорта тепловой энергии (тепловых сетей).

Нормативные энергетические характеристики тепловых сетей используются при обосновании расходов теплосетевых организаций при установлении платы за услуги по передаче тепловой энергии в соответствии с документами Федеральной энергетической комиссии РФ.

На момент актуализации схемы теплоснабжения городского округа «Город Калининград» сбор энергетических данных характеристик тепловых сетей теплоснабжающими организациями не осуществляется.

***Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений  
на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы  
теплоснабжения***

Динамика изменения эксплуатационных показателей функционирования тепловых сетей представлена в таблицах 3.33-3.35. По остальным теплоснабжающим организациям

информация не была предоставлена.

**Таблица 3.33. Динамика изменения эксплуатационных показателей функционирования тепловых сетей на балансе АО «Интер РАО – Электрогенерация»**

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/ Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1/м <sup>2</sup> /год
2020	32,7	6,50	-
2021	33,2	6,00	-
2022	0,14	8,00	-
2023	0,14	8,00	-
2024	0,14	8,00	-

**Таблица 3.34. Динамика изменения эксплуатационных показателей функционирования тепловых сетей на балансе МП «Калининградтеплосеть»**

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/ Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1/м <sup>2</sup> /год
2020	62,29	-	0,000099362
2021	56,98	-	0,000127496
2022	60,23	16,27	0,000762615
2023	60,23	16,27	0,000762615
2024	60,23	16,27	0,000762615

**Таблица 3.35. Динамика изменения эксплуатационных показателей функционирования тепловых сетей на балансе «Калининградская ТЭЦ-2» АО «Интер РАО – Электрогенерация»**

Год актуализации (разработки)	Удельный расход сетевой воды на передачу тепловой энергии, т/ Гкал	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, кВт-ч/Гкал	Удельное (отнесенное к материальной характеристике количество прекращения теплоснабжения в отопительный период, 1/м <sup>2</sup> /год	Количество отказов в период испытаний тепловых сетей, 1/м <sup>2</sup> /год
2020	28,5	6,161	0	0
2021	28,8	5,588	0	0
2022	32,1	8,261	0	0
2023	34,3	6,171	0	0
2024	32,9	7,081	0	0



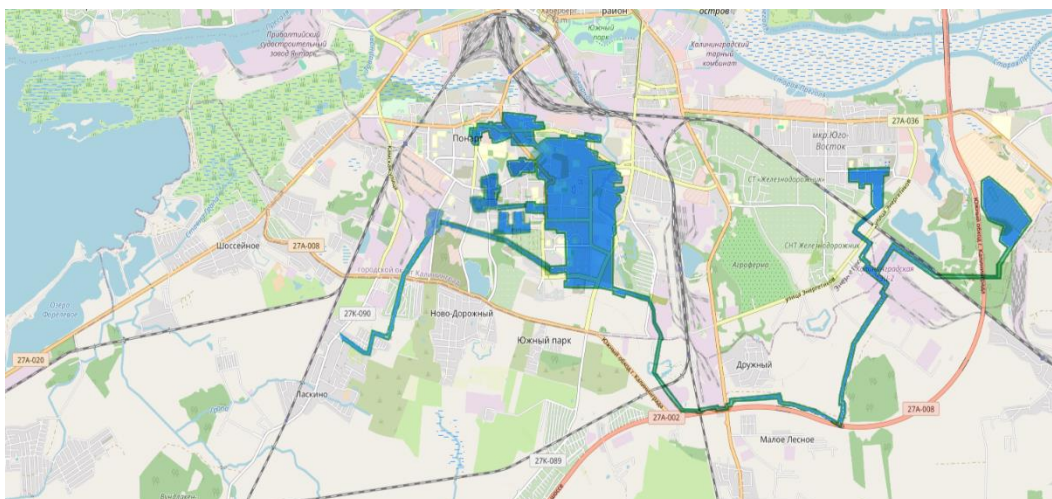
## Раздел 4. Зоны действия источников тепловой энергии

**4.1. Описание существующих зон действия источников тепловой энергии во всех системах теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения, включая перечень котельных, находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

#### **4.1 Зоны действия источников теплоснабжения АО «Интер РАО – Электрогенерация»**

#### 4.1.1. Зона действия ТЭЦ-2

ТЭЦ-2 АО «Интер РАО – Электрогенерация» расположена по адресу: пер. Энергетиков, 2. Зона действия Калининградской ТЭЦ-2 приведена на рисунок 4.1.

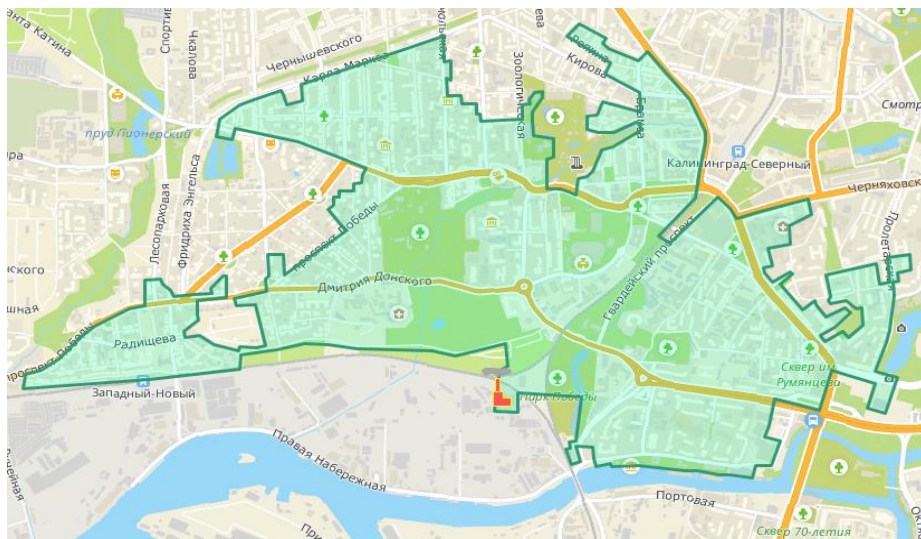


**Рисунок 4.1. Зона действия ТЭЦ-2**

#### **4.2. Зоны действия источников теплоснабжения АО «Калининградская генерирующая компания»**

#### 4.2.1. Зона действия ТЭЦ-1

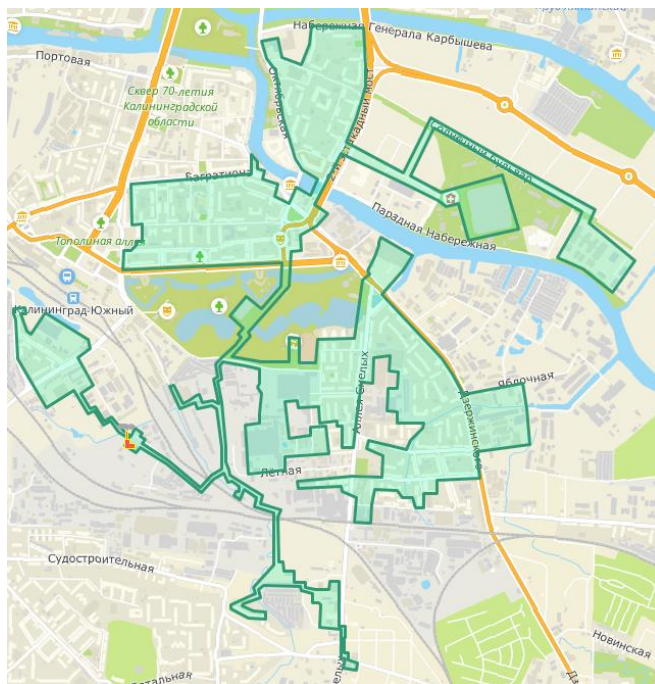
ТЭЦ-1 расположена по адресу: ул. Правая набережная, 10а. Зона действия ТЭЦ-1 показана на рисунок 4.2.



**Рисунок. 4.2. Зона действия ТЭЦ-1**

#### **4.2.2. Зона действия РТС «Южная»**

Котельная РТС «Южная» расположена по адресу: ул. Киевская, 21. Зона действия котельной РТС Южная показана на рисунок 4.3.



**Рисунок 4.3. Зона действия РТС «Южная»**

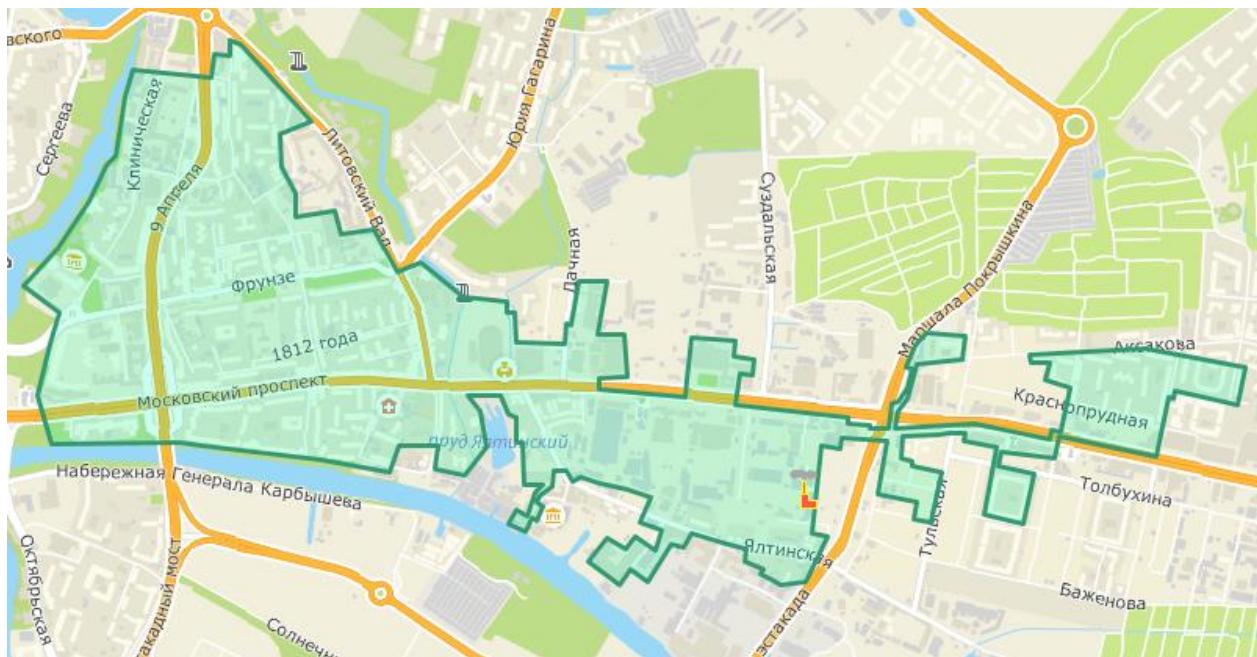
#### **4.3. Зоны действия котельной ООО «ТПК «Балтптицепром»**

Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром» расположена по адресу: мкр. А. Космодемьянского (находится в аренде у МП «Калининградтеплосеть»). Зона действия котельной ООО «ТПК «Балтптицепром» показана на рисунке 4.4.





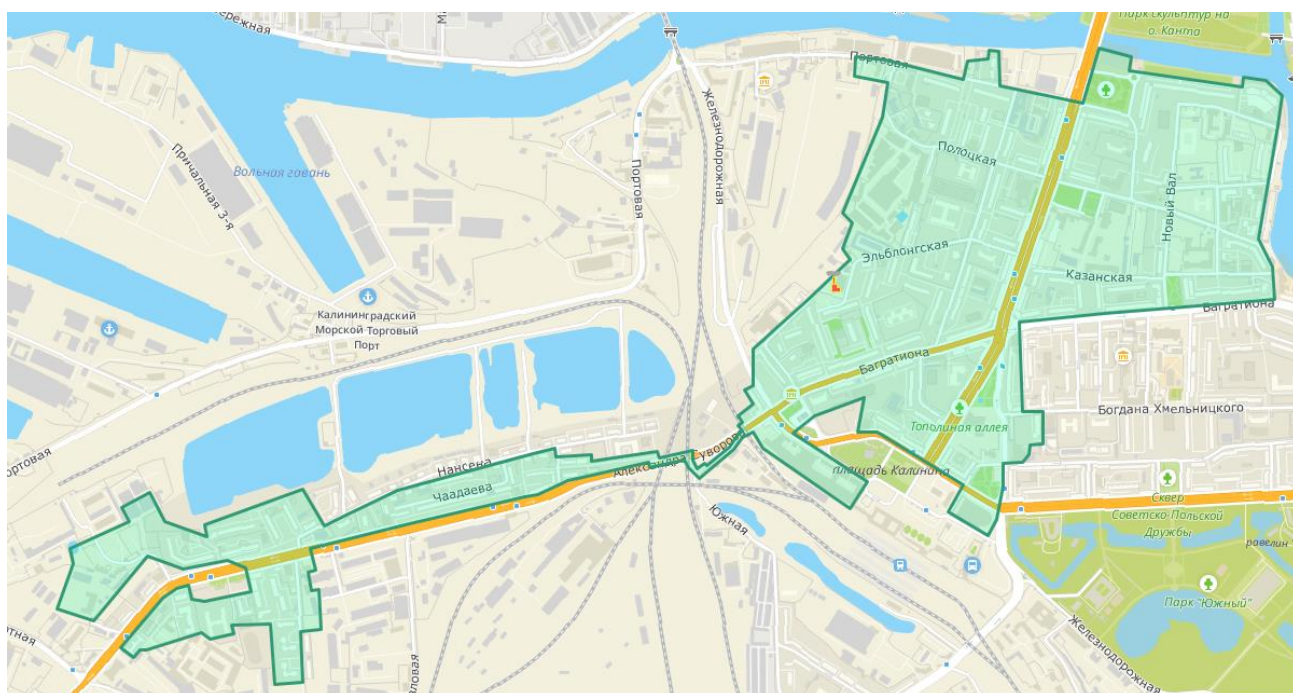




**Рисунок 4.6. Зона действия котельной РТС «Восточная»**

#### **4.4.3. Зона действия котельной РТС «Балтийская»**

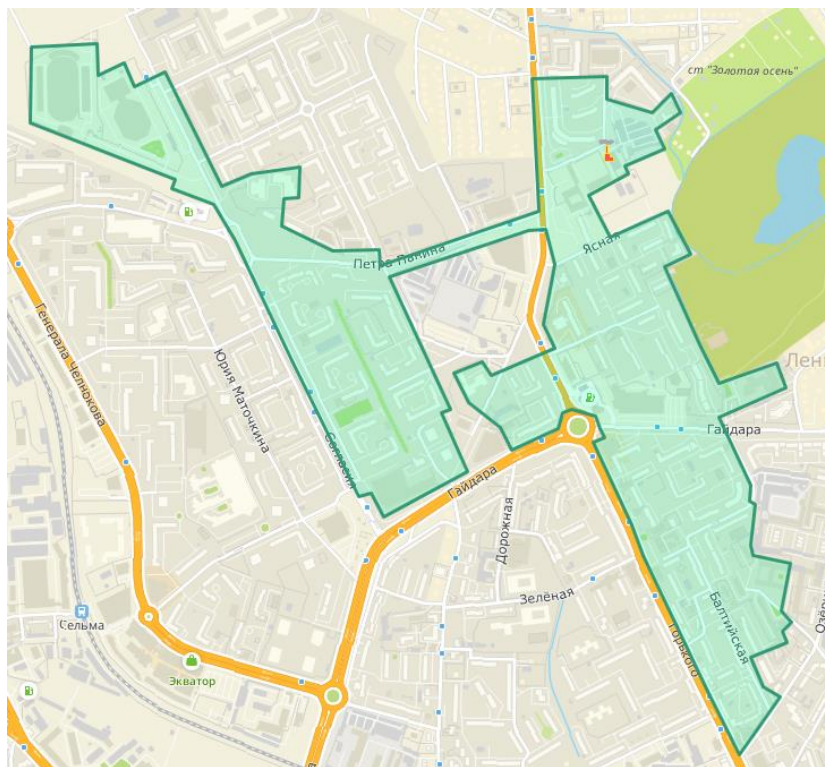
Котельная РТС Балтийская расположена по адресу: ул. Эльблонгская, 22. Зона действия котельной РТС Балтийская показана на рисунке 4.7.



**Рисунок 4.7. Зона действия котельной РТС «Восточная»**

#### **4.4.4. Зона действия котельной РТС «Горького»**

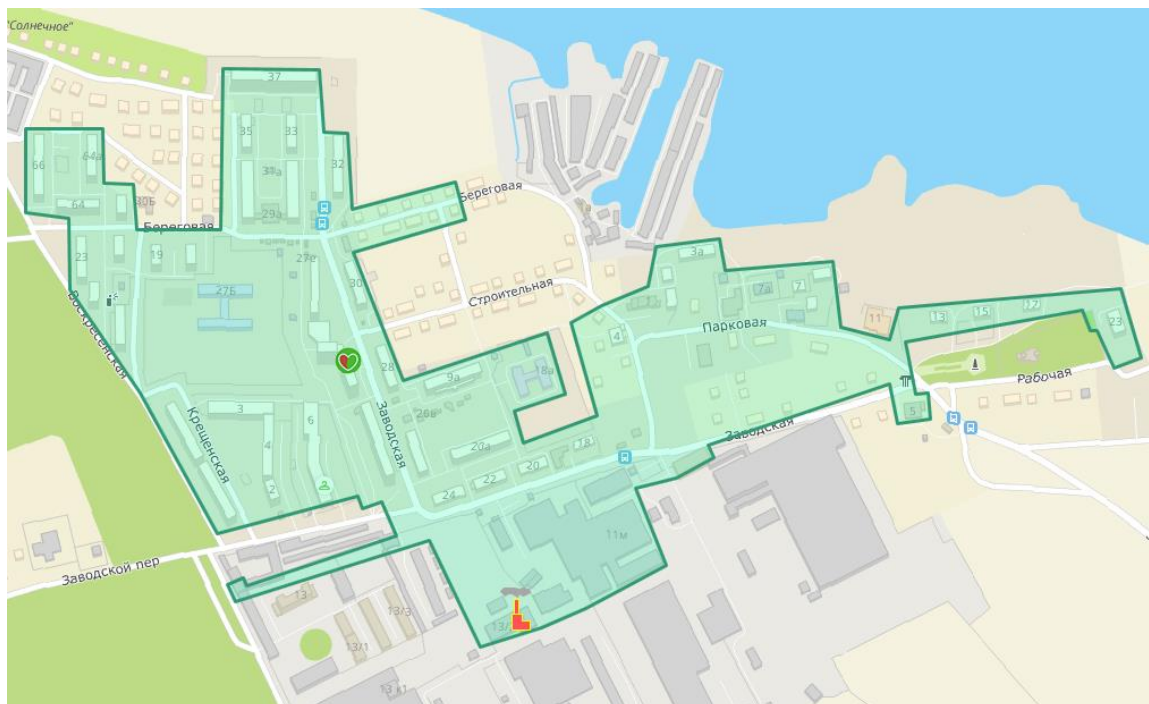
Котельная РТС Горького расположена по адресу: ул. Горького, 166. Зона действия котельной РТС Горького показана на рисунке 4.8.



**Рисунке 4.8. Зона действия котельной РТС «Горького»**

#### **4.4.5. Зона действия котельной РТС «Прибрежная»**

Котельная РТС Прибрежная расположена по адресу: ул. Заводская, 11. Зона действия котельной РТС Прибрежная показана на рисунке 4.9.

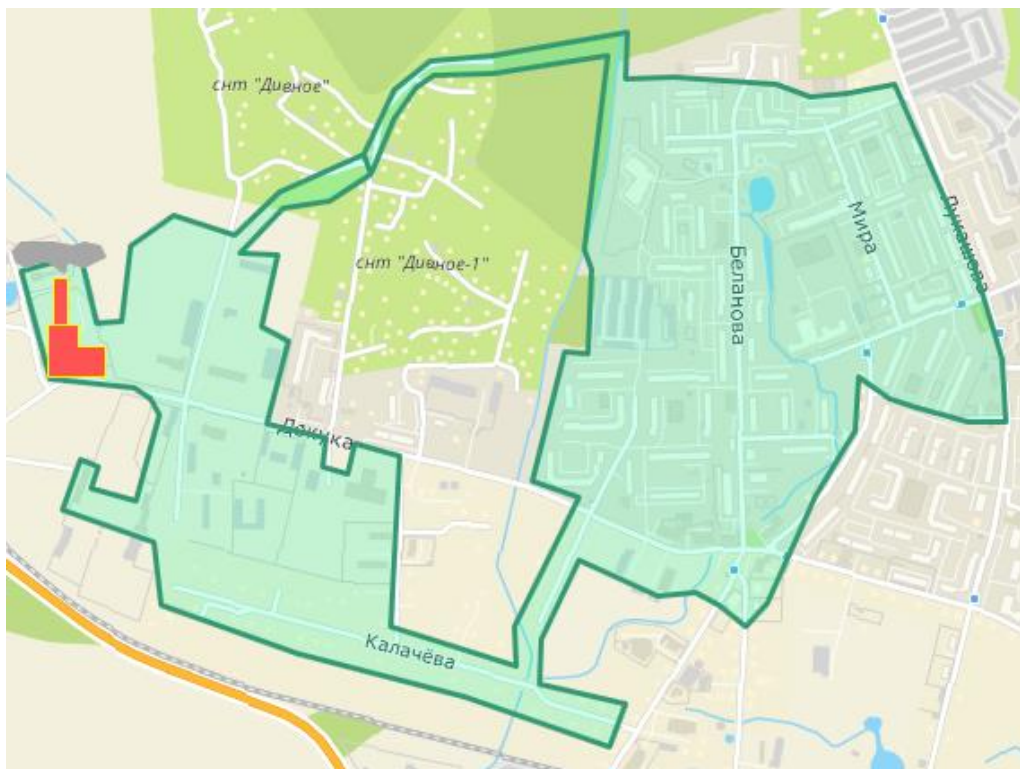


**Рисунке 4.9. Зона действия котельной РТС «Горького»**

#### **4.4.6. Зона действия котельной РТС «Чкаловск»**

Котельная РТС Чкаловск расположена по адресу: ул. Докука, 43. Зона действия котельной РТС Чкаловск показана на рисунке 4.10.

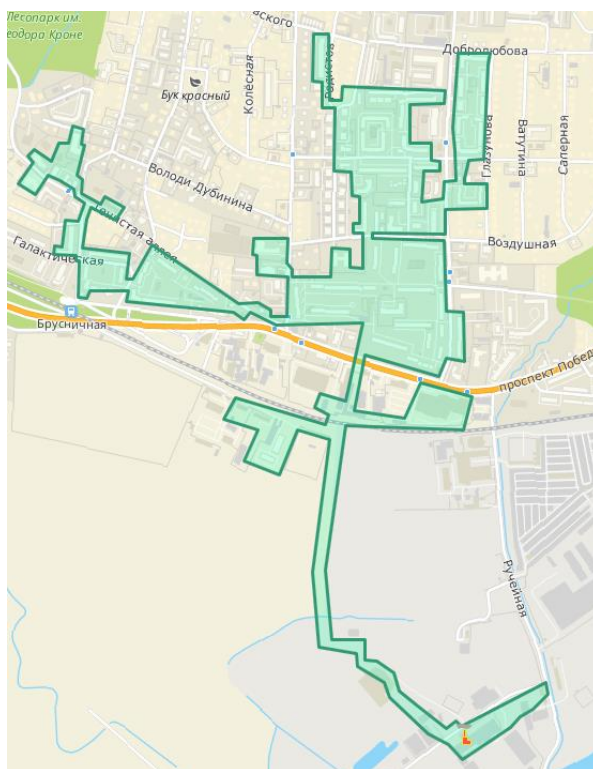




**Рисунке 4.10. Зона действия котельной РТС «Чкаловск»**

#### **4.4.7. Зона действия котельной РТС «Цепрусс»**

Котельная РТС Цепрусс расположена по адресу: ул. Правая Набережная, 25. Зона действия котельной РТС Цепрусс показана на рисунке 4.11.

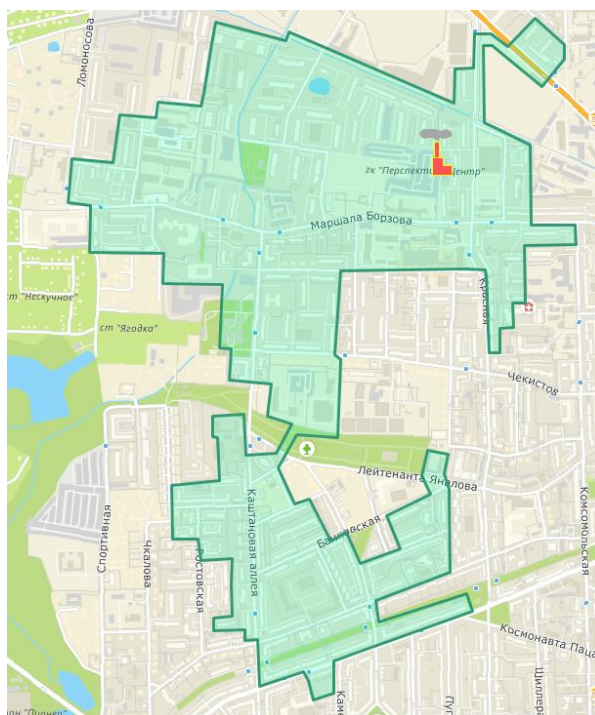


**Рисунке 4.11. Зона действия котельной РТС «Цепрусс»**

#### **4.4.8. Зона действия котельной РТС «Красная»**

Котельная РТС Красная расположена по адресу: ул. Красная, 119. Зона действия

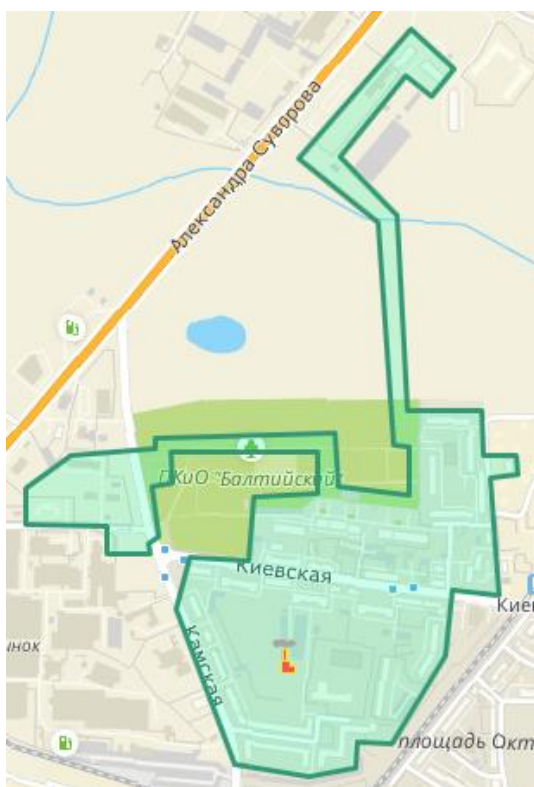
котельной РТС Красная показана на рисунке 4.12.



**Рисунок 4.12. Зона действия котельной РТС «Красная»**

#### **4.4.9. Зона действия котельной ул. Киевская, 141а**

Котельная ул. Киевская, 141а расположена по адресу: ул. Киевская, 141а. Зона действия котельной ул. Киевская, 141а показана на рисунке 4.13.



**Рисунок 4.13. Зона действия котельной ул. Киевская, 141а**

#### **4.4.10. Зона действия котельной ул. Александра Невского, 90**

Котельная ул. Александра Невского, 90 расположена по адресу: ул. Александра

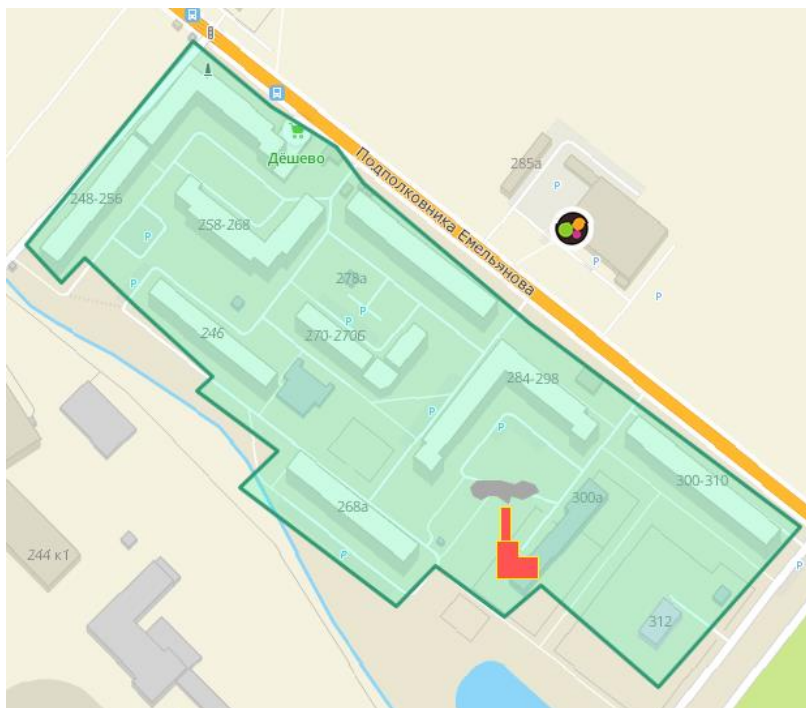
Невского, 90. Зона действия котельной ул. Александра Невского, 90 показана на рисунок 4.14.



**Рисунок 4.14. Зона действия котельной ул. Александра Невского, 90**

#### **4.4.11. Зона действия котельной ул. Подполковника Емельянова, 300а**

Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а расположена по адресу: ул. Подполковника Емельянова, 300а. Зона действия котельной ул. Подполковника Емельянова, 300а показана на рисунок 4.15.



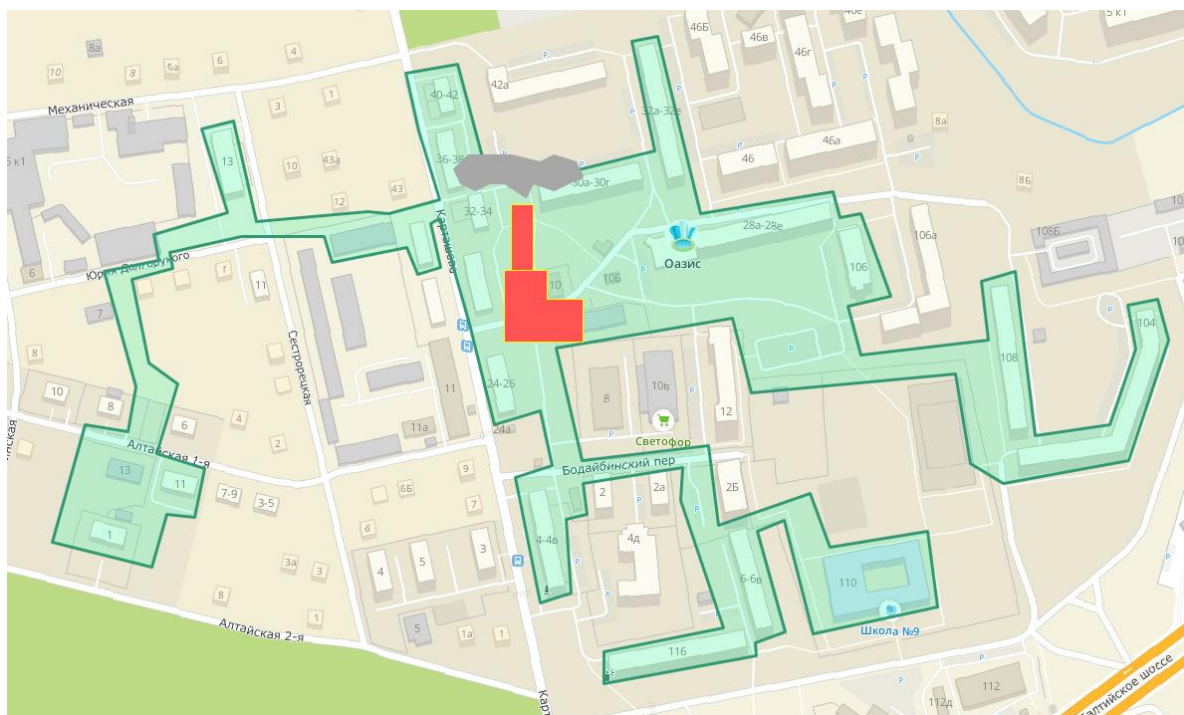
**Рисунок 4.15. Зона действия котельной ул. Подполковника Емельянова, 300а**

#### **4.4.12. Зона действия котельной ул. Карташева, 10**

Котельная ул. Карташева, 10 расположена по адресу: ул. Карташева, 10. Зона действия



котельной ул. Карташева, 10 показана на рисунок 4.16.



**Рисунок 4.16. Зона действия котельной ул. Карташева, 10**

#### **4.4.13. Зона действия котельной ул. Павлика Морозова, 5б**

Котельная ул. Павлика Морозова, 5б расположена по адресу: ул. Павлика Морозова, 5б. Зона действия котельной ул. Павлика Морозова, 5б показана на рисунок 4.17.

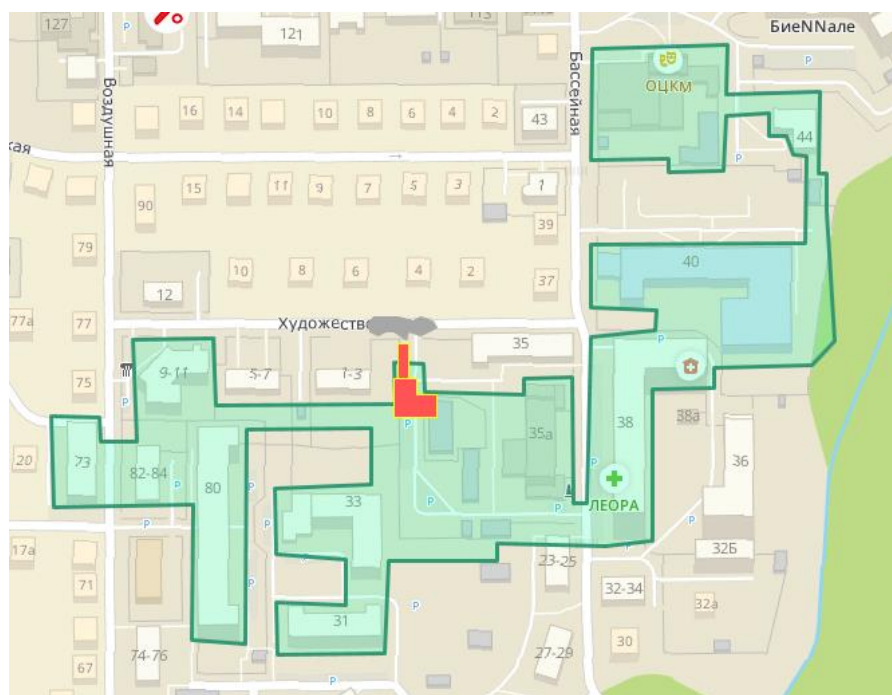


**Рисунок 4.17. Зона действия котельной ул. Павлика Морозова, 5б**

#### **4.4.14. Зона действия котельной ул. Бассейная, 35а**

Котельная ул. Бассейная, 35а расположена по адресу: ул. Бассейная, 35а. Зона

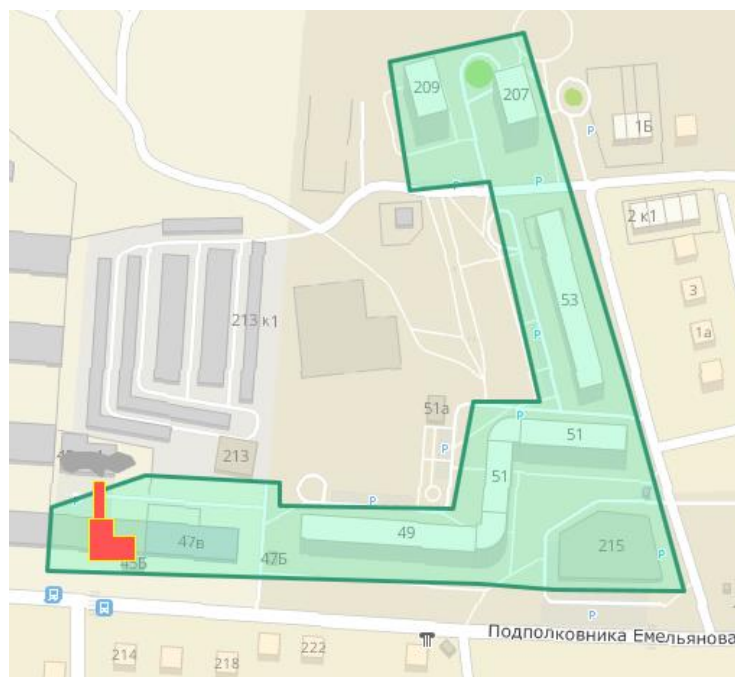
действия котельной ул. Бассейная, 35а показана на рисунок 4.18.



**Рисунок 4.18. Зона действия котельной ул. Бассейная, 35а**

#### 4.4.15. Зона действия котельной ул. Подполковника Емельянова, 47

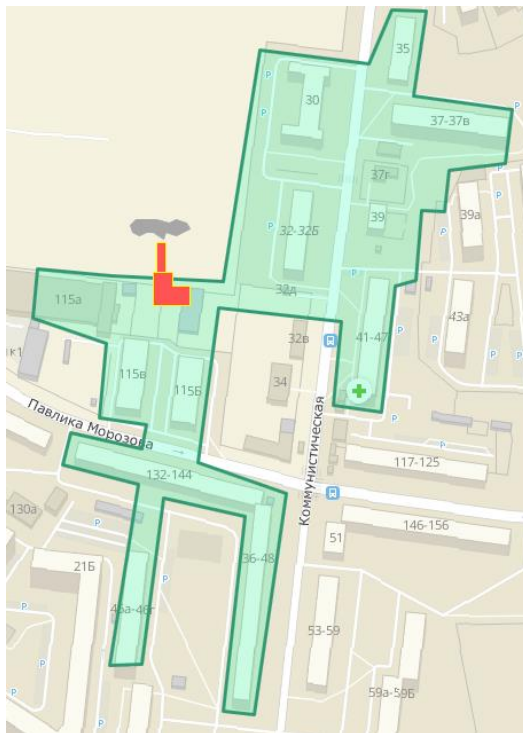
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47 расположена по адресу: ул. Подполковника Емельянова, 47. Зона действия котельной ул. Подполковника Емельянова, 47 показана на рисунок 4.19.



**Рисунок 4.19. Зона действия котельной ул. Подполковника Емельянова, 47**

#### 4.4.16. Зона действия котельной ул. Павлика Морозова, 115д

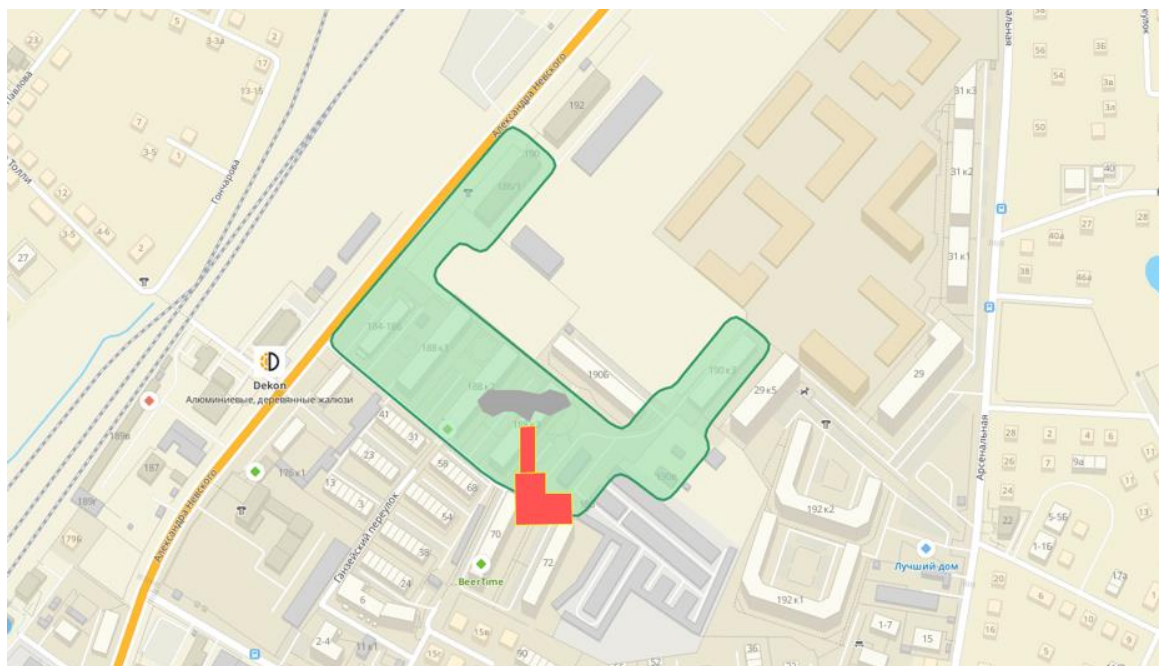
Котельная ул. Павлика Морозова, 115д расположена по адресу: ул. Павлика Морозова, 115д. Зона действия котельной ул. Павлика Морозова, 115д показана на рисунок 4.20.



**Рисунок 4.20. Зона действия котельной ул. Павлика Морозова, 115д**

#### **4.4.17. Зона действия котельной ул. Александра Невского, 188**

Котельная ул. Александра Невского, 188 расположена по адресу: ул. Александра Невского, 188. Зона действия котельной ул. Александра Невского, 188 показана на рисунке 4.21.

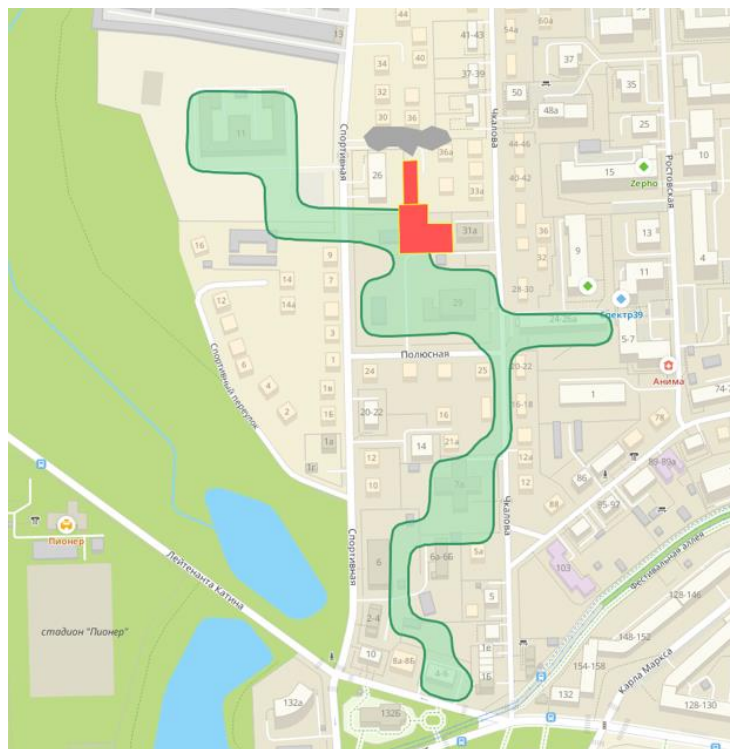


**Рисунок 4.21. Зона действия котельной ул. Александра Невского, 188**

#### **4.4.18. Зона действия котельной ул. Чкалова, 29**

Котельная ул. Чкалова, 29 расположена по адресу: ул. Чкалова, 29. Зона действия котельной ул. Чкалова, 29 показана на рисунке 4.22.

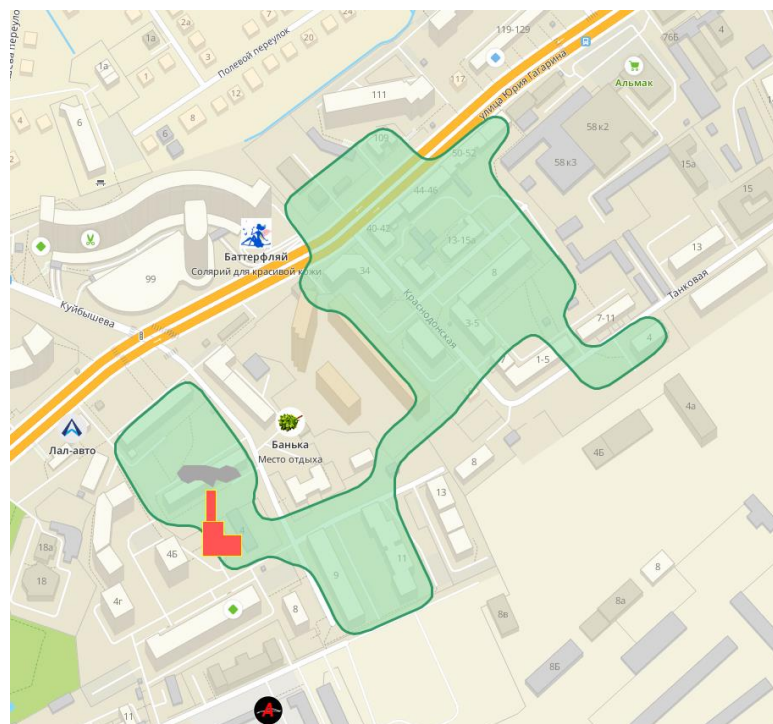




**Рисунок 4.22. Зона действия котельной ул. Чкалова, 29**

#### **4.4.19. Зона действия котельной ул. Чувашская, 4**

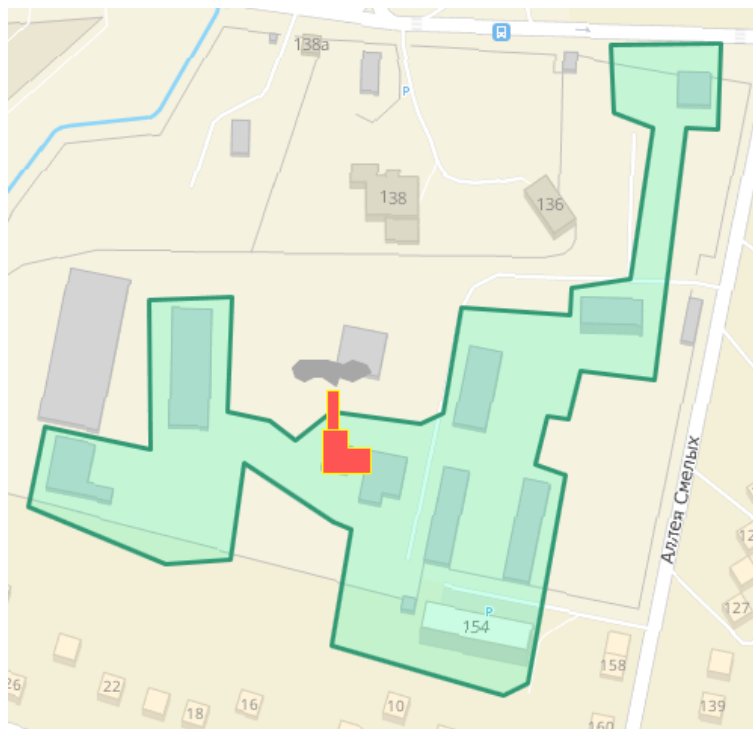
Котельная ул. Чувашская, 4 расположена по адресу: ул. Чувашская, 4. Зона действия котельной ул. Чувашская, 4 показана на рисунок 4.23.



**Рисунок 4.23. Зона действия котельной ул. Чувашская, 4**

#### **4.4.20. Зона действия котельной Аллея Смелых, 152а**

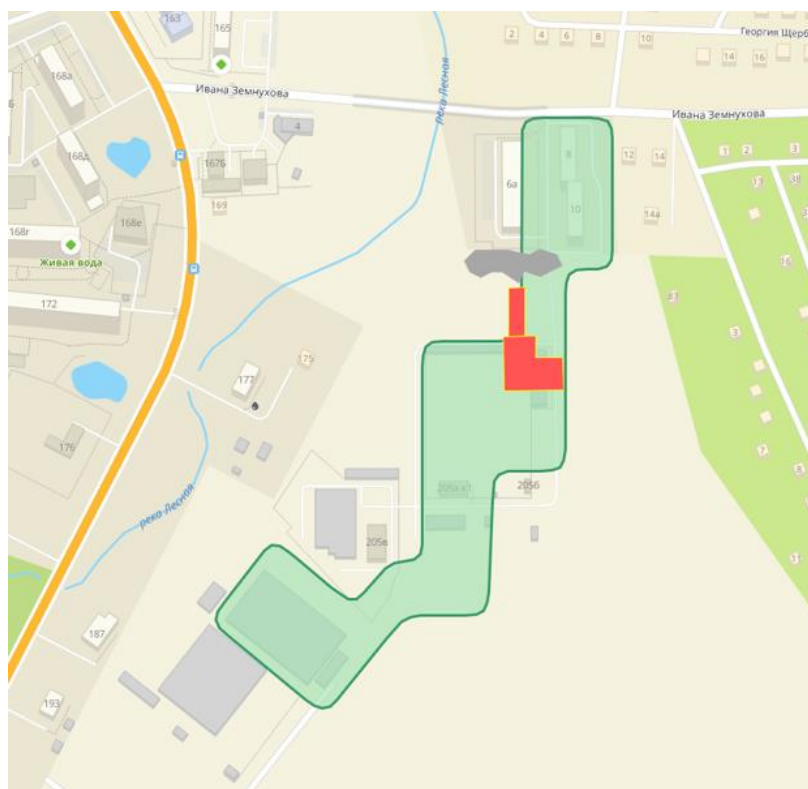
Котельная Аллея Смелых, 152а расположена по адресу: Аллея Смелых, 152а. Зона действия котельной Аллея Смелых, 152а показана на рисунок 4.24.



**Рисунок 4.24. Зона действия котельной Аллея Смелых, 152а**

#### **4.4.21. Зона действия котельной ул. Ивана Земнухова, 6**

Котельная ул. Ивана Земнухова, 6 расположена по адресу: ул. Ивана Земнухова, 6. Зона действия котельной ул. Ивана Земнухова, 6 показана на рисунок 4.25.



**Рисунок 4.25. Зона действия котельной ул. Ивана Земнухова, 6**

#### **4.4.22. Зона действия котельной пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)**

Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2) расположена по адресу: пос. Малое

Борисово, 19а (ЮВС-2). Зона действия котельной пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2) показана на рисунок 4.26.



Рисунок 4.26. Зона действия котельной пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)

#### 4.4.23. Зона действия котельной ул. Молодой Гвардии, 4

Котельная ул. Молодой Гвардии, 4 расположена по адресу: ул. Молодой Гвардии, 4. Зона действия котельной ул. Молодой Гвардии, 4 показана на рисунок 4.27.

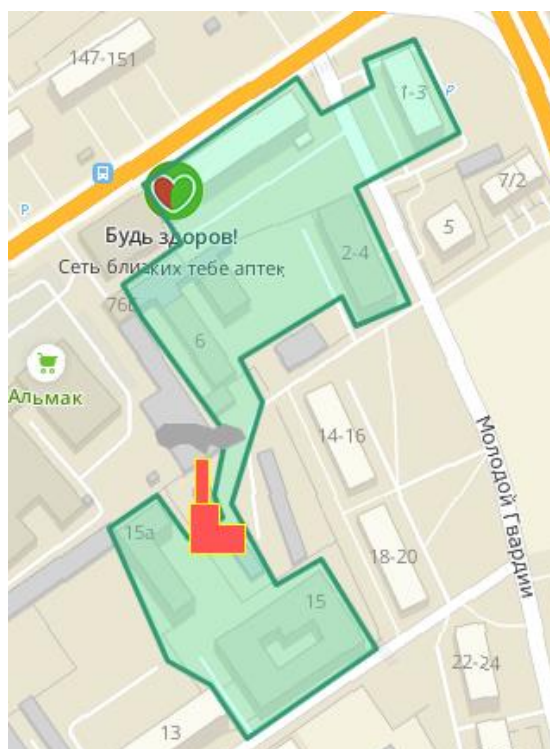
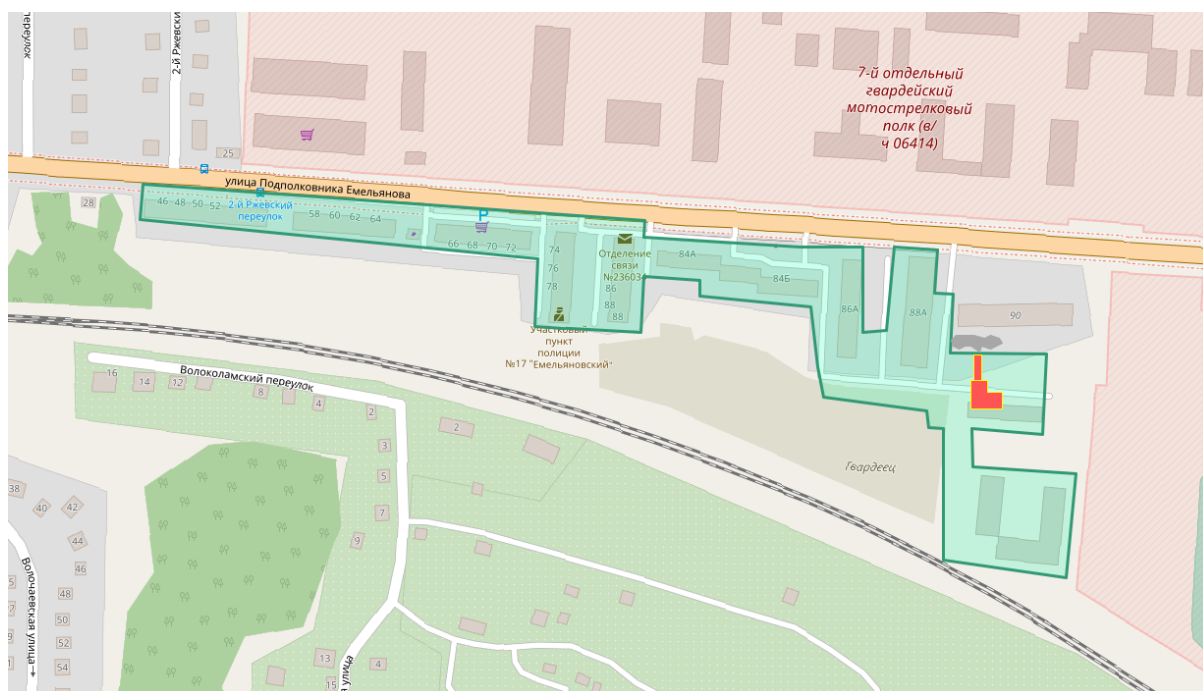


Рисунок 4.27. Зона действия котельной ул. Молодой Гвардии, 4

#### 4.4.24. Зона действия котельной ул. Подполковника Емельянова, 92

Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92 расположена по адресу: ул. Подполковника Емельянова, 92. Зона действия котельной ул. Подполковника Емельянова, 92

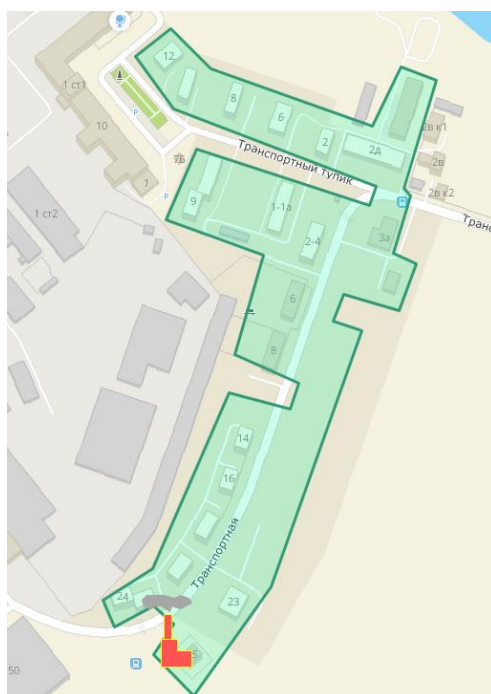
показана на рисунок 4.28.



**Рисунок 4.28. Зона действия котельной ул. Подполковника Емельянова, 92**

#### **4.4.25. Зона действия котельной ул. Транспортная, 25**

Котельная ул. Транспортная, 25 расположена по адресу: ул. Транспортная, 25. Зона действия котельной ул. Транспортная, 25 показана на рисунок 4.29.

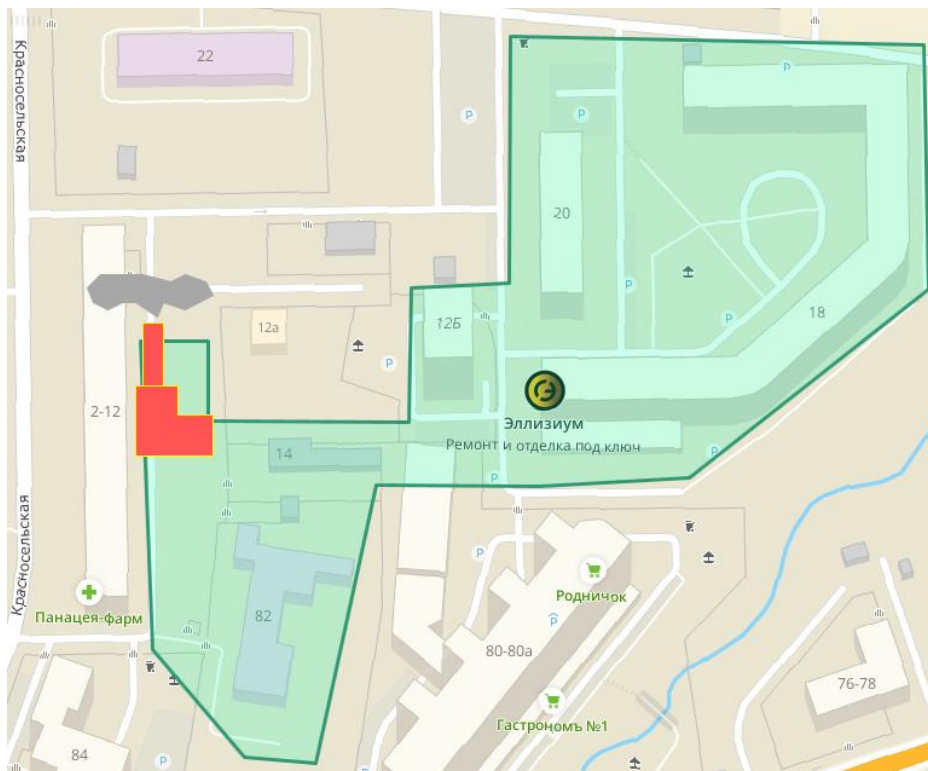


**Рисунок 4.29. Зона действия котельной ул. Транспортная, 25**

#### **4.4.26. Зона действия котельной ул. Красносельская, 14**

Котельная ул. Красносельская, 14 расположена по адресу: ул. Красносельская, 14. Зона действия котельной ул. Красносельская, 14 показана на рисунок 4.30.

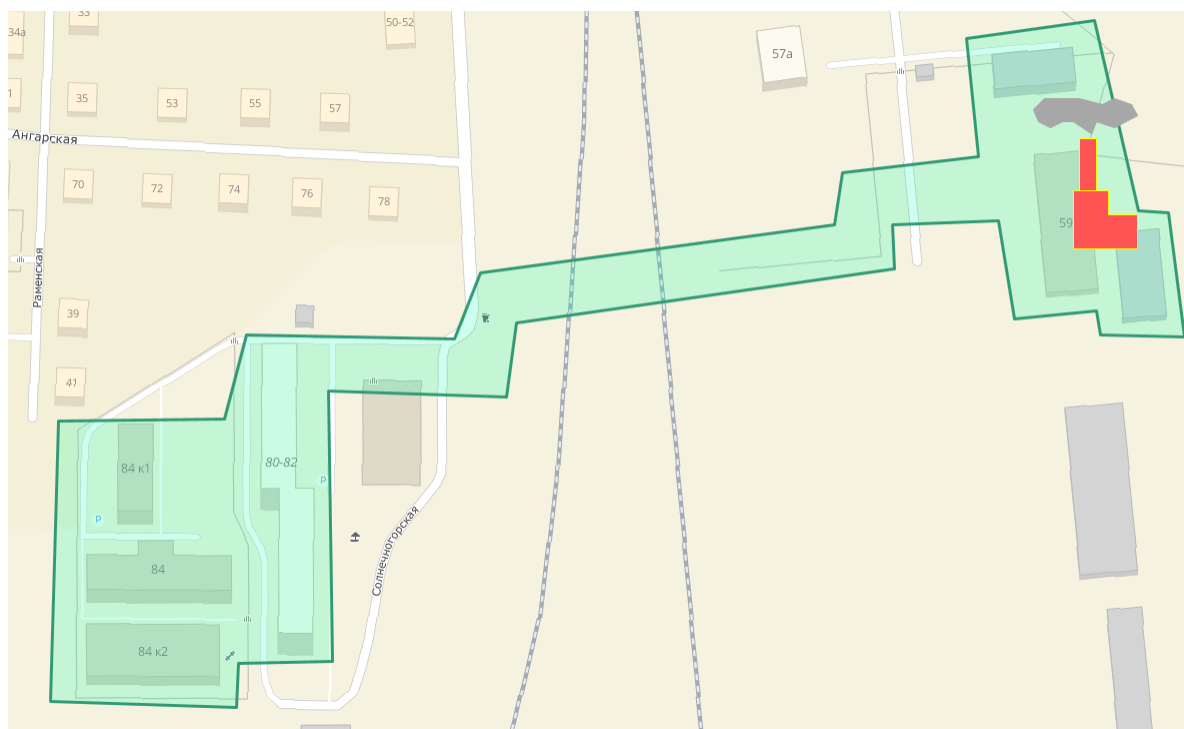




**Рисунок 4.30. Зона действия котельной ул. Красносельская, 14**

#### **4.4.27. Зона действия котельной ул. Солнечногорская, 59**

Котельная ул. Солнечногорская, 59 расположена по адресу: ул. Солнечногорская, 59. Зона действия котельной ул. Солнечногорская, 59 показана на рисунок 4.31.



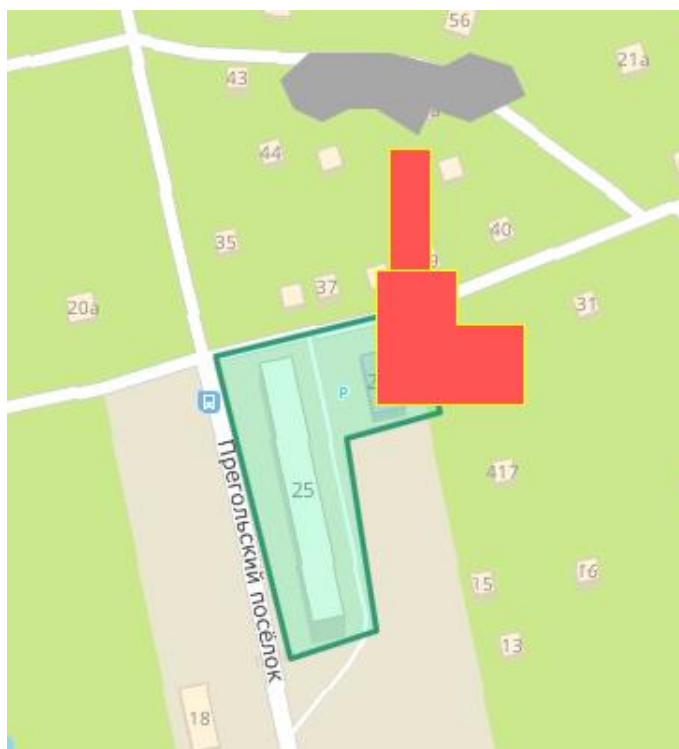
**Рисунок 4.31. Зона действия котельной ул. Солнечногорская, 59**

#### **4.4.28. Зона действия котельной пос. Прегольский, 25а**

Котельная пос. Прегольский, 25а расположена по адресу: пос. Прегольский, 25а. Зона



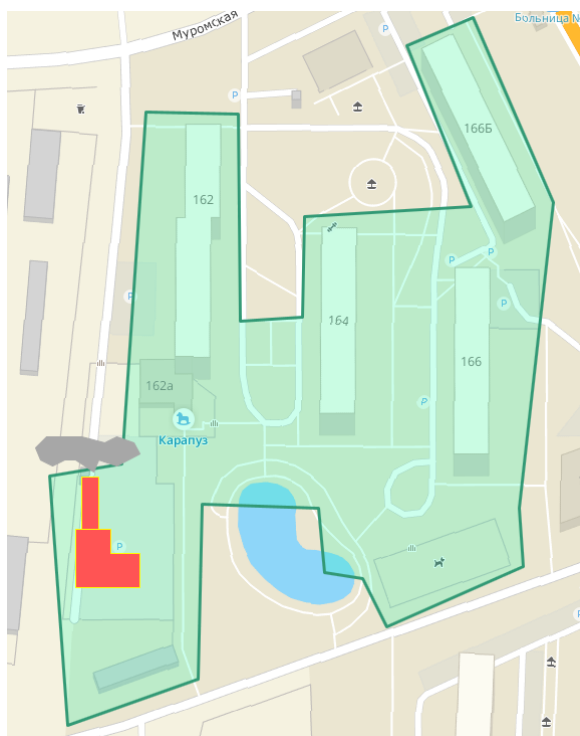
действия котельной пос. Прегольский, 25а показана на рисунок 4.32.



**Рисунок 4.32. Зона действия котельной пос. Прегольский, 25а**

#### **4.4.29. Зона действия котельной ул. Дзержинского, 162в**

Котельная ул. Дзержинского, 162в расположена по адресу: ул. Дзержинского, 162в. Зона действия котельной ул. Дзержинского, 162в показана на рисунок 4.33.



**Рисунок 4.33. Зона действия котельной ул. Дзержинского, 162в**

#### **4.4.30. Зона действия котельной ул. Александра Суворова, 137б**

Котельная ул. Александра Суворова, 137б расположена по адресу: ул. Александра

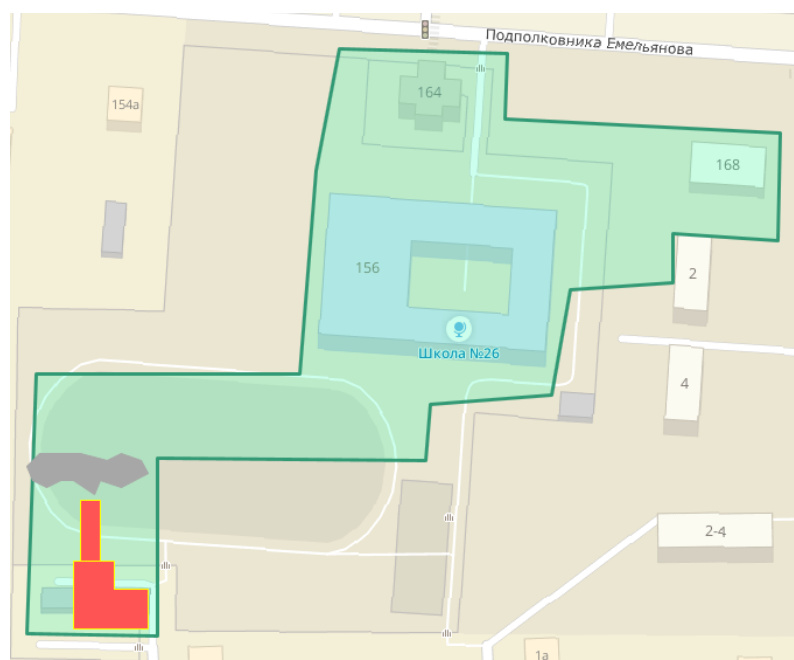
Суворова, 137б. Зона действия котельной ул. Александра Суворова, 137б показана на рисунок 4.34.



**Рисунок 4.34. Зона действия котельной ул. Александра Суворова, 137б**

#### **4.4.31. Зона действия котельной ул. Подполковника Емельянова, 156б**

Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б расположена по адресу: ул. Подполковника Емельянова, 156б. Зона действия котельной ул. Подполковника Емельянова, 156б показана на рисунок 4.35.



**Рискнок 4.35. Зона действия котельной ул. Подполковника Емельянова, 156б**

#### **4.4.32. Зона действия котельной ул. Чувашская, 1а**

Котельная ул. Чувашская, 1а расположена по адресу: ул. Чувашская, 1а. Зона действия

котельной ул. Чувашская, 1а показана на рисунок 4.36.

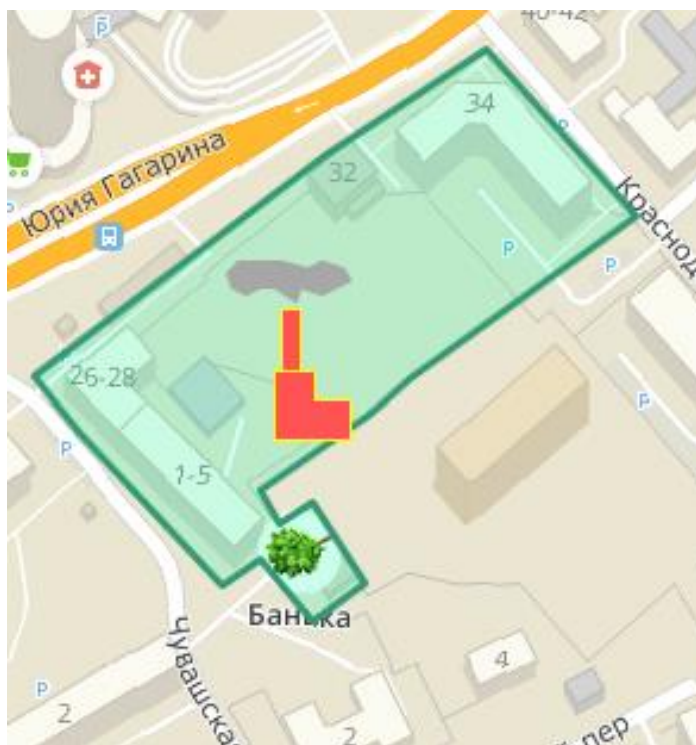


Рисунок 4.36. Зона действия котельной ул. Чувашская, 1а

#### 4.4.33. Зона действия котельной ул. Горького, 178

Котельная ул. Горького, 178 расположена по адресу: ул. Горького, 178. Зона действия котельной ул. Горького, 178 показана на рисунок 4.37.

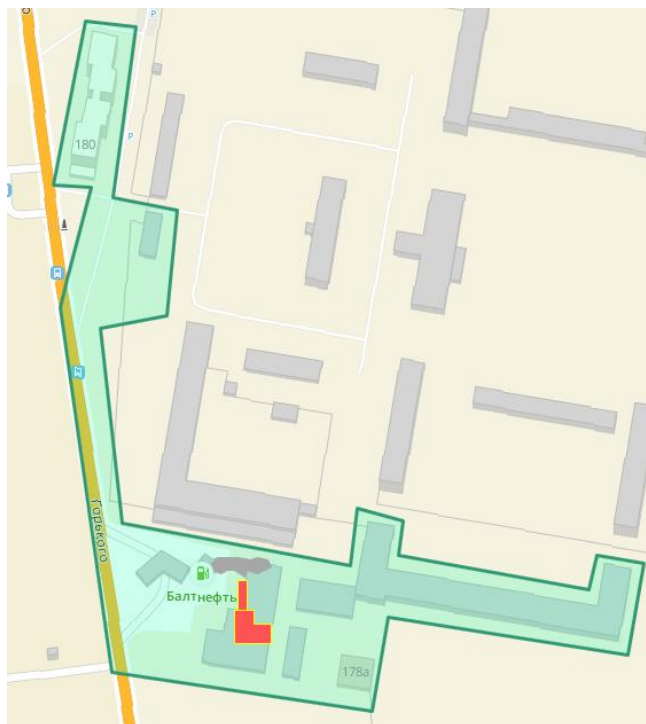


Рисунок 4.37. Зона действия котельной ул. Горького, 178

#### 4.4.34. Зона действия котельной ул. Юрия Гагарина, 41-45

Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45 расположена по адресу: ул. Юрия Гагарина, 41-45.

Зона действия котельной ул. Юрия Гагарина, 41-45 показана на рисунок 4.38.

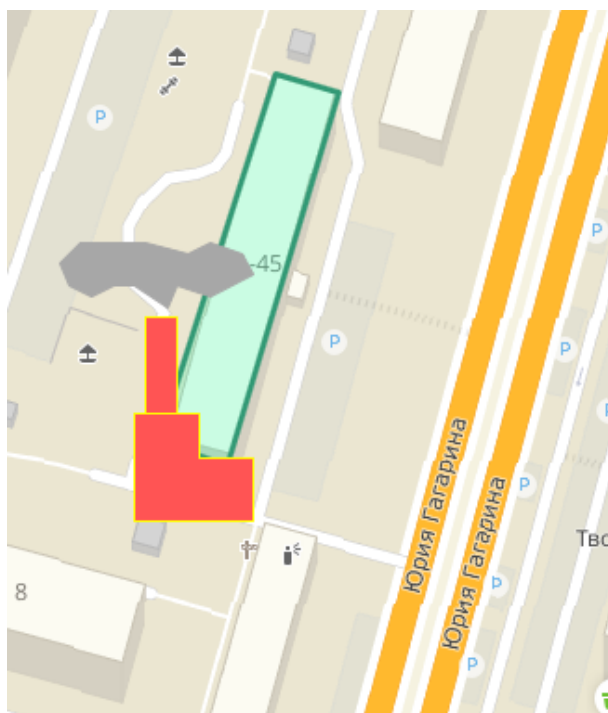


Рисунок 4.38. Зона действия котельной ул. Юрия Гагарина, 41-45

#### 4.4.35. Зона действия котельной ул. Энгельса, 51а

Котельная ул. Энгельса, 51а расположена по адресу: ул. Энгельса, 51а. Зона действия котельной ул. Энгельса, 51а показана на рисунок 4.39.



Рисунок 4.39. Зона действия котельной ул. Энгельса, 51а

#### 4.4.36. Зона действия котельной ул. Колхозная, 8а

Котельная ул. Колхозная, 8а расположена по адресу: ул. Колхозная, 8а. Зона действия

котельной ул. Колхозная, 8а показана на рисунок 4.40.

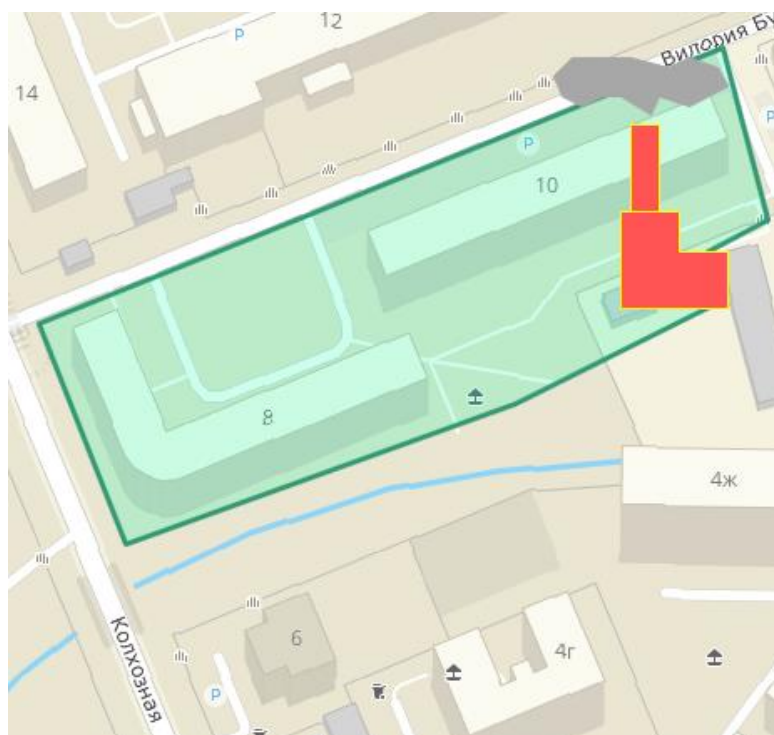


Рисунок 4.40. Зона действия котельной ул. Колхозная, 8а

#### 4.4.37. Зона действия котельной ул. Баженова, 21

Котельная ул. Баженова, 21 расположена по адресу: ул. Баженова, 21. Зона действия котельной ул. Баженова, 21 показана на рисунок 4.41.

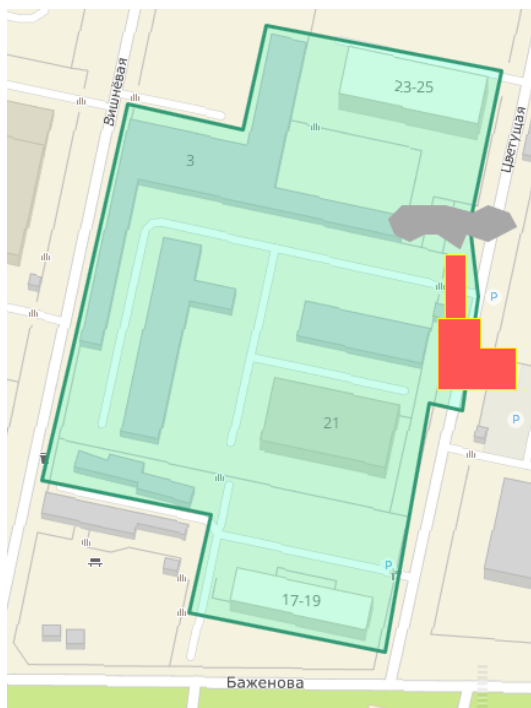


Рисунок 4.41. Зона действия котельной ул. Баженова, 21

#### 4.4.38. Зона действия котельной ул. Маршала Новикова, 4–6

Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6 расположена по адресу: ул. Маршала Новикова,



4–6. Зона действия котельной ул. Маршала Новикова, 4–6 показана на рисунок 4.42.

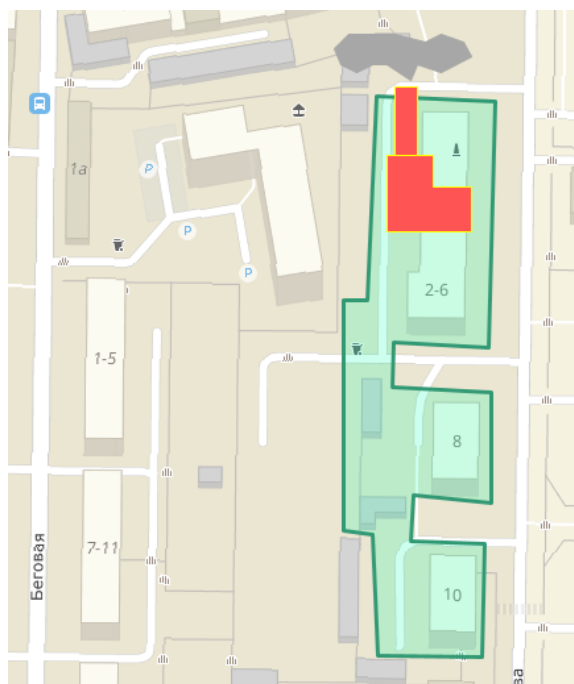


Рисунок 4.42. Зона действия котельной ул. Маршала Новикова, 4–6

#### 4.4.39. Зона действия котельной ул. Дзержинского, 147

Котельная ул. Дзержинского, 147 расположена по адресу: ул. Дзержинского, 147. Зона действия котельной ул. Дзержинского, 147 показана на рисунок 4.43.

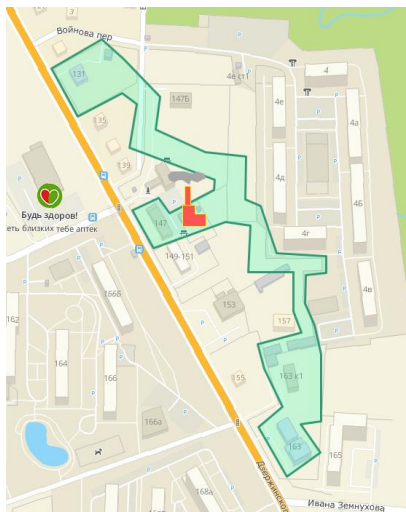
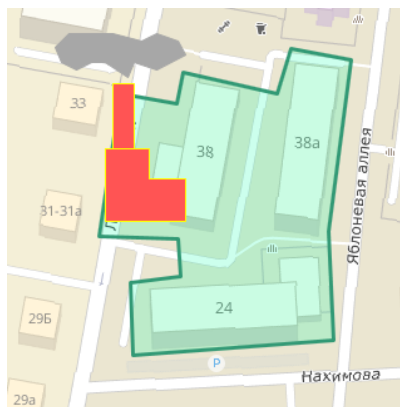


Рисунок 4.43. Зона действия котельной ул. Дзержинского, 147

#### 4.4.40. Зона действия котельной ул. Лесопарковая, 38

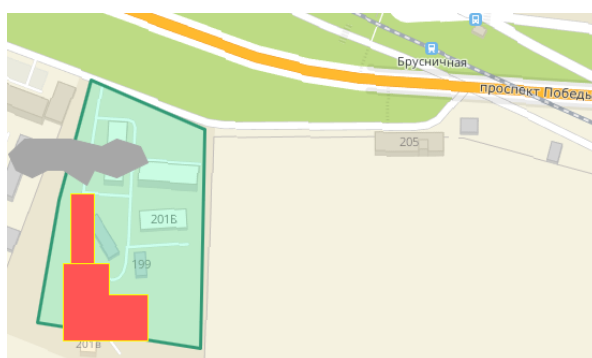
Котельная ул. Лесопарковая, 38 расположена по адресу: ул. Лесопарковая, 38. Зона действия котельной ул. Лесопарковая, 38 показана на рисунок 4.44.



**Рисунок 4.44. Зона действия котельной ул. Лесопарковая, 38**

#### **4.4.41. Зона действия котельной проспект Победы, 199**

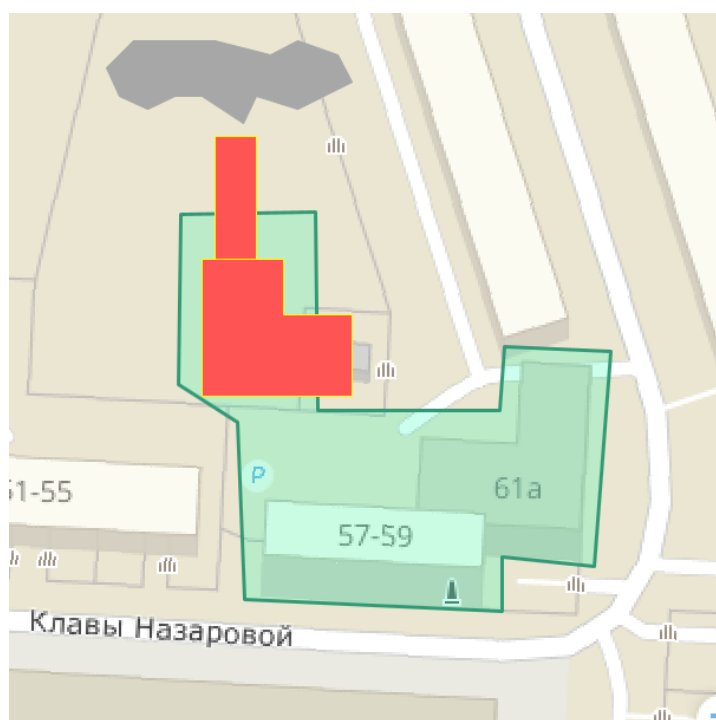
Котельная проспект Победы, 199 расположена по адресу: проспект Победы, 199. Зона действия котельной проспект Победы, 199 показана на рисунок 4.45.



**Рискнок 4.45. Зона действия котельной проспект Победы, 199**

#### **4.4.42. Зона действия котельной ул. Клавы Назаровой, 57а**

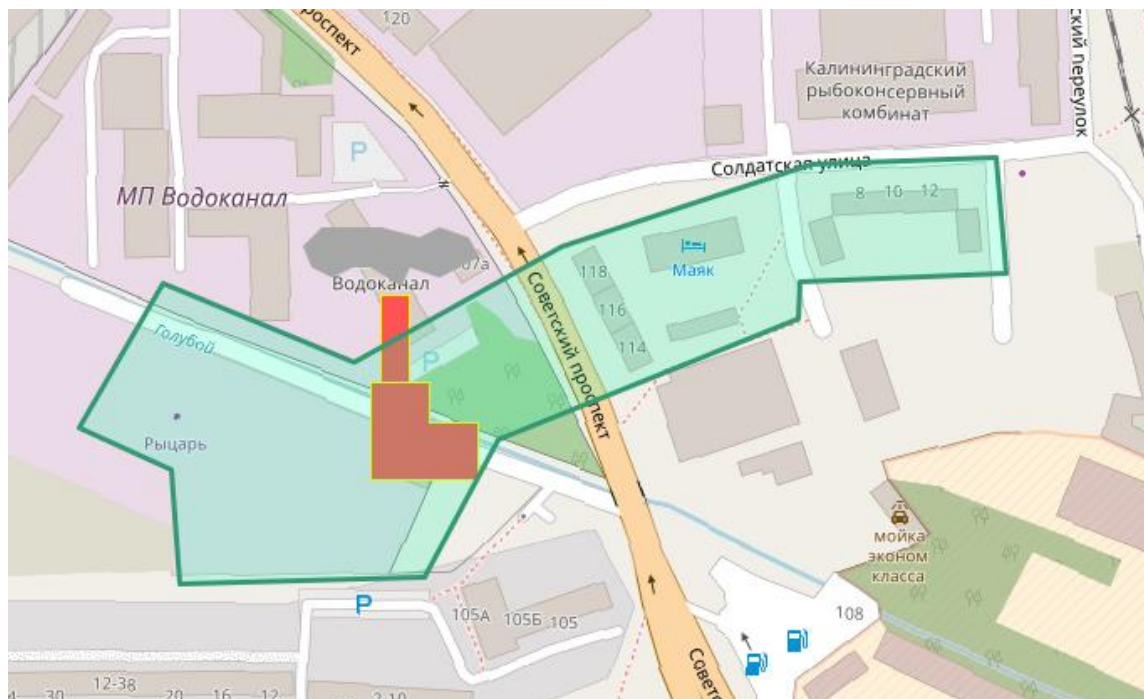
Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а расположена по адресу: ул. Клавы Назаровой, 57а. Зона действия котельной ул. Клавы Назаровой, 57а показана на рисунок 4.46.



**Рисунок 4.46. Зона действия котельной ул. Клавды Назаровой, 57а**

#### **4.4.43. Зона действия котельной Советский проспект, 103а**

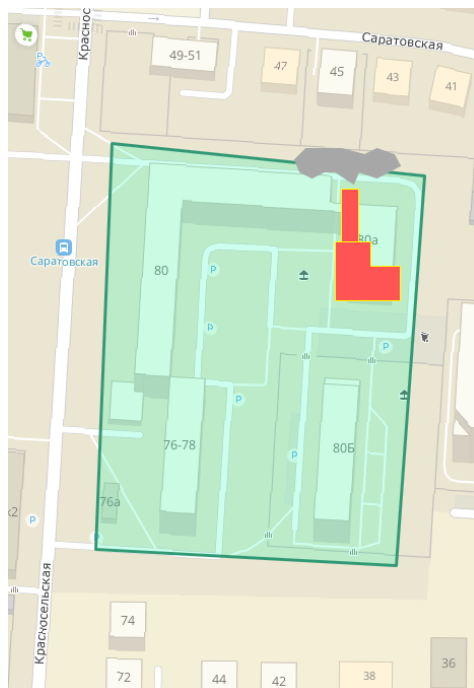
Котельная Советский проспект, 103а расположена по адресу: Советский проспект, 103а. Зона действия котельной Советский проспект, 103а показана на рисунок 4.47.



**Рисунок 4.47. Зона действия котельной Советский проспект, 103а**

#### **4.4.44. Зона действия котельной Красносельская, 80Б**

Котельная ул. Красносельская, 80Б расположена по адресу: ул. Красносельская, 80Б. В 2024 году котельная передана МП «Калининградтеплосеть», зона действия котельной показана на рисунок 4.48.



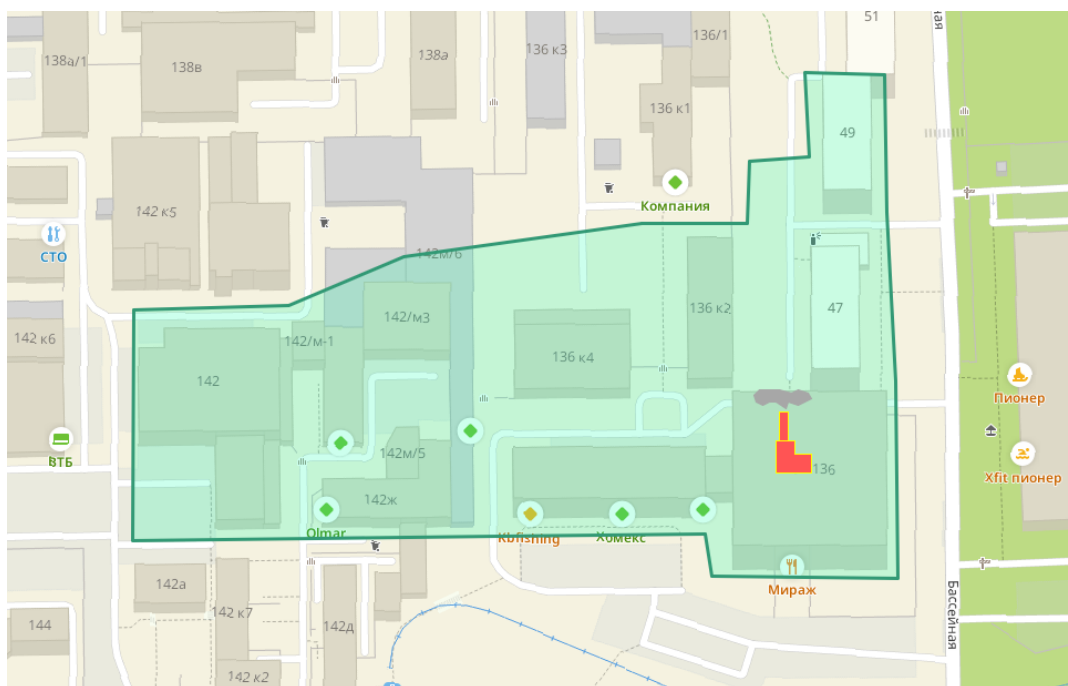


**Рисунок 4.48. Зона действия котельной ул. Красносельская, 80Б**

#### **4.5. Зоны действия ООО «Комфорт сервис»**

##### **4.5.1. Зона действия котельной Мира, 136**

Котельная проспект Мира, 136 расположена по адресу: проспект Мира, 136. Зона действия котельной проспект Мира, 136 показана на рисунок 4.49.



**Рисунок 4.49. Зона действия котельной проспект Мира, 136**

#### **4.6. Зоны действия котельных ООО «Энергия»**

##### **4.6.1. Зона действия котельной ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)**

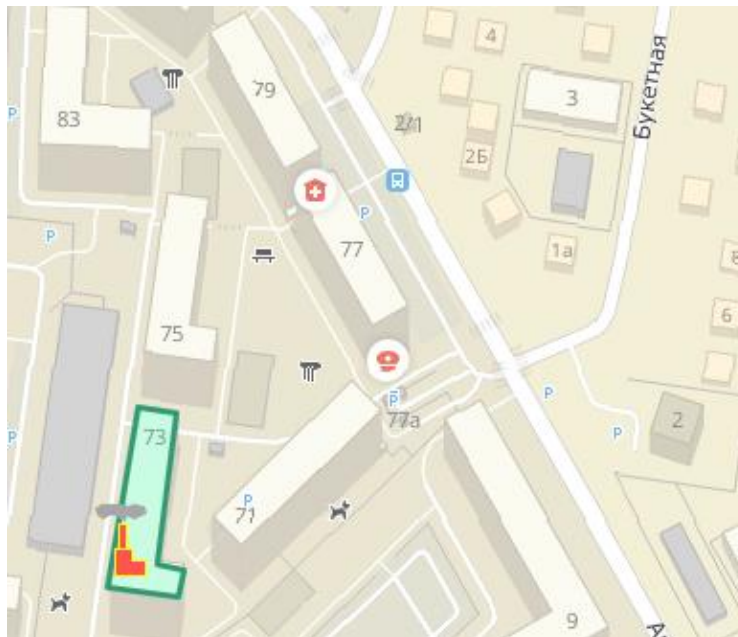
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71) расположена по адресу: ул. Артиллерийская, 71. Зона действия ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71) показана на рисунок 4.50.



**Рисунок 4.50. Зона действия котельной ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)**

#### 4.6.2. Зона действия котельной ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)

Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73) расположена по адресу: ул. Артиллерийская, 73. Зона действия ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73) показана на рисунке 4.51.



Рисунке 4.51. Зона действия котельной ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)

#### 4.6.3. Зона действия котельной ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)

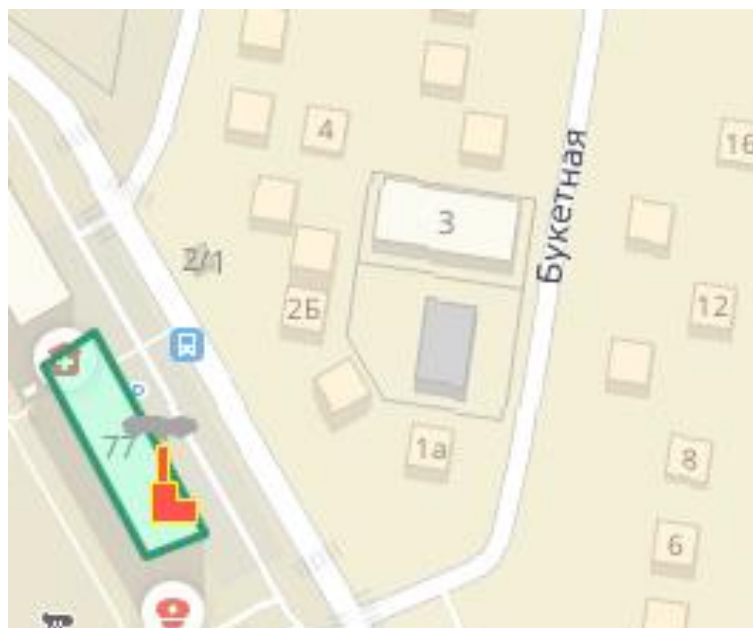
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75) расположена по адресу: ул. Артиллерийская, 75. Зона действия ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75) показана на рисунок 4.52.



**Рисунок 4.52. Зона действия котельной ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)**

**4.6.4. Зона действия котельной ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)**

Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77) расположена по адресу: ул. Артиллерийская, 77. Зона действия ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77) показана на рисунок 4.53.



**Рисунк 4.53. Зона действия котельной ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)**

**4.6.5. Зона действия котельной ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)**

Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79) расположена по адресу: ул. Артиллерийская, 79. Зона действия ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79) показана на рисунок 4.54.



**Рисунок 4.54. Зона действия котельной ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)**

**4.6.6. Зона действия котельной ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)**

Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81) расположена по адресу: ул. Артиллерийская, 81. Зона действия ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81) показана на рисунок 4.55.



**Рисунок 4.55. Зона действия котельной ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)**

**4.6.7. Зона действия котельной ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)**

Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83) расположена по адресу: ул. Артиллерийская, 83. Зона действия ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83) показана на рисунок 4.56.



**Рисунок 4.56. Зона действия котельной ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)**



#### 4.7. Зоны действия котельной ОАО «РЖД»

Котельная ОАО «РЖД» расположена по адресу: ул. Суворова, 1а. Зона действия ОАО «РЖД» показана на рисунк 4.57.

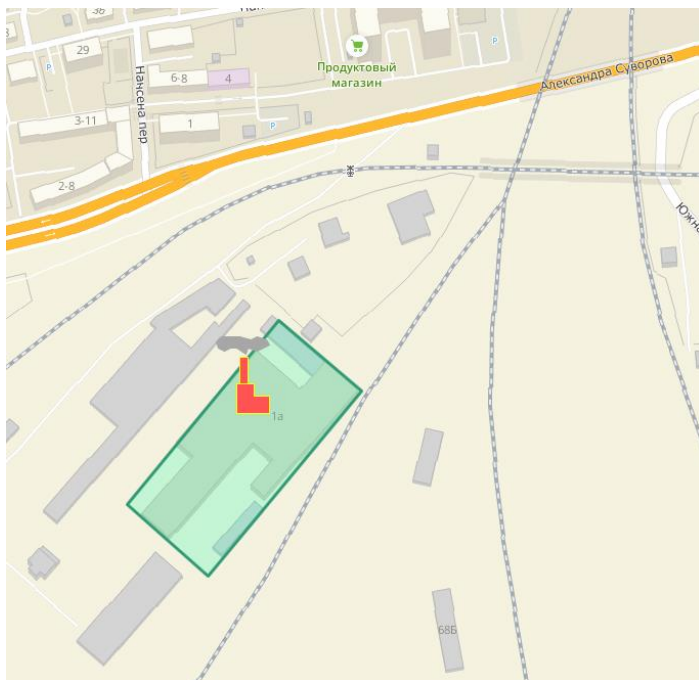


Рисунок 4.57. Зона действия котельной ОАО «РЖД»

#### 4.8. Зоны действия котельной АО «Кварц»

Котельная АО «Кварц» расположена по адресу: ул. Мусоргского, 10. Зона действия АО «Кварц» показана на рисунк 4.58.



Рисунок 4.58. Зона действия котельной АО «Кварц»

Таблица 4.1. Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки и зона

**действия источника тепловой энергии (заявки на 2025г., с арендаторами)**

№	Наименование	PCO	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Площадь территории S, км <sup>2</sup>	Средневзвешенная плотность Гкал/ч/км <sup>2</sup> (существующая)
1	ТЭЦ-1	АО «Калининградская генерирующая компания», МП «Калининградтеплосеть»	187,035	4,440	42,13
2	РТС «Южная»	АО «Калининградская генерирующая компания», МП «Калининградтеплосеть»	101,381	3,189	31,79
3	ТЭЦ-2	МП «Калининградтеплосеть»	224,94	3,58	62,25
4	Котельная АО «Кварц»	АО «Кварц»	только на себя	0,139	-
5	Котельная ул.Карташева,10	МП «Калининградтеплосеть»	5,995	0,098	61,17
6	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	МП «Калининградтеплосеть»	1,818	0,023	79,04
7	Котельная ул. Дзержинского, 147	МП «Калининградтеплосеть»	0,291	0,021	13,86
8	Котельная ул. Горького, 178	МП «Калининградтеплосеть»	0,419	0,018	23,28
9	Котельная ул. Баженова, 21	МП «Калининградтеплосеть»	0,41	0,015	27,33
10	Котельная ул. Александра Невского, 188	МП «Калининградтеплосеть»	2,358	0,027	87,33
11	Котельная ул. Александра Невского, 90	МП «Калининградтеплосеть»	4,141	0,056	73,95
12	Котельная пос. Прегольский, 25а	МП «Калининградтеплосеть»	0,671	0,006	111,83
13	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	МП «Калининградтеплосеть»	1,889	0,025	75,56
14	Котельная Энгельса, 51а	МП «Калининградтеплосеть»	0,271	0,012	22,58
15	Котельная Советский проспект, 103а	МП «Калининградтеплосеть»	0,288	0,013	22,15
16	Котельная Победы пр-т, 199	МП «Калининградтеплосеть»	0,448	0,007	64,00
17	Котельная Аллея Смелых, 152а	МП «Калининградтеплосеть»	1,151	0,005	230,20
18	Котельная Бассейная,35а	МП «Калининградтеплосеть»	2,124	0,058	36,62
19	Котельная Красносельская, 14	МП «Калининградтеплосеть»	1,78	0,019	93,68
20	РТС Красная	МП «Калининградтеплосеть»	40,846	0,821	49,75
21	РТС Прибрежная	МП «Калининградтеплосеть»	20,402	0,357	57,15
22	РТС Северная	МП «Калининградтеплосеть»	318,342	6,977	45,63
23	РТС Цепрусс*	МП «Калининградтеплосеть»	22,833	0,400	57,08
24	Котельная ул. Дзержинского, 162в	МП «Калининградтеплосеть»	1,34	0,021	63,81
25	Котельная ул.Подполковника Емельянова, 156б	МП «Калининградтеплосеть»	0,487	0,012	40,58
26	Котельная ул.Подполковника Емельянова, 300а	МП «Калининградтеплосеть»	5,676	0,058	97,86
27	Котельная ул. Солнечногорская, 59	МП «Калининградтеплосеть»	1,245	0,018	69,17
28	Котельная ул. Чкалова, 29	МП «Калининградтеплосеть»	1,718	0,030	57,27
29	Котельная ул. Чувашская,1а	МП «Калининградтеплосеть»	0,247	0,004	61,75
30	Котельная ул. Чувашская,4	МП «Калининградтеплосеть»	3,097	0,059	52,49
31	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	МП «Калининградтеплосеть»	0,395	0,003	131,67
32	РТС Балтийская	МП «Калининградтеплосеть»	84,273	1,068	78,91
33	РТС Восточная	МП «Калининградтеплосеть»	164,756	2,496	66,01
34	РТС Горького	МП «Калининградтеплосеть»	64,197	0,783	81,99
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	МП «Калининградтеплосеть»	1,2327	0,025	49,31
36	Котельная Транспортная,25	МП «Калининградтеплосеть»	0,77	0,047	16,38
37	Котельная ул. Киевская,141а	МП «Калининградтеплосеть»	11,315	0,239	47,34
38	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	МП «Калининградтеплосеть»	0,08	0,002	40,00
39	Котельная ул. Колхозная,8а	МП «Калининградтеплосеть»	0,927	0,007	132,43
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	МП «Калининградтеплосеть»	0,44	0,005	88,00
41	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	МП «Калининградтеплосеть»	0,827	0,016	51,69
42	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	МП «Калининградтеплосеть»	3,86	0,084	45,95
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	МП «Калининградтеплосеть»	1,718	0,042	40,90

№	Наименование	PCO	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Площадь территории S, км <sup>2</sup>	Средневзвешенная плотность Гкал/ч/км <sup>2</sup> (существующая)
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	МП «Калининградтеплосеть»	0,122	0,004	30,50
45	Котельная ул.Подполковника Емельянова, 47	МП «Калининградтеплосеть»	2,559	0,025	102,36
46	Котельная ул.Подполковника Емельянова, 92	МП «Калининградтеплосеть»	3,16	0,049	64,49
47	Котельная Лесопарковая,38	МП «Калининградтеплосеть»	0,234	0,005	46,80
48	РТС Чкаловск	МП «Калининградтеплосеть»	19,145	0,945	20,26
49	Ул. Красносельская, 80Б	МП «Калининградтеплосеть»	1,07	0,013	82,31
50	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	МП «Калининградтеплосеть», ООО «ТПК «Балтптицепром»	17,968*	0,318	56,50
51	Котельная ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	7,018	0,035	200,51
52	Проспект Мира,136	ООО «Комфорт сервис»	1,453	0,036	40,36
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	ООО «Энергия»	0,679	0,002	339,50
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	ООО «Энергия»	0,679	0,002	339,50
55	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	ООО «Энергия»	0,679	0,002	339,50
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	ООО «Энергия»	0,793	0,002	396,50
57	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	ООО «Энергия»	0,679	0,002	339,50
58	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	ООО «Энергия»	0,679	0,002	339,50
59	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	ООО «Энергия»	0,562	0,002	281,50

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

Зона высокой эффективности централизованной системы теплоснабжения с тепловыми сетями, определяется с не превышением средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия котельной со значением  $\leq 100 \text{ м}^2/\text{Гкал}/\text{час}$ . Зона предельной эффективности ограничена  $\leq 200 \text{ м}^2/\text{Гкал}/\text{ч}$ . Значение приведенной материальной характеристики, превышающей  $200 \text{ м}^2/\text{Гкал}/\text{ч}$ , свидетельствует о целесообразности применения индивидуального теплоснабжения.

## 4.2. Определение эффективного радиуса теплоснабжения

### 4.2.1 Методика расчета

*Радиус эффективного теплоснабжения* – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Результаты определения радиусов эффективного теплоснабжения источников

тепловой энергии (в т.ч. работающих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), действующих на территории ГО «Город Калининград», приведены в таблицах 4.2- 4.3.

**Таблица 4.2. Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии (в т.ч. работающих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), действующих на территории ГО «Город Калининград» и обладающих наибольшей установленной тепловой мощностью**

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Максимальный радиус теплоснабжения, км	Радиус эффективного теплоснабжения, км
1	ТЭЦ-2	21,8	20,35
2	ТЭЦ-1		
2.1	1 магистраль	3,5	2,33
2.2	2 магистраль	3,3	2,17
2.3	3 магистраль	2,9	1,88
3	РТС «Южная»	2,5	1,53
4	ООО «ПК «Балтптицепром» (котельня в эксплуатации по договору аренды с МП «Калининградтеплосети»)	5,2	3,84
5	РТС Северная		
5.1	1 магистраль	3,2	2
5.2	2 магистраль	4,4	2,63
5.3	3 магистраль	4,2	2,78
5.4	4 магистраль	2,9	1,76
6	РТС «Восточная»	4,4	2,53
7	РТС «Балтийская»	2,07	0,7
8	РТС «Горького»	1,9	1,15
9	РТС «Прибрежная»	1,3	0,8
10	РТС «Чкаловск»	2,7	2,2
11	РТС «Цепрусс»*	2,6	1,14
12	РТС «Красная»	3,3	2,03

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

**Таблица 4.3. Радиусы эффективного теплоснабжения прочих источников тепловой энергии, действующих на территории ГО «Город Калининград» и находящихся в эксплуатации МП «Калининградтеплосеть»**

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Максимальный радиус теплоснабжения, км	Средний радиус эффективного теплоснабжения, км
1	Котельная (ул. Киевская, 141а)	0,99	0,330
2	Котельная (ул. Александра Невского, 90)	0,41	0,180
3	Котельная (ул. Подполковника Емельянова,300а)	0,559	0,319
4	Котельная (ул. Карташева, 10)	0,8796	0,349
5	Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	0,3985	0,239
6	Котельная (ул. Бассейная, 35а)	0,426	0,233
7	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)	0,5553	0,353
8	Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	0,21	0,120
9	Котельная (ул. Александра Невского, 188)	0,2	0,122
10	Котельная (ул. Чкалова, 29)	0,3231	0,220
11	Котельная (ул. Чувашская, 4)	0,2439	0,196
12	Котельная (Аллея Смелых, 152а)	0,196	0,083
13	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	0,253	0,154
14	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	0,411	0,232
15	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	0,357	0,209
16	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	0,315	0,203
17	Котельная (ул. Транспортная, 25)	0,7524	0,471
18	Котельная (ул. Красносельская, 14)	0,1223	0,086
19	Котельная (ул. Солнечногорская, 59)	0,4982	0,386
20	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	0,1172	0,083
21	Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	0,315	0,224
22	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)	0,4716	0,122
23	Котельная (ул. Подполковника Емельянова,156б)	0,355	0,206
24	Котельная (ул. Чувашская, 1а)	0,071	0,018
25	Котельная (ул. Горького, 178)	0,4885	0,487
26	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	0,025	0,025
27	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	0,3495	0,193
28	Котельная (ул. Колхозная, 8а)	0,059	0,046



№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Максимальный радиус теплоснабжения, км	Средний радиус эффективного теплоснабжения, км
29	Котельная (ул. Баженова, 21)	0,151	0,111
30	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6)	0,119	0,046
31	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	0,3395	0,192
32	Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	0,046	0,035
33	Котельная (проспект Победы, 199)	0,0855	0,063
34	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	0,0457	0,043
35	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	0,0407	0,0317
36	Котельная ул. Барклай де Толли, 17	0,0290	0,0226
37	Котельная ул. П. Морозова, 101-113	0,0145	0,0113
38	Котельная ул. Марш. Новикова, 26-30	0,0149	0,0116
39	Котельная ул. Чернышевского, 61	0,0131	0,0102
40	Котельная пр-т. Мира, 77-79	0,0101	0,0079
41	Котельная ул. Кутузова, 41	0,0039	0,0031
42	Котельная пр. Советский, 103а	0,0212	0,0165
43	Котельная ул. Рассветная, 3	0,1018	0,0794
44	Котельная пр-т. Победы, 18	0,0051	0,0040
45	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	0,0135	0,0109
46	Котельная пл. Октябрьская, 26	0,0127	0,0114
47	Котельная ул. Красносельская, 80Б	0,315	0,203

#### 4.2.2. Перечень котельных, входящих в радиус эффективного теплоснабжения источником комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

Исходя из расчета, в радиус эффективного теплоснабжения Калининградской ТЭЦ-2 входят источники, представленные в таблице 4.4.

Таблица 4.4. Перечень котельных, входящих в радиус эффективного теплоснабжения ТЭЦ-2

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
1	ТЭЦ-1	АО «Калининградская генерирующая компания»
2	РТС «Южная»	АО «Калининградская генерирующая компания»
3	РТС «Восточная»	МП «Калининградтеплосеть»
4	РТС «Балтийская»	МП «Калининградтеплосеть»
5	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	МП «Калининградтеплосеть»
6	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	МП «Калининградтеплосеть»
7	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	МП «Калининградтеплосеть»
8	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	МП «Калининградтеплосеть»
9	Котельная ул. Чувашская, 4	МП «Калининградтеплосеть»
10	Котельная Аллея Смелых, 152а	МП «Калининградтеплосеть»
11	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	МП «Калининградтеплосеть»
12	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	МП «Калининградтеплосеть»
13	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	МП «Калининградтеплосеть»
14	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	МП «Калининградтеплосеть»
15	Котельная ул. Солнечногорская, 59	МП «Калининградтеплосеть»
16	Котельная ул. Дзержинского, 162в	МП «Калининградтеплосеть»
17	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	МП «Калининградтеплосеть»
18	Котельная ул. Чувашская, 1а	МП «Калининградтеплосеть»
19	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	МП «Калининградтеплосеть»
20	Котельная ул. Баженова, 21	МП «Калининградтеплосеть»
21	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	МП «Калининградтеплосеть»
22	Котельная ул. Дзержинского, 147	МП «Калининградтеплосеть»
23	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	МП «Калининградтеплосеть»

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование источника теплоснабжения</b>	<b>Наименование организации, эксплуатирующей котельную</b>
24	Котельная ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
25	Котельная в/г 53	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
26	Котельная в/г 63	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

## Раздел 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

### 5.1. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления

В соответствии с действующей на момент актуализации схемы теплоснабжения редакцией генерального плана ГО «Город Калининград», территория городского округа «разделена на три административных района – Ленинградский, Московский, Центральный. Московский район занимает всё левобережье Преголи и острова между двумя рукавами реки, Центральный и Ленинградский районы расположены на правом берегу реки, граница между ними проходит по железной дороге Калининград – Светлогорск и соединительной ветке между двумя ж.д. вокзалами за исключением небольшого участка центральных площадей, отнесённых к Центральному району.

Величины договорных тепловых нагрузок для потребителей в ГО «Город Калининград» в зонах действия источников тепловой энергии (заявки на 2025г., с арендаторами), представлены в таблице 5.1.; в зонах действия источников тепловой энергии (заявки на 2024г., с арендаторами), представлены в таблице 5.2.

**Таблица 5.1. Величины договорных нагрузок потребителей в зонах действия источников тепловой энергии (заявки на 2025г., с арендаторами)**

№ п/п	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч					Всего
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Тех.нужды	Пар	
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии							
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»							
АО «Интер РАО – Электрогенерация»							
1	ТЭЦ-2	116,36	8,33	100,25	0,00	0,00	224,94
Котельные							
АО «Калининградская генерирующая компания»							
2	ТЭЦ-1	105,093	28,730	54,720	0,043	0,000	188,585
3	РТС «Южная»	50,225	9,916	33,725	0,566	0,000	94,432
ООО «ТПК «Балтптицепром»							
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	10,190	0,064	7,803	0,000	0,000	18,0565
МП «Калининградтеплосеть»							
5	РТС «Северная» (ул. Сибирякова, 15)	166,949	25,631	134,148	0,073	0,000	326,8010
6	РТС «Восточная» (ул. Ялтинская, 99а)	78,340	32,964	54,339	0,000	0,000	165,6423
7	РТС «Балтийская» (ул. Эльблонгская, 22)	53,385	4,154	27,221	0,000	0,000	84,7602
8	РТС «Горького, 166» (ул. Горького, 166а)	24,612	5,651	27,260	0,000	0,000	57,5226
9	РТС «Прибрежный» (ул. Заводская, 11)	11,166	0,759	8,891	0,000	0,000	20,8164
10	РТС «Чкаловск» (ул. Докука, 43)	11,011	1,801	6,356	0,000	0,000	19,1684
11	РТС «Цепрусс»* (ул. Правая Набережная, 25)	12,281	0,869	9,870	0,000	0,000	23,0202
12	РТС «Красная» (ул. Красная, 119а)	20,718	3,573	16,441	0,000	0,000	40,7324
13	Котельная ул. Киевская, 141а	7,008	0,063	4,247	0,000	0,000	11,3183
14	Котельная ул. Александра Невского,90	2,244	0,788	1,109	0,000	0,000	4,1410
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	3,072	0,000	2,667	0,000	0,000	5,7391
16	Котельная ул. Карташева, 10	3,368	0,000	2,631	0,000	0,000	5,9990
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	3,035	0,000	1,029	0,000	0,000	4,0636
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	1,253	0,121	0,813	0,000	0,000	2,1867
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	1,379	0,024	1,302	0,000	0,000	2,7050
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	1,236	0,000	0,187	0,000	0,000	1,4230
21	Котельн. ул. Александра Невского, 188	1,266	0,012	1,080	0,000	0,000	2,3580
22	Котельная ул. Чкалова, 29	1,285	0,115	0,493	0,000	0,000	1,8930

№ п/п	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч					Всего
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Тех. нужды	Пар	
23	Котельная ул. Чувашская, 4	1,779	0,000	1,322	0,000	0,000	3,1010
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	0,826	0,131	0,434	0,000	0,000	1,3910
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	0,265	0,054	0,299	0,000	0,000	0,6180
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	1,037	0,000	0,852	0,177	0,000	2,0660
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0,508	0,061	0,258	0,000	0,000	0,8270
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	2,214	0,000	0,948	0,000	0,000	3,1620
29	Котельная ул. Транспортная, 25	0,772	0,000	0,000	0,000	0,000	0,7724
30	Котельная ул. Красносельская, 14	0,868	0,000	0,933	0,000	0,000	1,8010
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0,625	0,114	0,506	0,000	0,000	1,2450
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	0,379	0,000	0,292	0,000	0,000	0,6710
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0,554	0,000	0,785	0,000	0,000	1,3390
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0,549	0,000	0,684	0,000	0,000	1,2327
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0,433	0,000	0,054	0,000	0,000	0,4870
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	0,247	0,000	0,000	0,000	0,000	0,2470
37	Котельная ул. Горького, 178	0,419	0,000	0,000	0,000	0,000	0,4190
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0,202	0,000	0,193	0,000	0,000	0,3950
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	0,271	0,000	0,000	0,000	0,000	0,2710
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,424	0,000	0,503	0,000	0,000	0,9270
41	Котельная ул. Баженова, 21	0,232	0,057	0,140	0,000	0,000	0,4290
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	0,324	0,000	0,116	0,000	0,000	0,4400
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,291	0,000	0,058	0,000	0,000	0,3490
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	0,122	0,000	0,000	0,000	0,000	0,1220
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,234	0,000	0,000	0,000	0,000	0,2340
46	Котельная проспект Победы, 199	0,139	0,000	0,309	0,000	0,000	0,4480
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0,080	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0800
48	Котельная Советский проспект, 103а	0,288	0,000	0,013	0,000	0,000	0,3010
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	0,639	0,071	0,360	0,000	0,000	1,070
50	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	0,431	0,000	0,088	0,000	0,000	0,5190
51	Котельная ул. Чернышевского, 51	0,073	0,000	0,039	0,000	0,000	0,1120
52	Котельная ул. Рассветная, 3	0,690	0,607	0,276	0,000	0,000	1,5726
53	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	0,258	0,086	0,258	0,000	0,000	0,6020
54	Котельная пл. Октябрьская, зд. 26	0,304	0,129	0,148	0,000	0,000	0,5810
55	Котельная ул. Кутузова, 41	0,073	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0730
56	Котельная пр-т Победы, 18	0,053	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0530
57	Котельная пр-т Мира, 77-79	0,102	0,000	0,000	0,000	0,000	0,1020
58	Котельная ул. Баркляя де Толли, 17	0,265	0,000	0,000	0,000	0,000	0,2650
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>							
59	Котельная проспект Мира, 136	0,903	0	0,550	0	0	1,453
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>							
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0,679	0	0	0	0	0,679
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0,793	0	0	0	0	0,793
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0,562	0	0	0	0	0,562
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0,679	0	0	0	0	0,679
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0,679	0	0	0	0	0,679
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0,679	0	0	0	0	0,679
66	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0,679	0	0	0	0	0,679
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>							
67	Котельная ОАО «РЖД»	5,930	0,060	1,028	0,000	0,000	7,018
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>							
68	Котельная АО «Кварц»	1,980	0,220	0,000	0,000	0,000	2,200
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>							
69	Котельная в/г 53	0,141	0	0,038	0	0	0,179
70	Котельная в/г 2	1,97	0	0,25	0	0	2,22
71	Котельная в/г 63	0,336	0	0,057	0	0	0,393

№ п/п	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч					Всего
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Тех.нужды	Пар	
72	Котельная в/г 11	0,758	0	0,762	0	0	1,52
73	Котельная в/г 18 инв.45	0,113	0	0	0	0	0,113
74	Котельная в/г 18 инв.76	0,246	0	0	0	0	0,246
75	Котельная в/г 135 инв.76	0,241	0	0	0	0	0,241

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

**Таблица 5.2. Величины договорных нагрузок потребителей в зонах действия источников тепловой энергии (заявки на 2024г., с арендаторами)**

№ п/п	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч					Всего
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Тех.нужды	Пар	
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии							
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»							
АО «Интер РАО – Электрогенерация»							
1	ТЭЦ-2	103,78	8,03	99,91	0,07	0	211,79
Котельные							
АО «Калининградская генерирующая компания»							
2	ТЭЦ-1	104,229	28,494	54,270	0,043	0,000	187,036
3	РТС «Южная»	48,935	9,661	32,859	0,551	0,000	92,006
ООО «ТПК «Балтптицепром»							
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	10,12	0,064	7,760	0	0	17,944
МП «Калининградтеплосеть»							
5	РТС «Северная» (ул. Сибирякова, 15)	175,743	48,045	91,506	0,073	0	315,365
6	РТС «Восточная» (ул. Ялтинская, 99а)	48,934	9,661	32,859	0,551	0,000	92,006
7	РТС «Балтийская» (ул. Эльблонгская, 22)	43,003	3,243	20,878	0	0	67,124
8	РТС «Горького, 166» (ул. Горького, 166а)	29,758	6,163	34,298	0,269	0	70,488
9	РТС «Прибрежный» (ул. Заводская, 11)	11,147	0,759	8,891	0	0,166	20,963
10	РТС «Чкаловск» (ул. Докука, 43)	10,635	1,137	5,996	0,071	0	17,839
11	РТС «Цепрусс» (ул. Правая Набережная, 25)	12,183	0,869	9,797	0	7,36	30,209
12	РТС «Красная» (ул. Красная, 119а)	20,692	3,027	16,148	0,229	0	40,096
13	Котельная ул. Киевская, 141а	7,008	0,063	4,247	0	0	11,318
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	2,244	0,788	1,109	0	0	4,141
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	3,072	0	2,667	0	0	5,739
16	Котельная ул. Карташева, 10	3,368	0	2,631	0	0	5,999
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	3,034	0	1,027	0	0	4,061
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	1,253	0,121	0,813	0	0	2,187
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	1,379	0,024	1,302	0	0	2,705
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	1,531	0	0,187	0	0	1,718
21	Котельн. ул. Александра Невского, 188	1,508	0,012	1,08	0	0	2,6
22	Котельная ул. Чкалова, 29	1,285	0,115	0,493	0	0	1,893
23	Котельная ул. Чувашская, 4	1,779	0	1,322	0	0	3,101
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	0,826	0,131	0,434	0	0	1,391
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	1,465	0,054	0,299	0	0	1,818
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0,999	0	0,852	0	0	1,851
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0,62	0,061	0,258	0	0	0,939
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	2,214	0	0,948	0	0	3,162
29	Котельная ул. Транспортная, 25	0,866	0	0	0	0	0,866
30	Котельная ул. Красносельская, 14	0,868	0	0,933	0	0	1,801
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0,625	0,114	0,506	0	0	1,245
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	0,379	0	0,292	0	0	0,671
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0,554	0	0,785	0	0	1,339
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0,549	0	0,684	0	0	1,233
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0,433	0	0,054	0	0	0,487
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	0,247	0	0	0	0	0,247

№ п/п	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч					Всего
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Тех.нужды	Пар	
37	Котельная ул. Горького, 178	0,419	0	0	0	0	0,419
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0,202	0	0,193	0	0	0,395
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	0,271	0	0	0	0	0,271
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,424	0	0,503	0	0	0,927
41	Котельная ул. Баженова, 21	0,232	0,057	0,14	0	0	0,429
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6	0,324	0	0,116	0	0	0,44
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,291	0	0,058	0	0	0,349
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	0,493	0	0	0	0	0,493
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,234	0	0	0	0	0,234
46	Котельная проспект Победы, 199	0,139	0	0,309	0	0	0,448
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0,08	0	0	0	0	0,08
48	Котельная Советский проспект, 103а	0,288	0	0,013	0	0	0,301
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	0,639	0,071	0,360	0	0	1,070
50	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	0,431	0	0,088	0	0	0,5190
51	Котельная ул. Чернышевского, 51	0,073	0	0,039	0	0	0,1120
52	Котельная ул. Рассветная, 3	0,690	0,607	0,276	0	0	1,5726
53	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	0,258	0,086	0,258	0	0	0,6020
54	Котельная пл. Октябрьская, зд. 26	0,304	0,129	0,148	0	0	0,5810
55	Котельная ул. Кутузова, 41	0,073	0	0,000	0	0	0,0730
56	Котельная пр-т Победы, 18	0,053	0	0,000	0	0	0,0530
57	Котельная пр-т Мира, 77-79	0,102	0	0,000	0	0	0,1020
58	Котельная ул. Баркляя де Толли, 17	0,265	0	0,000	0	0	0,2650
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>							
59	Котельная проспект Мира, 136	0,903	0	0,550	0	0	1,453
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>							
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0,679	0	0	0	0	0,679
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0,793	0	0	0	0	0,793
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0,562	0	0	0	0	0,562
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0,679	0	0	0	0	0,679
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0,679	0	0	0	0	0,679
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0,679	0	0	0	0	0,679
66	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0,679	0	0	0	0	0,679
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>							
67	Котельная ОАО «РЖД»	5,930	0,060	1,028	0,000	0,000	7,018
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>							
68	Котельная АО «Кварц»	1,980	0,220	0,000	0,000	0,000	2,200
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>							
69	Котельная в/г 53	0,39	0	0,06	0	0	0,45
70	Котельная в/г 2	1,97	0	0,25	0	0	2,22
71	Котельная в/г 63	0,49	0	0,06	0	0	0,55
72	Котельная в/г 11	0,512	0	0,762	0	0	1,274
73	Котельная в/г 18 инв.45	0,113	0	0	0	0	0,113
74	Котельная в/г 18 инв.76	0,246	0	0	0	0	0,246
75	Котельная в/г 135 инв.76	0,241	0	0	0	0	0,241

Изменение потребление договорных нагрузок по некоторым источникам, по состоянию на начало 2025 года и на начало 2024 года, связано с приростом тепловых нагрузок.

## 5.2. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

В таблице 5.3 представлены расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии.

**Рисунок 5.3. Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах источников тепловой энергии (значение на начало 2025 года – на уровне расчетной нагрузки по факту 2024 года)**

п/п	Наименование источника	Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде и паре на начало 2024 года, Гкал/ч					Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде и паре на начало 2025 года, Гкал/ч				
		О+В	ГВС	Тех. нужды	Пар	Сумма	О+В	ГВС	Тех. нужды	Пар	Сумма
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии											
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»											
АО «Интер РАО – Электрогенерация»											
1	ТЭЦ-2	49,28	44,04	0,03	0.000	93,35	49,28	44,04	0,03	0.000	93,35
Котельные											
АО «Калининградская генерирующая компания»											
2	ТЭЦ-1	95,167	17,649	0	0	112,816	95,956	17,795	0	0	113,751
3	РТС «Южная»	42,397	10,686	0	0	53,083	43,515	10,967	0	0	54,483
ООО «ТПК «Балтптицепром»											
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	7,588	4,767	0,000	0,000	12,355	7,640	4,793	0,000	0,000	12,434
МП «Калининградтеплосеть»											
5	РТС «Северная» (ул. Сибирякова, 15)	140,346	77,626	0,047	0,000	218,019	143,496	82,406	0,024	0,000	225,925
6	РТС «Восточная» (ул. Ялтинская, 99а)	83,805	34,016	0,000	0,000	117,820	82,935	33,380	0,000	0,000	116,315
7	РТС «Балтийская» (ул. Эльблонгская, 22)	34,459	12,825	0,000	0,000	47,284	42,874	16,722	0,000	0,000	59,595
8	РТС «Горького, 166» (ул. Горького, 166а)	26,766	21,069	0,087	0,000	47,922	22,550	16,746	0,000	0,000	39,295
9	РТС «Прибрежный» (ул. Заводская, 11)	8,871	5,462	0,000	0,000	14,333	8,886	5,462	0,000	0,000	14,347
10	РТС «Чкаловск» (ул. Доука, 43)	8,772	3,683	0,023	0,000	12,478	9,547	3,904	0,000	0,000	13,451
11	РТС «Цепрусс» (ул. Правая Набережная, 25)	9,725	6,018	0,000	0,000	15,744	9,798	6,063	0,000	0,000	15,861
12	РТС «Красная» (ул. Красная, 119а)	17,674	9,920	0,074	0,000	27,668	18,100	10,100	0,000	0,000	28,199
13	Котельная ул. Киевская, 141а	5,269	2,609	0,000	0,000	7,878	5,269	2,609	0,000	0,000	7,878
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	2,259	0,681	0,000	0,000	2,940	2,259	0,681	0,000	0,000	2,940
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	2,289	1,638	0,000	0,000	3,927	2,289	1,638	0,000	0,000	3,927
16	Котельная ул. Карташева, 10	2,510	1,616	0,000	0,000	4,126	2,510	1,616	0,000	0,000	4,126
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	2,261	0,631	0,000	0,000	2,892	2,261	0,632	0,000	0,000	2,894
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	1,024	0,499	0,000	0,000	1,523	1,024	0,499	0,000	0,000	1,523
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	1,045	0,800	0,000	0,000	1,845	1,045	0,800	0,000	0,000	1,845
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	1,141	0,115	0,000	0,000	1,256	0,921	0,115	0,000	0,000	1,036
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	1,133	0,663	0,000	0,000	1,796	0,952	0,663	0,000	0,000	1,616
22	Котельная ул. Чкалова, 29	1,043	0,303	0,000	0,000	1,346	1,043	0,303	0,000	0,000	1,346
23	Котельная ул. Чувашская, 4	1,326	0,812	0,000	0,000	2,138	1,326	0,812	0,000	0,000	2,138
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	0,713	0,267	0,000	0,000	0,980	0,713	0,267	0,000	0,000	0,980
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	1,132	0,184	0,000	0,000	1,316	0,238	0,184	0,000	0,000	0,421
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0,744	0,523	0,000	0,000	1,268	0,773	0,523	0,058	0,000	1,354
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0,507	0,158	0,000	0,000	0,666	0,424	0,158	0,000	0,000	0,582
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	1,650	0,582	0,000	0,000	2,232	1,650	0,582	0,000	0,000	2,232
29	Котельная ул. Транспортная, 25	0,645	0,000	0,000	0,000	0,645	0,575	0,000	0,000	0,000	0,575
30	Котельная ул. Красносельская, 14	0,647	0,573	0,000	0,000	1,220	0,647	0,573	0,000	0,000	1,220
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0,551	0,311	0,000	0,000	0,861	0,551	0,311	0,000	0,000	0,861
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	0,282	0,179	0,000	0,000	0,462	0,282	0,000	0,000	0,000	0,282
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0,413	0,482	0,000	0,000	0,895	0,413	0,482	0,000	0,000	0,895
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0,409	0,420	0,000	0,000	0,829	0,409	0,420	0,000	0,000	0,829

п/п	Наименование источника	Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде и паре на начало 2024 года, Гкал/ч					Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде и паре на начало 2025 года, Гкал/ч				
		О+В	ГВС	Тех. нужды	Пар	Сумма	О+В	ГВС	Тех. нужды	Пар	Сумма
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0,323	0,033	0,000	0,000	0,356	0,323	0,033	0,000	0,000	0,356
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	0,184	0,000	0,000	0,000	0,184	0,184	0,000	0,000	0,000	0,184
37	Котельная ул. Горького, 178	0,312	0,000	0,000	0,000	0,312	0,312	0,000	0,000	0,000	0,312
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0,151	0,119	0,000	0,000	0,269	0,151	0,119	0,000	0,000	0,269
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	0,202	0,000	0,000	0,000	0,202	0,202	0,000	0,000	0,000	0,202
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,316	0,309	0,000	0,000	0,625	0,316	0,309	0,000	0,000	0,625
41	Котельная ул. Баженова, 21	0,215	0,086	0,000	0,000	0,301	0,215	0,086	0,000	0,000	0,301
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0,241	0,071	0,000	0,000	0,313	0,241	0,071	0,000	0,000	0,313
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,217	0,036	0,000	0,000	0,252	0,217	0,036	0,000	0,000	0,252
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	0,367	0,000	0,000	0,000	0,367	0,091	0,000	0,000	0,000	0,091
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,174	0,000	0,000	0,000	0,174	0,174	0,000	0,000	0,000	0,174
46	Котельная проспект Победы, 199	0,104	0,190	0,000	0,000	0,293	0,104	0,190	0,000	0,000	0,293
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0,060	0,000	0,000	0,000	0,060	0,060	0,000	0,000	0,000	0,060
48	Котельная Советский проспект, 103а	0,215	0,008	0,000	0,000	0,223	0,215	0,008	0,000	0,000	0,223
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	0,529	0,221	0,000	0,000	0,750	0,529	0,221	0,000	0,000	0,750
50	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	0,321	0,054	0,000	0,000	0,375	0,321	0,054	0,000	0,000	0,375
51	Котельная ул. Чернышевского, 51	0,054	0,024	0,000	0,000	0,078	0,054	0,024	0,000	0,000	0,078
52	Котельная ул. Рассветная, 3	0,966	0,170	0,000	0,000	1,136	0,966	0,170	0,000	0,000	1,136
53	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	0,256	0,158	0,000	0,000	0,415	0,256	0,158	0,000	0,000	0,415
54	Котельная пл. Октябрьская, зд. 26	0,323	0,091	0,000	0,000	0,414	0,323	0,091	0,000	0,000	0,414
55	Котельная ул. Кутузова, 41	0,054	0,000	0,000	0,000	0,054	0,054	0,000	0,000	0,000	0,054
56	Котельная пр-т Победы, 18	0,039	0,000	0,000	0,000	0,039	0,039	0,000	0,000	0,000	0,039
57	Котельная пр-т Мира, 77-79	0,076	0,000	0,000	0,000	0,076	0,076	0,000	0,000	0,000	0,076
58	Котельная ул. Барклай де Толли, 17	0,197	0,000	0,000	0,000	0,197	0,197	0,000	0,000	0,000	0,197
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>											
59	Котельная проспект Мира, 136	0,673	0,338	0,000	0,000	1,011	0,673	0,338	0,000	0,000	1,011
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>											
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0,192	0,000	0,000	0,000	0,192	0,192	0,000	0,000	0,000	0,192
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0,282	0,000	0,000	0,000	0,282	0,282	0,000	0,000	0,000	0,282
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0,189	0,000	0,000	0,000	0,189	0,189	0,000	0,000	0,000	0,189
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0,276	0,000	0,000	0,000	0,276	0,276	0,000	0,000	0,000	0,276
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0,177	0,000	0,000	0,000	0,177	0,177	0,000	0,000	0,000	0,177
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0,239	0,000	0,000	0,000	0,239	0,239	0,000	0,000	0,000	0,239
66	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0,232	0,000	0,000	0,000	0,232	0,232	0,000	0,000	0,000	0,232
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>											
67	Котельная ОАО «РЖД»	4,463	0,631	0,000	0,000	5,095	4,463	0,631	0,000	0,000	5,095
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>											
68	Котельная АО «Кварц»	1,369	0,000	0,000	0,000	1,369	1,369	0,000	0,000	0,000	1,369
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>											
69	Котельная в/г 53	0,105	0,023	0,000	0,000	0,128	0,105	0,023	0,000	0,000	0,128
70	Котельная в/г 2	1,468	0,154	0,000	0,000	1,621	1,468	0,154	0,000	0,000	1,621
71	Котельная в/г 63	0,250	0,035	0,000	0,000	0,285	0,250	0,035	0,000	0,000	0,285
72	Котельная в/г 11	0,565	0,468	0,000	0,000	1,033	0,565	0,468	0,000	0,000	1,033
73	Котельная в/г 18 инв.45	0,084	0,000	0,000	0,000	0,084	0,084	0,000	0,000	0,000	0,084



п/п	Наименование источника	Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде и паре на начало 2024 года, Гкал/ч					Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде и паре на начало 2025 года, Гкал/ч				
		О+В	ГВС	Тех. нужды	Пар	Сумма	О+В	ГВС	Тех. нужды	Пар	Сумма
74	Котельная в/г 18 инв.76	0,183	0,000	0,000	0,000	0,183	0,183	0,000	0,000	0,000	0,183
75	Котельная в/г 135 инв.76	0,180	0,000	0,000	0,000	0,180	0,180	0,000	0,000	0,000	0,180

### 5.3. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Применение индивидуальных квартирных источников тепловой энергии в жилых помещениях в многоквартирных домах возможно в соответствии с действующим законодательством.

### 5.4. Описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Потребление тепловой энергии в горячей воде за отопительный период и за 2024 год в целом по зонам действия источников теплоснабжения ГО «Город Калининград» приведено в таблице 5.4 (величины в таблице – это конечные потребители в зоне действия источника, с учетом потерь МП КТС на транспортировку до конечных потребителей)

Таблица 5.4. Потребление тепловой энергии в горячей воде в зонах действия источников теплоснабжения за отопительный период и за 2024 год в целом (показания приняты по теплосчетчикам на котельной)

№ п/п	Наименование источника	Потребление тепловой энергии в горячей воде, Гкал		
		Отопительный период	Неотопительный период	За год
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии				
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»				
АО «Интер РАО – Электрогенерация»				
1	ТЭЦ-2 (на сторону)	255547,3	40555,9	296103,2
	С учетом собственного производства			316,038
Котельные				
АО «Калининградская генерирующая компания»				
2	ТЭЦ-1 (на сторону)	231573	0	231573
	С учетом собственного производства			246784
3	РТС «Южная» (на сторону)	154183	21381	175564
	С учетом собственного производства			177839
ООО «ТПК «Балтптицепром»				
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром» (на сторону)	29564,3	3780,701	33345
	С учетом собственного производства			82921,0
МП «Калининградтеплосеть»				
5	РТС «Северная» (ул. Сибирякова, 15)	408167,9	62158,7	470326,6
6	РТС «Восточная» (ул. Ялтинская, 99а)	188190,0	28387,2	216577,1
7	РТС «Балтийская» (ул. Эльблонгская, 22)	101044,1	11355,3	112399,4
8	РТС «Горького, 166» (ул. Горького, 166а)	80371,1	13434,1	93805,2
9	РТС «Прибрежный» (ул. Заводская, 11)	20664,7	3709,6	24374,3
10	РТС «Чкаловск» (ул. Докука, 43)	34824,6	5013,9	39838,5
11	РТС «Цепрусс» (ул. Правая Набережная, 25)	43493,1	9257,7	52750,8
12	РТС «Красная» (ул. Красная, 119а)	58347,4	8708,3	67055,7
13	Котельная ул. Киевская, 141а	18432,2	1871,6	20296,4
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	5457,3	648,3	6105,6
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	5814,0	833,0	6647,0
16	Котельная ул. Карташева, 10	8543,5	1128,2	9671,7
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	8434,9	504,8	8939,8
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	3721,2	300,9	4022,1
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	3688,3	584,6	4272,9
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	2364,8	124,9	2489,8
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	2934,2	504,2	3438,4
22	Котельная ул. Чкалова, 29	2248,1	86,1	2334,1
23	Котельная ул. Чувашская, 4	4990,8	526,6	5517,4
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	1447,1	133,4	1580,6
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	833,9	164,4	998,3
26	Котельная пос. Малое Борисово. 19а (ЮВС-2)	2405,4	617,3	3022,7

№ п/п	Наименование источника	Потребление тепловой энергии в горячей воде, Гкал		
		Отопительный период	Неотопительный период	За год
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	1168,1	69,9	1238,0
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	3991,3	527,5	4518,7
29	Котельная ул. Транспортная, 25	1282,8	0,0	1282,8
30	Котельная ул. Красносельская, 14	2612,8	310,7	2923,5
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	1786,5	238,4	2024,8
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	802,4	134,3	936,7
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	2879,0	448,1	3327,1
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	1521,7	152,7	1674,4
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	873,7	52,4	926,2
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	456,8	0,0	456,8
37	Котельная ул. Горького, 178	626,3	0,0	626,3
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	555,3	105,9	661,2
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	576,6	0,0	576,6
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	957,6	146,9	1104,5
41	Котельная ул. Баженова, 21	747,8	39,8	787,5
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	632,7	39,1	671,8
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	718,0	67,0	785,0
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	243,6	0,0	243,6
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	348,7	0,0	348,7
46	Котельная проспект Победы, 199	476,9	52,1	529,1
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	129,7	5,6	135,3
48	Котельная Советский проспект, 103а	481,4	31,7	513,2
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	2130,5	140,5	2271,0
50	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	814,1	53,6	867,9
51	Котельная ул. Чернышевского, 51	260,8	17,2	278
52	Котельная ул. Рассветная, 3	1989,6	131,0	2121
53	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	636,3	41,9	678,3
54	Котельная пл. Октябрьская, зд. 26	617,6	40,7	658,4
55	Котельная ул. Кутузова, 41	65,6	0,0	65,6
56	Котельная пр-т Победы, 18	81,3	0,0	81,3
57	Котельная пр-т Мира, 77-79	198,1	0,0	198,1
58	Котельная ул. Баркляя де Толли, 17	477,7	0,0	477,7
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>				
51	Котельная проспект Мира, 136	2381	794	3157
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>				
52	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	796,132	0,0	796,132
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	891,870	0,0	891,870
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	989,493	0,0	989,493
55	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	496,980	0,0	496,980
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	513,009	0,0	513,009
57	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	868,327	0,0	868,327
58	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	1051,588	0,0	1051,588
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>				
59	Котельная ОАО «РЖД»	10337,4	759,6	11097,1
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>				
60	Котельная АО «Кварц»	5578	0,0	5578
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>				
61	Котельная в/г 53	-	-	-
62	Котельная в/г 2	-	-	-
63	Котельная в/г 63	-	-	-
64	Котельная в/г 11	-	-	-
65	Котельная в/г 18 инв.45	-	-	-
66	Котельная в/г 18 инв.76	-	-	-
67	Котельная в/г 135 инв.76	-	-	-

## 5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление на территории ГО «Город Калининград» установлены постановлением Правительства Калининградской области от 28.03.2014 № 184 и приведены в таблице 5.5.

**Таблице 5.5. Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых (нежилых) помещениях в многоквартирных, жилых домах и общежитиях на территории Калининградской области при отсутствии приборов учета тепловой энергии**

№ п/п	Количество этажей	Норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых (нежилых) помещениях в многоквартирных, жилых домах и общежитиях, Гкал/кв. м в календарный месяц отопительного периода
1	Дома до 1999 года постройки включительно	
	1	0,026
	2	0,026
	3-4	0,024
	5-9	0,022
	10	0,021
	11	0,021
	12	0,021
	13	0,021
	14	0,02
	15	0,02
	16 и более	0,02
2	Дома после 1999 года постройки	
	1	0,016
	2	0,016
	3	0,016
	4-5	0,014
	6-7	0,014
	8	0,012
	9	0,012
	10	0,012
	11	0,012
	12 и более	0,012

Существующие нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, на территории ГО «Город Калининград» установлены постановлением Правительства Калининградской области от 19.12.2017 № 683 и приведены в таблице 5.6.

**Таблице 5.6. Нормативы расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению на территории Калининградской области**

№ п/п	Вид системы горячего водоснабжения (открытая, закрытая), конструктивные особенности многоквартирных и жилых домов	Норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению, Гкал на 1 куб. метр в месяц	
		С наружной сетью горячего водоснабжения	Без наружной сети горячего водоснабжения
1	Открытая система горячего водоснабжения, в т.ч.:		
	с изолированными стояками с полотенцесушителями	-	0,0592
	с изолированными стояками без полотенцесушителей	-	0,0542
	с неизолированными стояками с полотенцесушителями	-	0,0641
	с неизолированными стояками без полотенцесушителей	-	0,0592
2	Закрытая система горячего водоснабжения, в т.ч.:		
	с изолированными стояками с полотенцесушителями	0,0616	0,0592
	с изолированными стояками без полотенцесушителей	0,0567	0,0542
	с неизолированными стояками с полотенцесушителями	0,0665	0,0641
	с неизолированными стояками без полотенцесушителей	0,0616	0,0592

## 5.6. Описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Сравнения величин договорной и расчетной тепловой нагрузки приведены в таблице 5.7

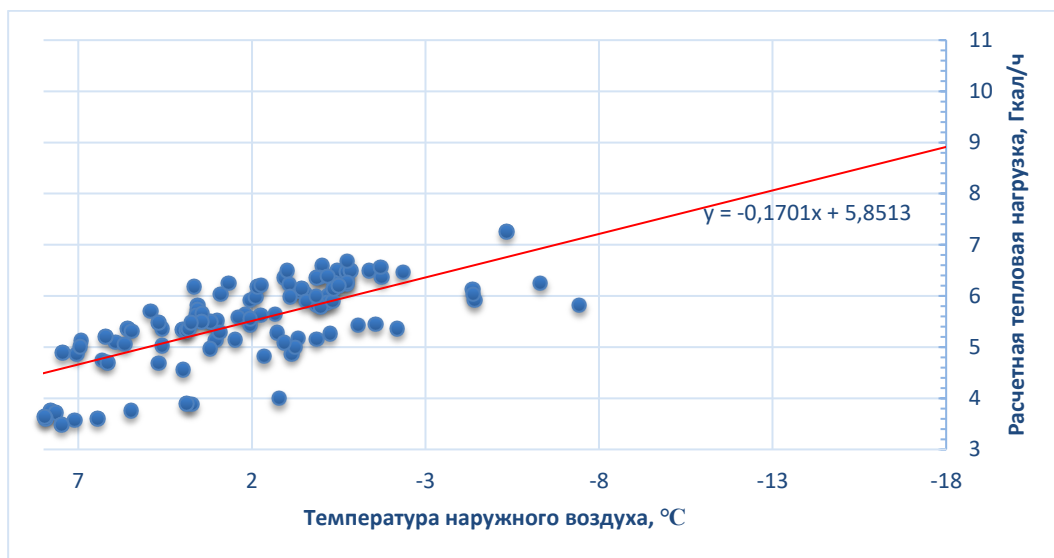
**Таблица 5.7. Сравнение расчетной и договорной тепловой нагрузки источников ГО «Город Калининград» по состоянию на начало 2025 г.**

№ п/п	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка в горячей воде и паре, Гкал/ч					Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде и паре, Гкал/ч				
		О+В	ГВС	Тех. нужды	Пар	Сумма	О+В	ГВС	Тех. нужды	Пар	Сумма
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии											
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»											
АО «Интер РАО – Электрогенерация»											
1	ТЭЦ-2	124,69	100,25	0,000	0,000	224,94	49,28	44,04	0,03	0,000	93,35
Котельные											
АО «Калининградская генерирующая компания»											
2	ТЭЦ-1	133,823	54,72	0,043	0	188,858	95,956	17,795	0	0	113,751
3	РТС «Южная»	60,141	33,725	0,566	0	94,432	43,515	10,967	0	0	54,483
ООО «ТПК «Балтптицепром»											
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	10,254	7,803	0,000	0,000	18,0565	7,640	4,793	0,000	0,000	12,434
МП «Калининградтеплосеть»											
5	РТС «Северная»	192,58	134,148	0,073	0,000	326,801	143,496	82,406	0,024	0,000	225,925
6	РТС «Восточная»	111,304	54,339	0,000	0,000	165,6423	82,935	33,380	0,000	0,000	116,315
7	РТС «Балтийская»	57,539	27,221	0,000	0,000	84,7602	42,874	16,722	0,000	0,000	59,595
8	РТС «Горького»	30,263	27,26	0,000	0,000	57,5226	22,550	16,746	0,000	0,000	39,295
9	РТС «Прибрежная»	11,925	8,891	0,000	0,000	20,8164	8,886	5,462	0,000	0,000	14,347
10	РТС «Чкаловск»	12,812	6,356	0,000	0,000	19,1684	9,547	3,904	0,000	0,000	13,451
11	РТС «Цепрусс»	13,15	9,87	0,000	0,000	23,0202	9,798	6,063	0,000	0,000	15,861
12	РТС «Красная»	24,291	16,441	0,000	0,000	40,7324	18,100	10,100	0,000	0,000	28,199
13	Котельная ул. Киевская, 141а	7,071	4,247	0,000	0,000	11,3183	5,269	2,609	0,000	0,000	7,878
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	3,032	1,109	0,000	0,000	4,141	2,259	0,681	0,000	0,000	2,940
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	3,072	2,667	0,000	0,000	5,7391	2,289	1,638	0,000	0,000	3,927
16	Котельная ул. Карташева, 10	3,368	2,631	0,000	0,000	5,999	2,510	1,616	0,000	0,000	4,126
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	3,035	1,029	0,000	0,000	4,0636	2,261	0,632	0,000	0,000	2,894
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	1,374	0,813	0,000	0,000	2,1867	1,024	0,499	0,000	0,000	1,523
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	1,403	1,302	0,000	0,000	2,705	1,045	0,800	0,000	0,000	1,845
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	1,236	0,187	0,000	0,000	1,423	0,921	0,115	0,000	0,000	1,036
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	1,278	1,08	0,000	0,000	2,358	0,952	0,663	0,000	0,000	1,616
22	Котельная ул. Чкалова, 29	1,4	0,493	0,000	0,000	1,893	1,043	0,303	0,000	0,000	1,346
23	Котельная ул. Чувашская, 4	1,779	1,322	0,000	0,000	3,101	1,326	0,812	0,000	0,000	2,138
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	0,957	0,434	0,000	0,000	1,391	0,713	0,267	0,000	0,000	0,980
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	0,319	0,299	0,000	0,000	0,618	0,238	0,184	0,000	0,000	0,421
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	1,037	0,852	0,177	0,000	2,066	0,773	0,523	0,058	0,000	1,354
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0,569	0,258	0,000	0,000	0,827	0,424	0,158	0,000	0,000	0,582
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	2,214	0,948	0,000	0,000	3,162	1,650	0,582	0,000	0,000	2,232
29	Котельная ул. Транспортная, 25	0,772	0,000	0,000	0,000	0,7724	0,575	0,000	0,000	0,000	0,575
30	Котельная ул. Красносельская, 14	0,868	0,933	0,000	0,000	1,801	0,647	0,573	0,000	0,000	1,220
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0,739	0,506	0,000	0,000	1,245	0,551	0,311	0,000	0,000	0,861
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	0,379	0,292	0,000	0,000	0,671	0,282	0,180	0,000	0,000	0,462
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0,554	0,785	0,000	0,000	1,339	0,413	0,482	0,000	0,000	0,895
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0,549	0,684	0,000	0,000	1,2327	0,409	0,420	0,000	0,000	0,829
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0,433	0,054	0,000	0,000	0,487	0,323	0,033	0,000	0,000	0,356
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	0,247	0,000	0,000	0,000	0,247	0,184	0,000	0,000	0,000	0,184

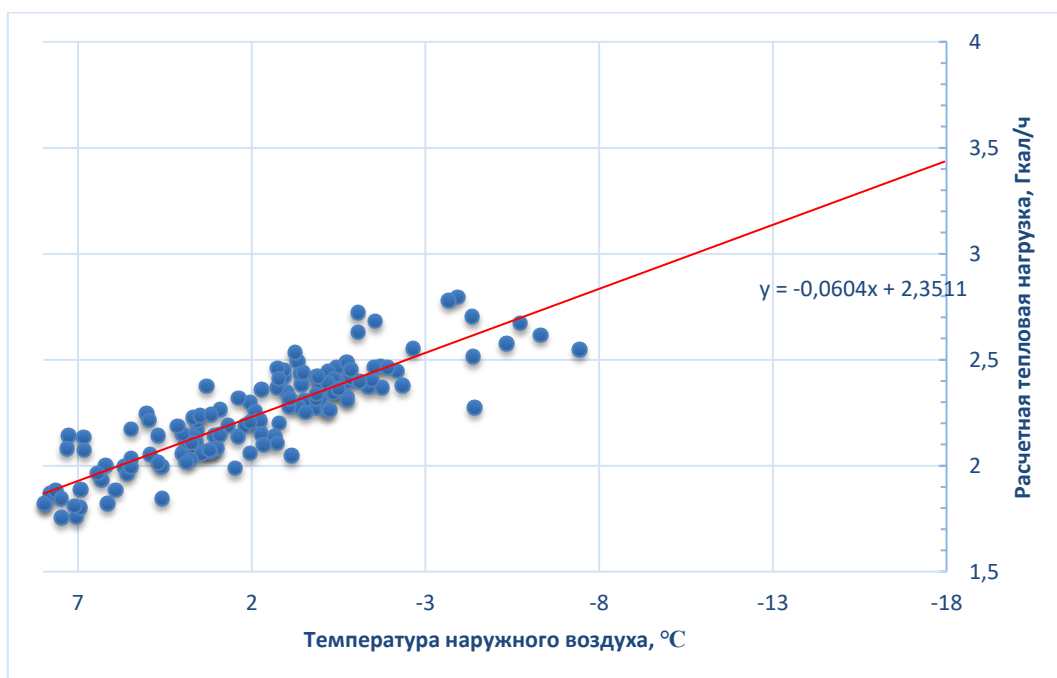
№ п/п	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка в горячей воде и паре, Гкал/ч					Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде и паре, Гкал/ч				
		О+В	ГВС	Тех. нужды	Пар	Сумма	О+В	ГВС	Тех. нужды	Пар	Сумма
37	Котельная ул. Горького, 178	0,419	0,000	0,000	0,000	0,419	0,312	0,000	0,000	0,000	0,312
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0,202	0,193	0,000	0,000	0,395	0,151	0,119	0,000	0,000	0,269
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	0,271	0,000	0,000	0,000	0,271	0,202	0,000	0,000	0,000	0,202
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,424	0,503	0,000	0,000	0,927	0,316	0,309	0,000	0,000	0,625
41	Котельная ул. Баженова, 21	0,289	0,14	0,000	0,000	0,429	0,215	0,086	0,000	0,000	0,301
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0,324	0,116	0,000	0,000	0,44	0,241	0,071	0,000	0,000	0,313
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,291	0,058	0,000	0,000	0,349	0,217	0,036	0,000	0,000	0,252
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	0,122	0,000	0,000	0,000	0,122	0,091	0,000	0,000	0,000	0,091
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,234	0,000	0,000	0,000	0,234	0,174	0,000	0,000	0,000	0,174
46	Котельная проспект Победы, 199	0,139	0,309	0,000	0,000	0,448	0,104	0,190	0,000	0,000	0,293
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0,08	0,000	0,000	0,000	0,08	0,060	0,000	0,000	0,000	0,060
48	Котельная Советский проспект, 103а	0,288	0,013	0,000	0,000	0,301	0,215	0,008	0,000	0,000	0,223
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	0,71	0,36	0,000	0,000	1,07	0,529	0,221	0,000	0,000	0,750
50	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	0,431	0,088	0,000	0,000	0,519	0,321	0,054	0,000	0,000	0,375
51	Котельная ул. Чернышевского, 51	0,073	0,039	0,000	0,000	0,112	0,054	0,024	0,000	0,000	0,078
52	Котельная ул. Рассветная, 3	1,297	0,276	0,000	0,000	1,5726	0,966	0,170	0,000	0,000	1,136
53	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	0,344	0,258	0,000	0,000	0,602	0,256	0,158	0,000	0,000	0,415
54	Котельная пл.Октябрьская, зд. 26	0,433	0,148	0,000	0,000	0,581	0,323	0,091	0,000	0,000	0,414
55	Котельная ул. Кутузова, 41	0,073	0,000	0,000	0,000	0,073	0,054	0,000	0,000	0,000	0,054
56	Котельная пр-т Победы, 18	0,053	0,000	0,000	0,000	0,053	0,039	0,000	0,000	0,000	0,039
57	Котельная пр-т Мира, 77-79	0,102	0,000	0,000	0,000	0,102	0,076	0,000	0,000	0,000	0,076
58	Котельная ул. Баркляя де Толли, 17	0,265	0,000	0,000	0,000	0,265	0,197	0,000	0,000	0,000	0,197
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>											
59	Котельная проспект Мира, 136	0,903	0,55	0,000	0,000	1,453	0,673	0,338	0,000	0,000	1,011
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>											
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0,679	0,000	0,000	0,000	0,679	0,192	0,000	0,000	0,000	0,192
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0,793	0,000	0,000	0,000	0,793	0,282	0,000	0,000	0,000	0,282
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0,562	0,000	0,000	0,000	0,562	0,189	0,000	0,000	0,000	0,189
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0,679	0,000	0,000	0,000	0,679	0,276	0,000	0,000	0,000	0,276
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0,679	0,000	0,000	0,000	0,679	0,177	0,000	0,000	0,000	0,177
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0,679	0,000	0,000	0,000	0,679	0,239	0,000	0,000	0,000	0,239
66	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0,679	0,000	0,000	0,000	0,679	0,232	0,000	0,000	0,000	0,232
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>											
67	Котельная ОАО «РЖД»	5,99	1,03	0,00	0,00	7,02	5,99	1,028	0,000	0,000	7,018
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>											
68	Котельная АО «Кварц»	2,20	0,00	0,00	0,00	2,20	2,2	0,000	0,000	0,000	2,200
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>											
69	Котельная в/г 53	0,141	0,038	0,000	0,000	0,179	0,141	0,038	0,000	0,000	0,179

№ п/п	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка в горячей воде и паре, Гкал/ч					Расчетная тепловая нагрузка в горячей воде и паре, Гкал/ч				
		О+В	ГВС	Тех. нужды	Пар	Сумма	О+В	ГВС	Тех. нужды	Пар	Сумма
70	Котельная в/г 2	1,97	0,25	0,000	0,000	2,22	1,97	0,25	0,000	0,000	2,22
71	Котельная в/г 63	0,336	0,057	0,000	0,000	0,393	0,336	0,057	0,000	0,000	0,393
72	Котельная в/г 11	0,758	0,762	0,000	0,000	1,52	0,758	0,762	0,000	0,000	1,52
73	Котельная в/г 18 инв.45	0,113	0,000	0,000	0,000	0,113	0,113	0,000	0,000	0,000	0,113
74	Котельная в/г 18 инв.76	0,246	0,000	0,000	0,000	0,246	0,246	0,000	0,000	0,000	0,246
75	Котельная в/г 135 инв.76	0,241	0,000	0,000	0,000	0,241	0,241	0,000	0,000	0,000	0,241

При актуализации на 2025 год схемы теплоснабжения ГО «Город Калининград» необходимые данные для определения фактических тепловых нагрузок потребителей (данные посуточного учета отпуска тепла в сеть за 2024 год) были предоставлены для ТЭЦ-2 АО «Интер РАО – Электрогенерация». Для определения фактических тепловых нагрузок потребителей остальных теплоснабжающих организаций была использована информация: для расчета приняты показания по теплосчетчикам на котельной, с учетом проведенных мероприятий и подключенной нагрузки на начало 2025 года.



**Рисунок 5.1. Определение расчетной тепловой нагрузки Калининградской ТЭЦ-2 потребителя ФГКОУ КаПИ ФСБ России**



**Рисунок 5.2. Определение расчетной тепловой нагрузки Калининградской ТЭЦ-2 потребителя МП «Калининградтеплосеть» (Юго-Восточная часть г. Калининграда)**



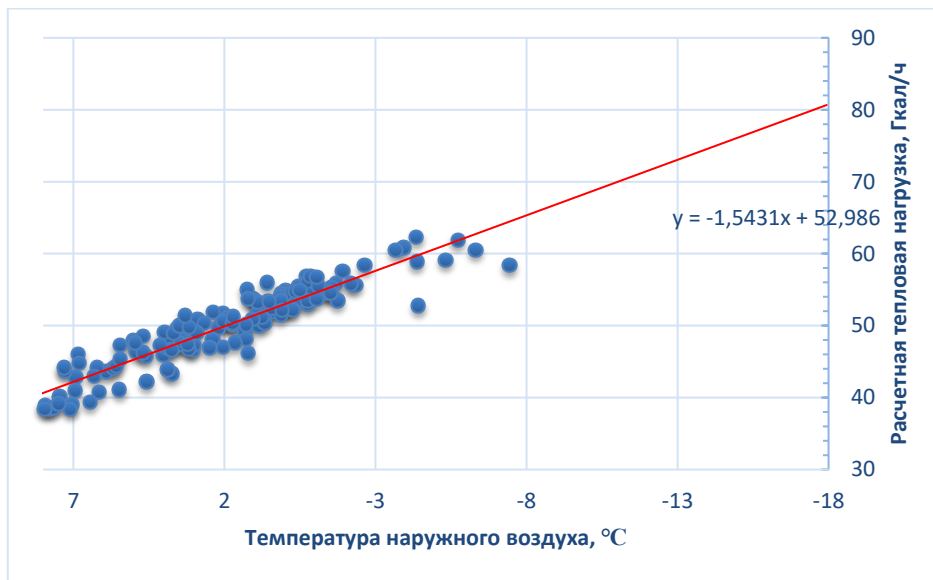


Рисунок 5.3. Определение расчетной тепловой нагрузки Калининградской ТЭЦ-2 потребителя МП «Калининградтеплосеть» (Южная часть г. Калининграда)

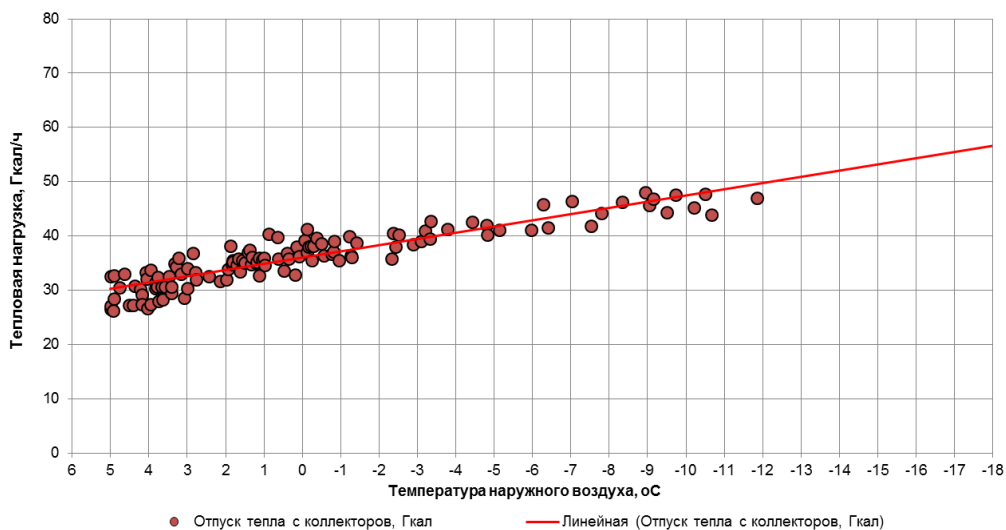


Рисунок 5.4. Определение расчетной тепловой нагрузки РТС «Южная»

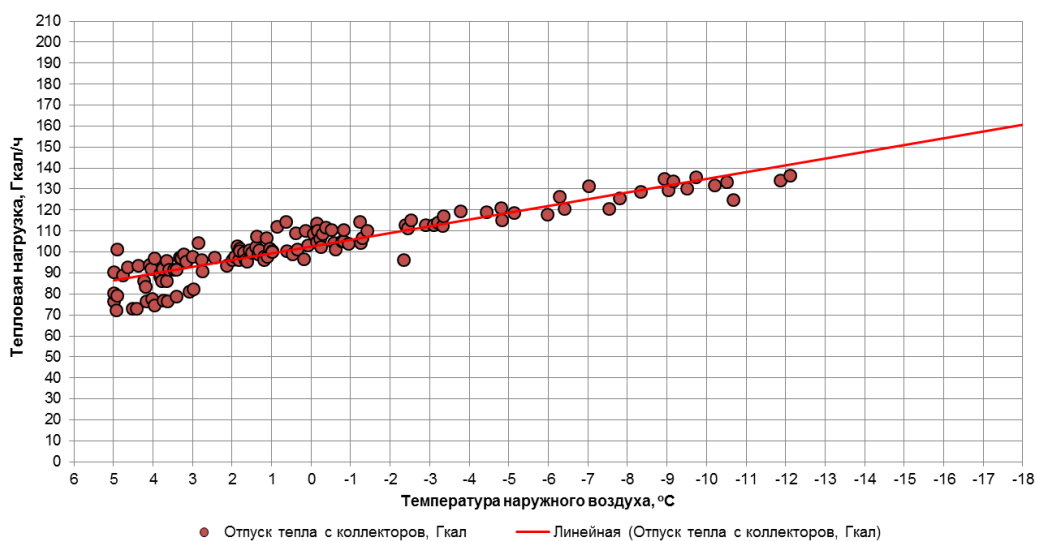
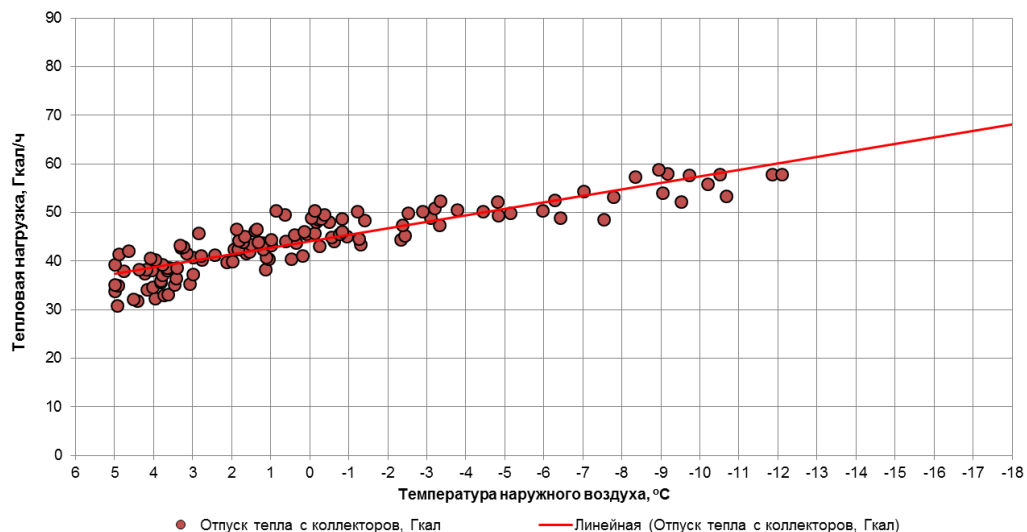
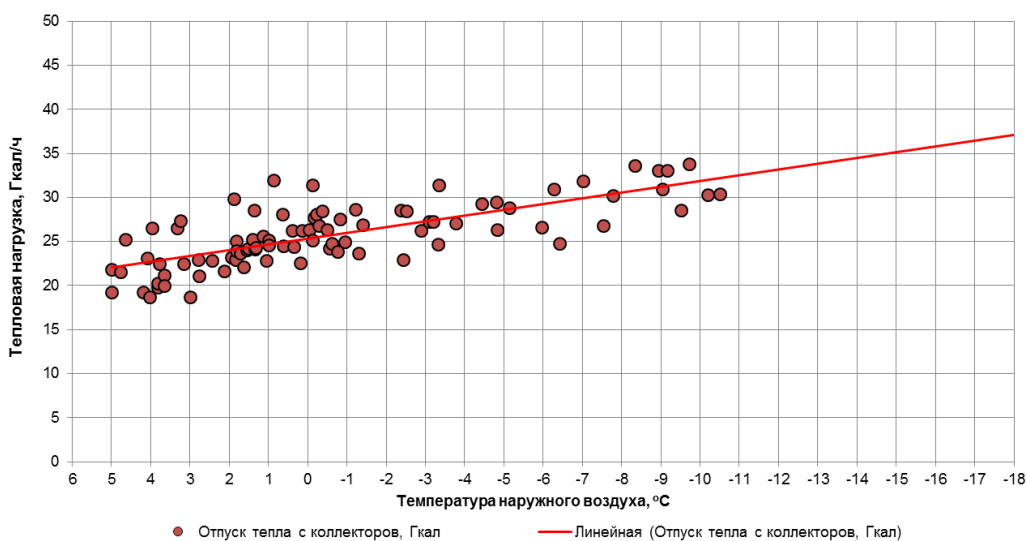


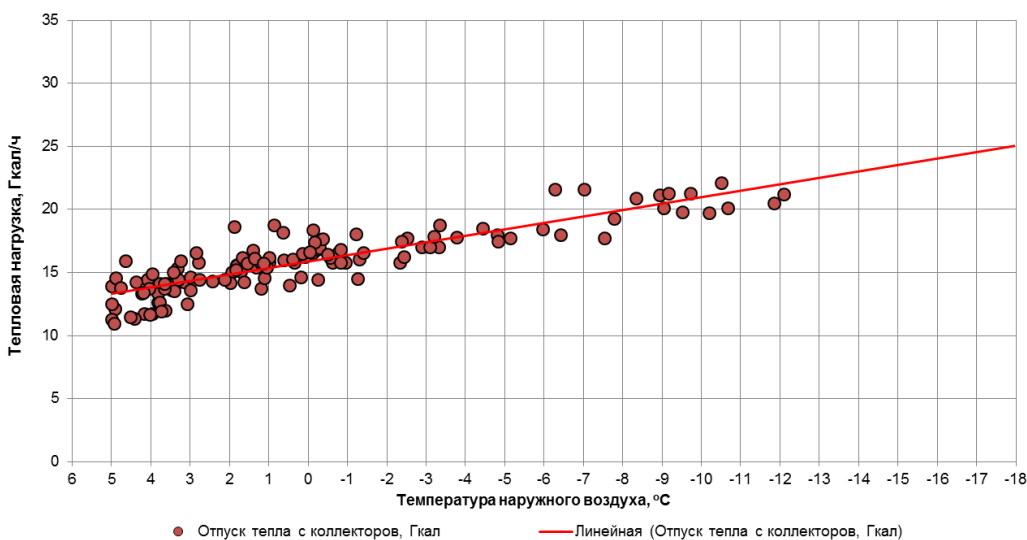
Рисунок 5.5. Определение расчетной тепловой нагрузки РТС «Северная»



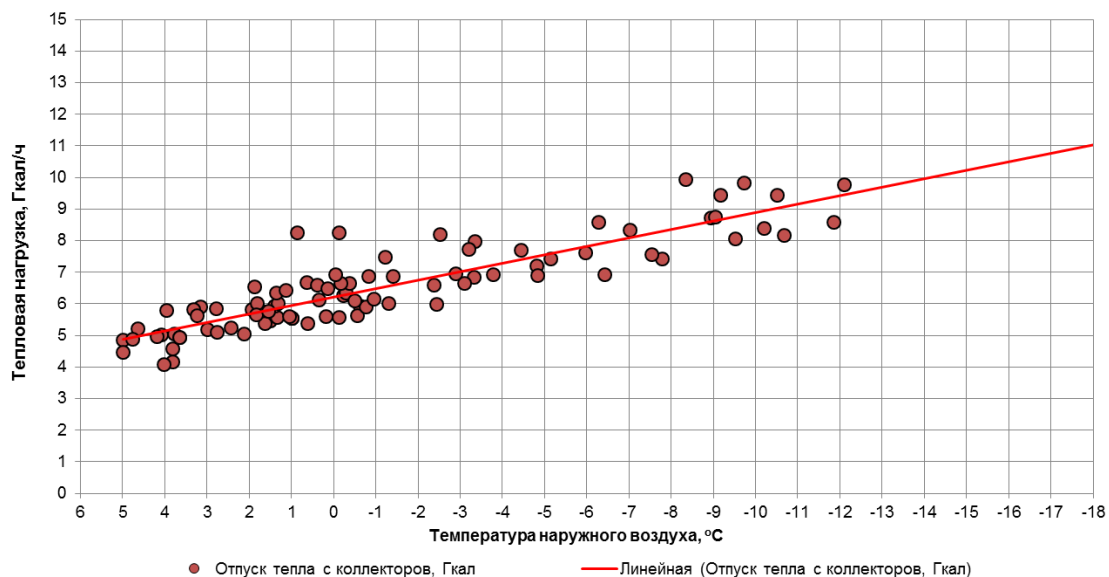
**Рисунок 5.6. Определение расчетной тепловой нагрузки РТС «Восточная»**



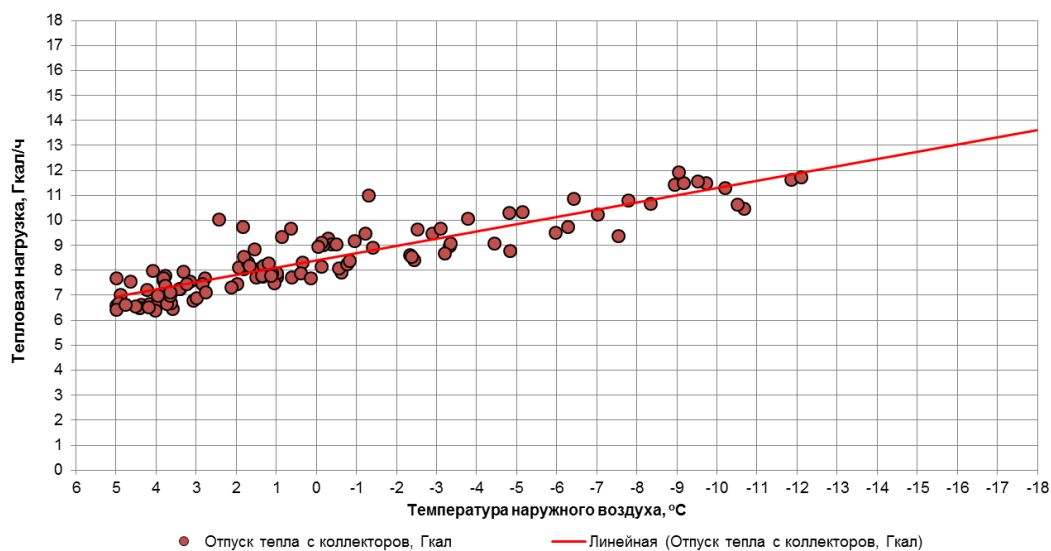
**Рисунок 5.7. Определение расчетной тепловой нагрузки РТС «Балтийская»**



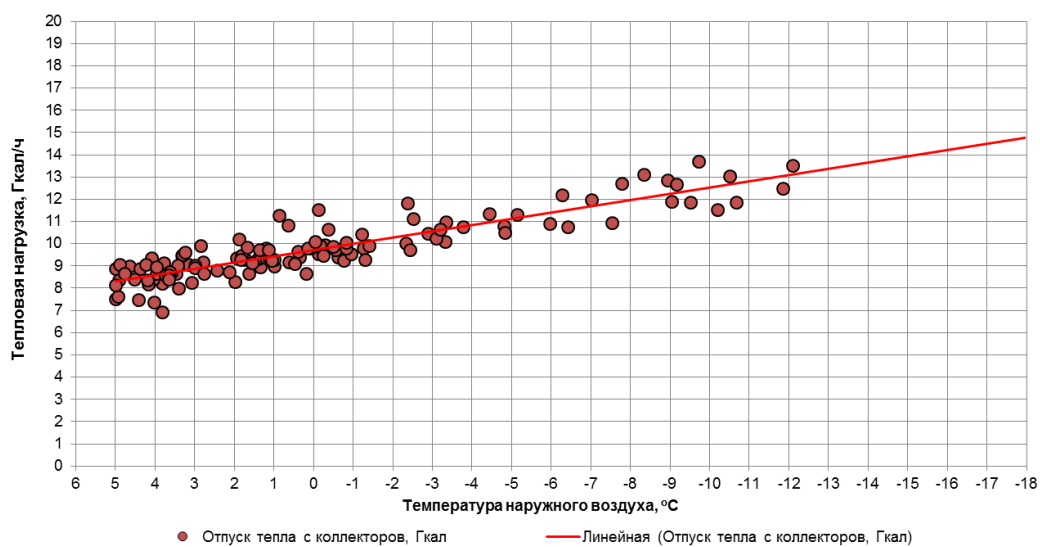
**Рисунок 5.8. Определение расчетной тепловой нагрузки РТС «Горького»**



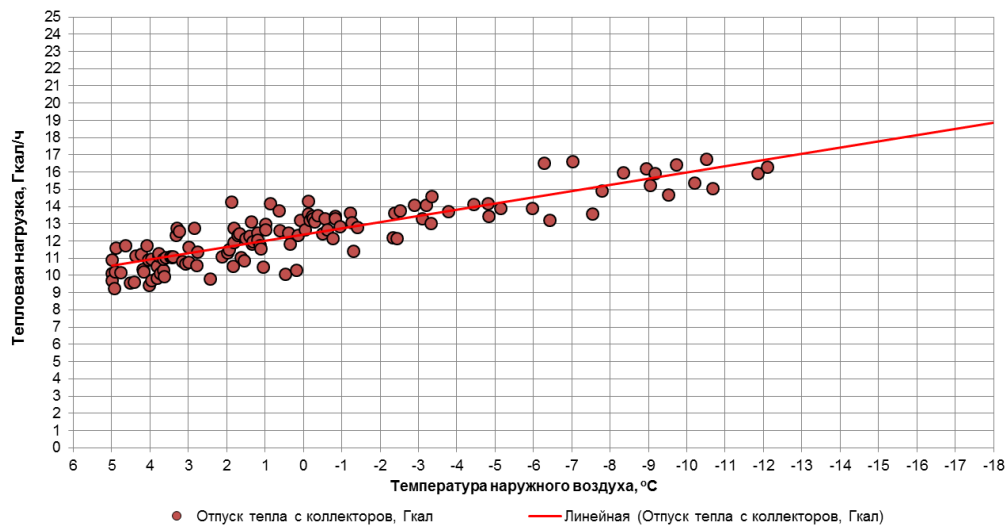
**Рисунок 5.9. Определение расчетной тепловой нагрузки РТС «Прибрежная»**



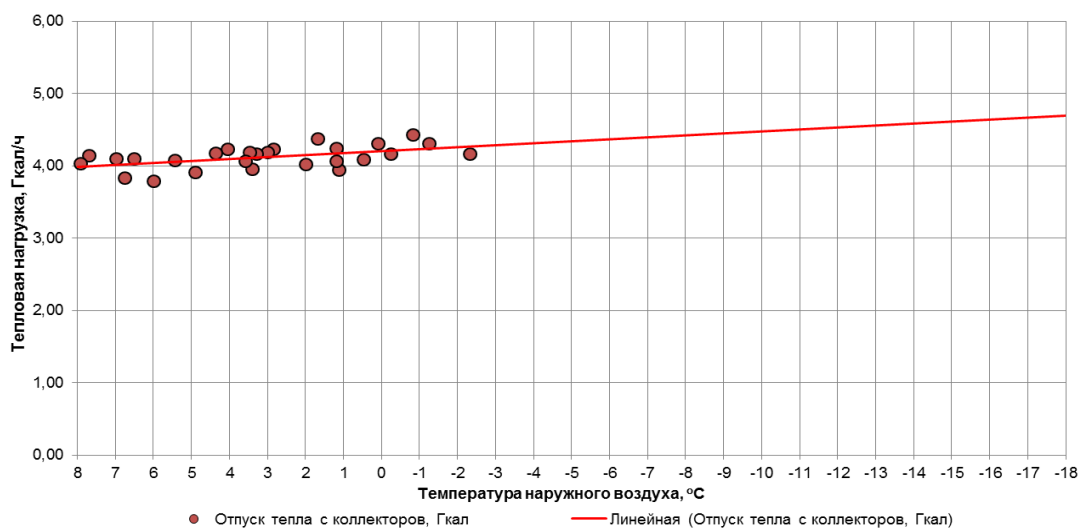
**Рисунок 5.10. Определение расчетной тепловой нагрузки РТС «Чкаловск»**



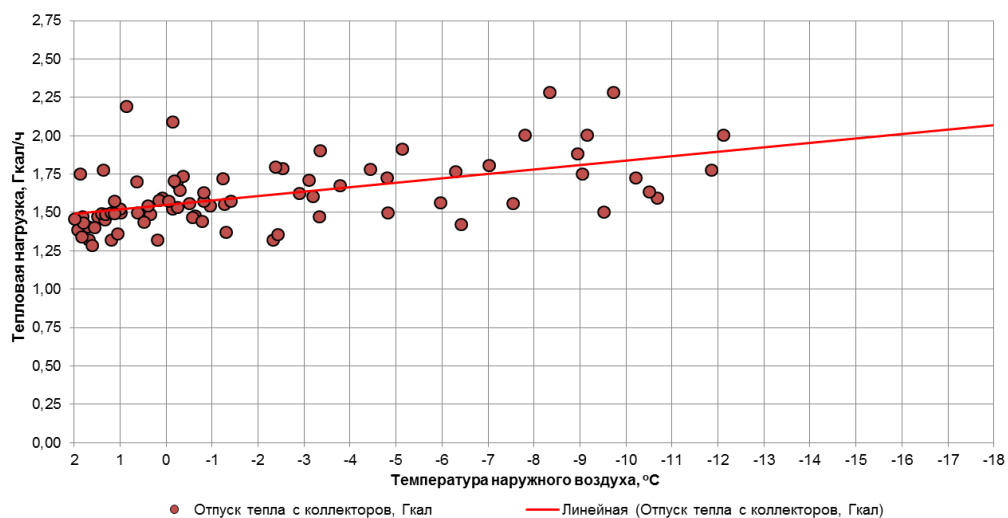
**Рисунок 5.11. Определение расчетной тепловой нагрузки РТС «Цепрусс»**



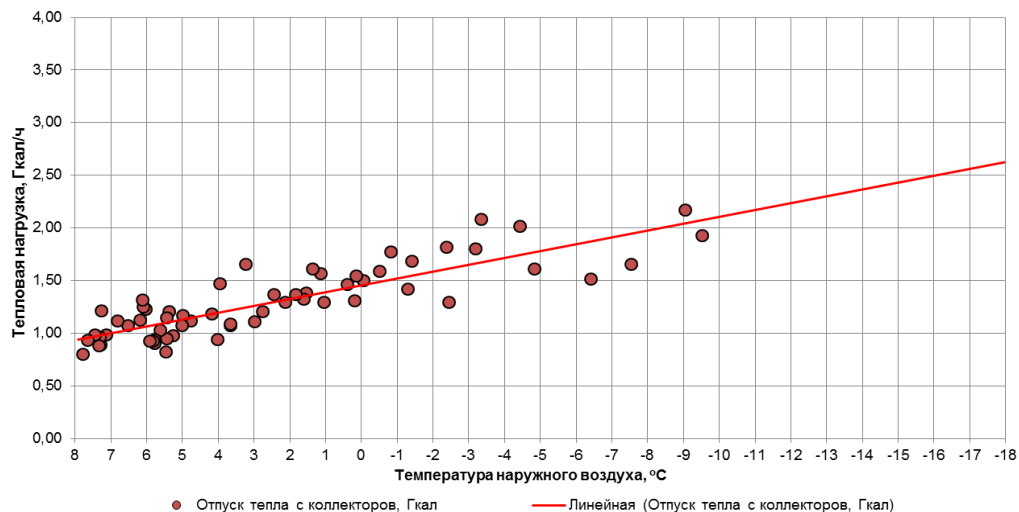
**Рисунок 5.12. Определение расчетной тепловой нагрузки РТС «Красная»**



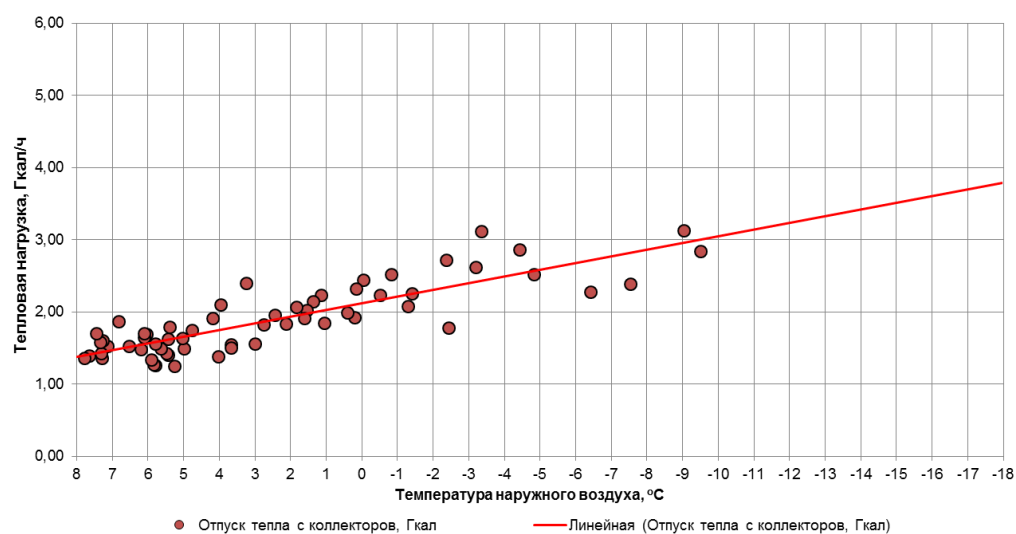
**Рисунок 5.13. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Киевская, 141а**



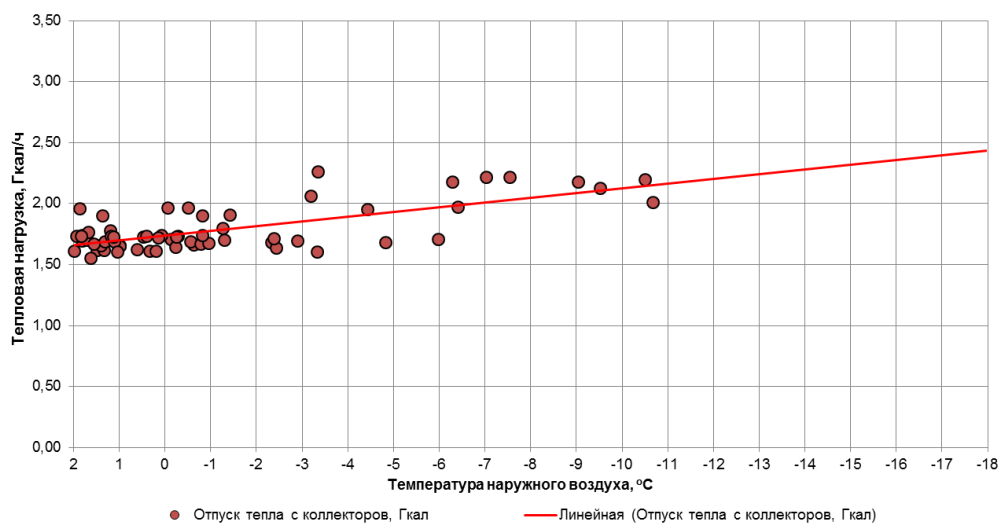
**Рисунок 5.14. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Александра Невского, 90**



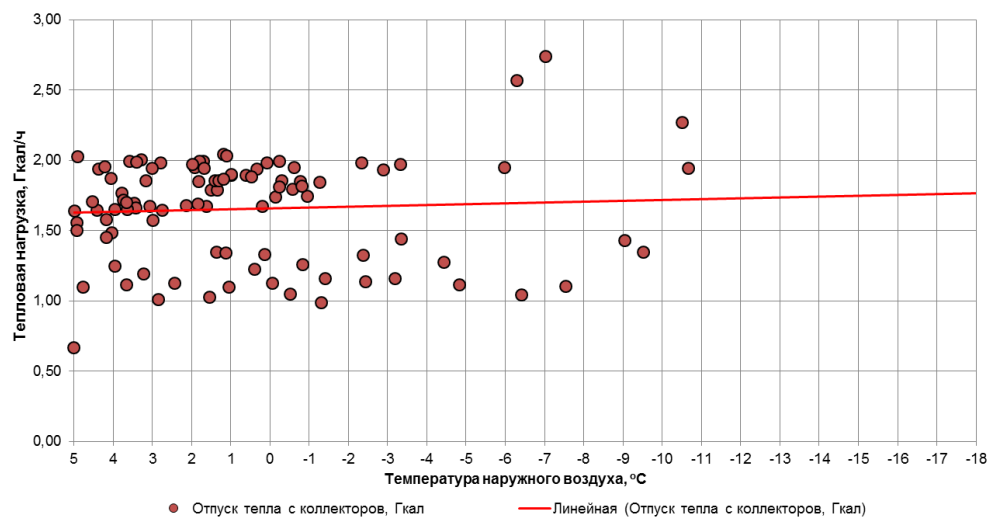
**Рисунок 5.15. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Полковника Емельянова, 300а**



**Рисунок 5.16. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Карташева, 10**



**Рисунок 5.17. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Летняя, 50а**



56

Рисунок 5.18. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Павлика Морозова,

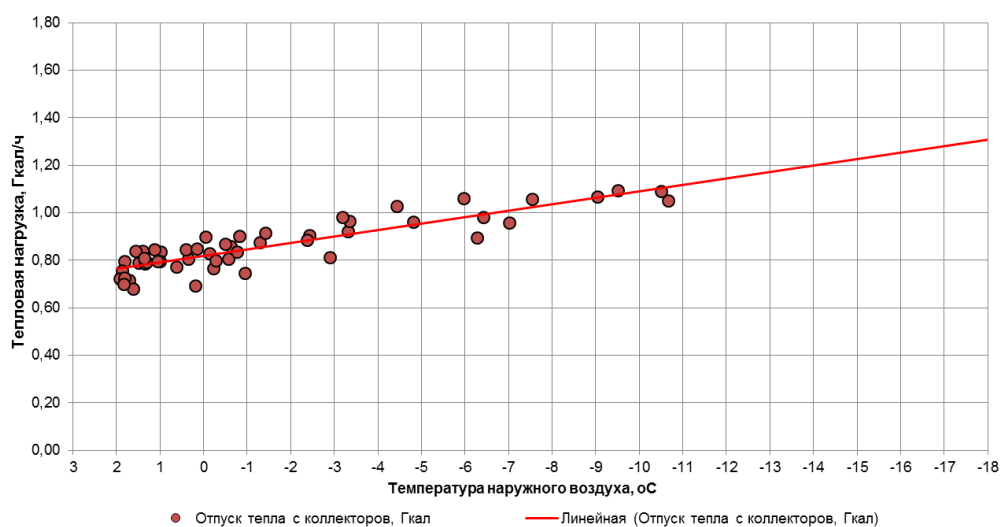


Рисунок 5.19. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Бассейная, 35а

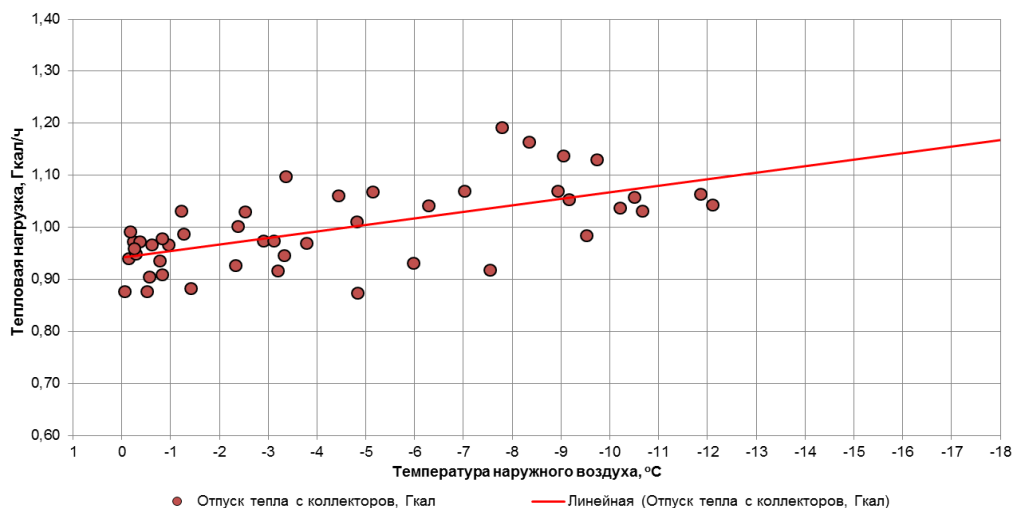
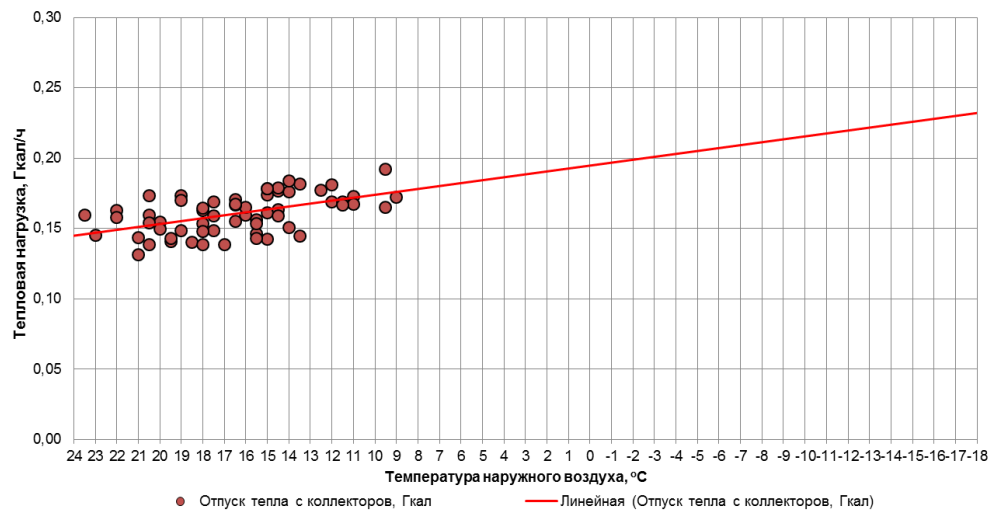
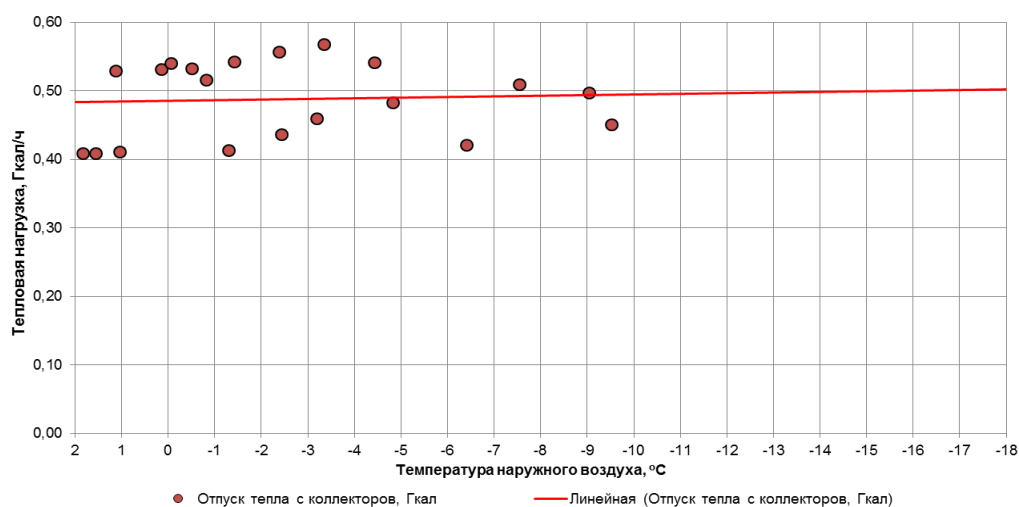


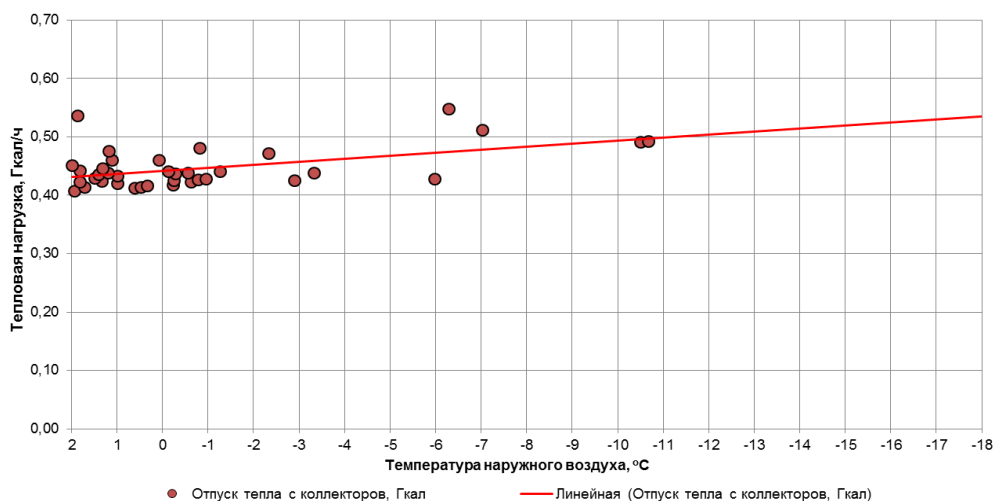
Рисунок 5.20. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Подполковника Емельянова, 47



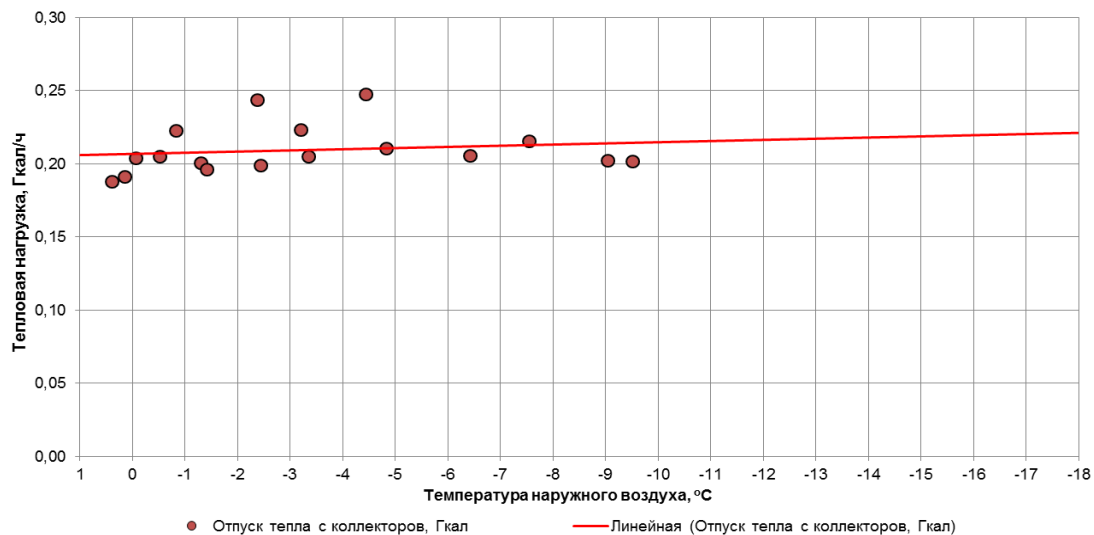
**Рисунок 5.21. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Александра Невского, 188**



**Рисунок 5.22. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Чкалова, 29**



**Рисунок 5.23. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной Аллея Смелых, 152а**



6

Рисунок 5.24. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Ивана Земнухова,

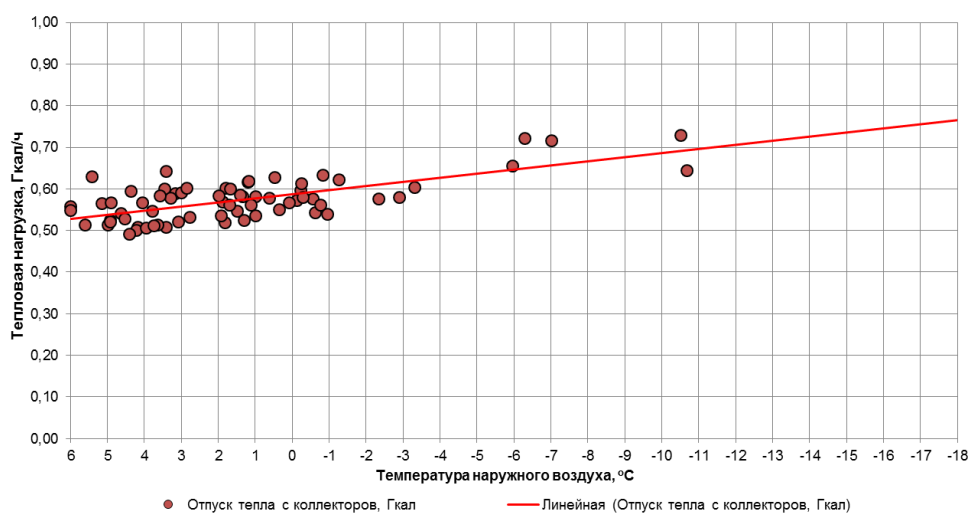
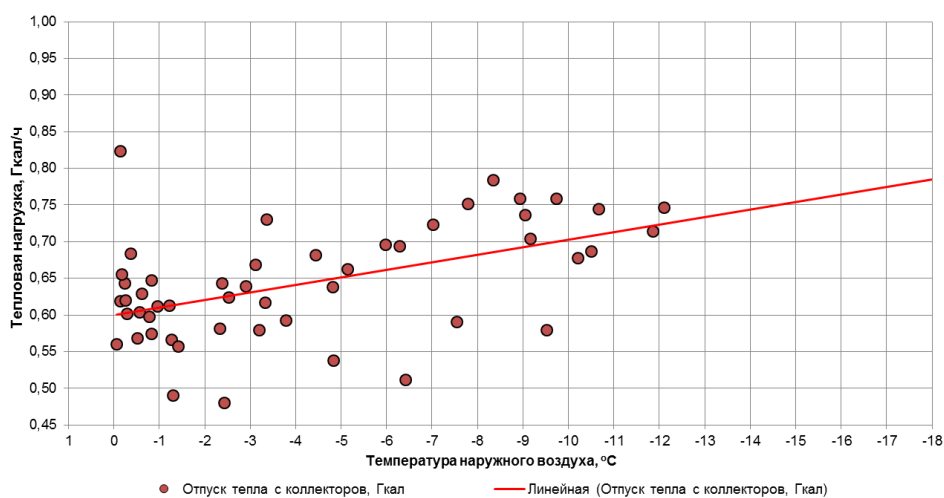


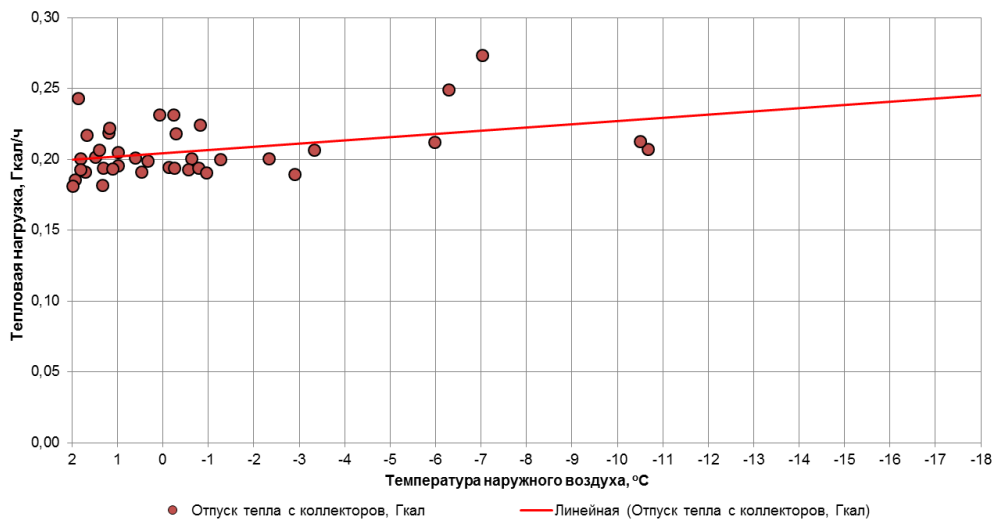
Рисунок 5.25. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Подполковника Емельянова, 92



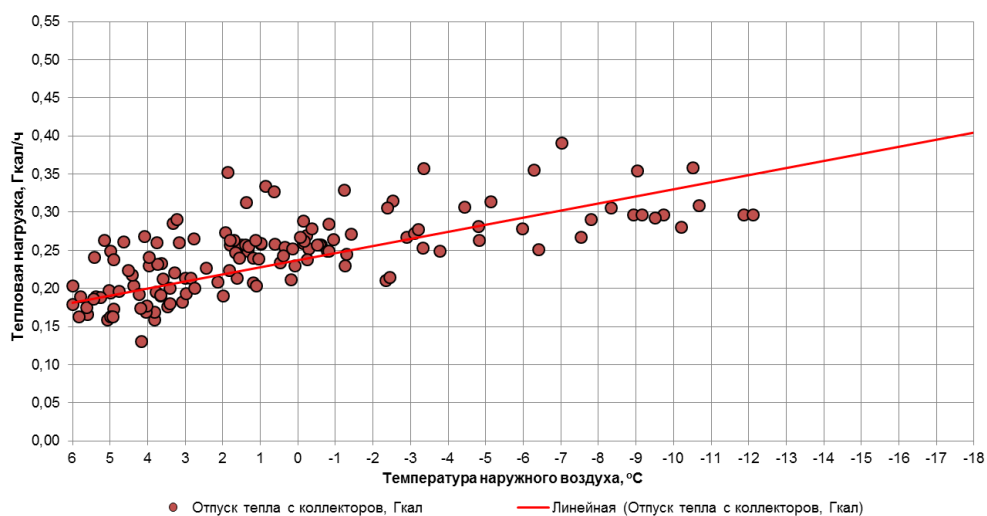
14

Рисунок 5.26. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Красносельская,

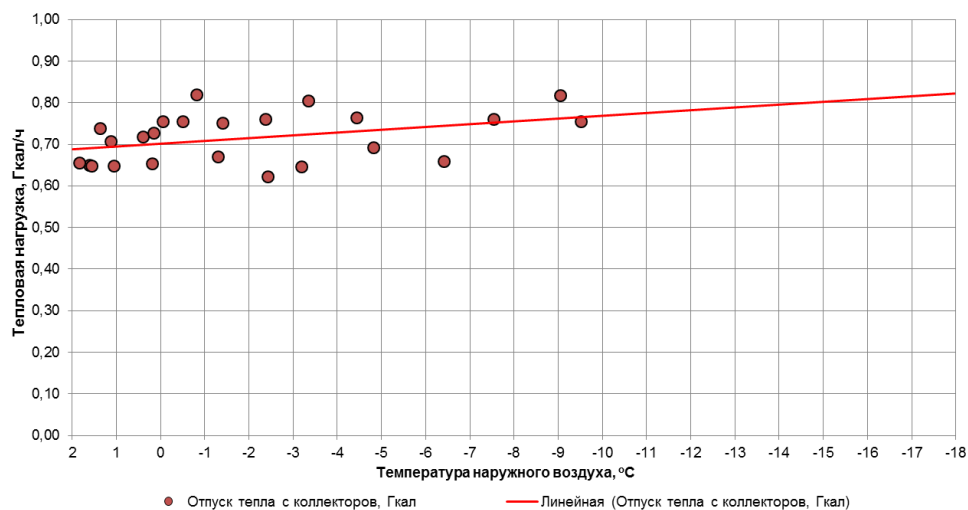




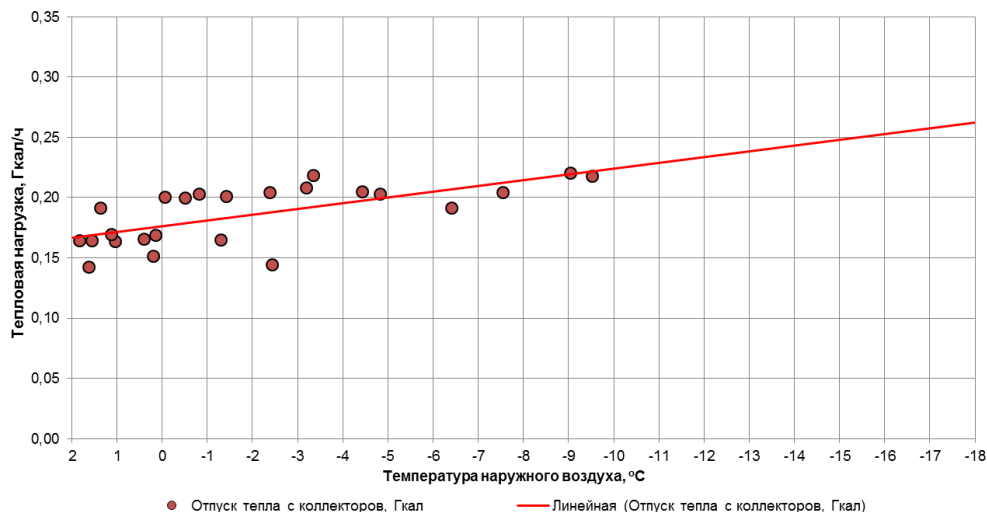
**Рисунок 5.27. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Прегольская, 25а**



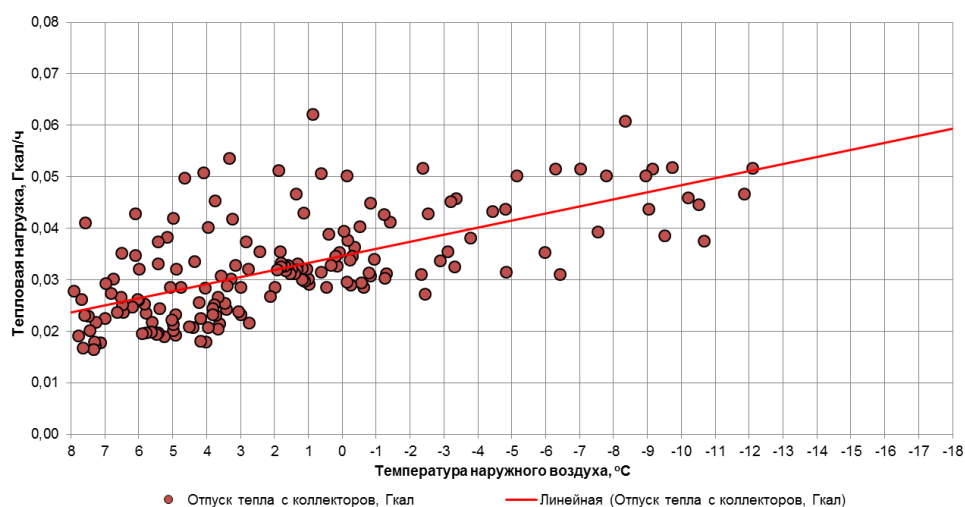
**Рисунок 5.28. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Колхозная, 8а**



**Рисунок 5.29. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Дзержинского, 162в**



**Рисунок 5.30. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Дзержинского, 147**



**Рисунок 5.31. Определение расчетной тепловой нагрузки котельной ул. Клавы Назаровой, 57а**

***Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения***

В актуализированной схеме теплоснабжения были скорректированы величины договорных тепловых нагрузок источников централизованного теплоснабжения, действующих на территории ГО «Город Калининград» с учетом производственной базы потребителей тепловой энергии по состоянию на начало 2025 года.

## Раздел 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

### 6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности «нетто» и присоединенной тепловой нагрузки источников теплоснабжения ГО «Город Калининград» представлен в таблице 6.2.

План-график закрытия источников указан в таблице 6.1.

**Таблица 6.1. План-график закрытия источников тепловой энергии**

№ п/п	Существующий источник, планируемый к выводу из эксплуатации	Перспективный источник	Год переключения
1	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45****	Новая БМК ул. Гагарина	2025-2026
2	Котельная ул. Кутузова, 41	Индивидуальный	2024-2025
4	Котельная Аллея Смелых, 152а	ТЭЦ-2	2026
5	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	ТЭЦ-2	2025-2026
6	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6*	индивидуальный	2026-2027
9	Котельная ул. Чувашская, 1а	Котельная ул. Чувашская, 4	2025-2026
10	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	Котельная ул. Чувашская, 4	2025-2026
11	Котельная МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55****	Новая БМК ул. Гагарина	2025-2026
12	Котельная МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79****	индивидуальный	2025-2026
13	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6***	БМК	2030
14	Котельная ул. Баженова, 21***	БМК	2030
15	Котельная проспект Мира, 77-79*	индивидуальный	2025-2026
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113*	индивидуальный	2026-2027
18	Котельная ул. Маршала Новикова, 26-30*	индивидуальный	2027
19	Котельная ул. Александра Невского, 188***	Техническое перевооружение с переводом на природный газ	2025-2026
20	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)****	БМК	2026-2027
21	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б***	Техническое перевооружение с переводом на природный газ	2026-2027
22	Котельная ул. Горького, 178***	БМК	2030
23	Котельная ул. Барклай де Толли, 17****	БМК	2030
24	Котельная пос. Прегольский, 25а***	БМК	2030
25	Котельная ул. Транспортная, 25***	БМК	2030
26	Котельная ул. Лесопарковая, 38*	индивидуальный	2030
27	Котельная ул. Солнечногорская, 59***	БМК	2030
28	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»**	Котельная по ул. Берестяная	2025-2026
30	Котельная ул. Киевская, 141а	Котельная ул. Киевская, 141а (новая газовая котельная)	2026-2027
31	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	Техническое перевооружение с переводом на природный газ	2030
32	Котельная пр-кт Победы, 18*	индивидуальный	2025-2026
33	Котельная пр-кт Победы, 199***	БМК	2027
34	Котельная ул. Энгельса, 51а****	БМК	2027

#### Примечание:

\* - в случае отсутствия технической возможности переключения потребителей котельных, расположенных по следующим адресам: пр-кт Победы, 18; проспект Мира, 77-79, ул. Маршала Новикова, 26–30, ул. Павлика Морозова, 101-113, ул. Маршала Новикова, 4-6, ул. Лесопарковая, 38, необходимо рассмотреть возможность и определить экономическую целесообразность строительства новых газовых котельных либо перевода на индивидуальные источники отопления;

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

\*\*\* - в случае невозможности переключения потребителей возможно рассмотрение мероприятия по реконструкции/техническому перевооружению котельной с переводом на газ;

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

## Источник комбинированной выработки ТЭЦ-2

**Таблица 6.2. Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности «нетто» и присоединенной тепловой нагрузки (с арендаторами)**

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
<b>ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»</b>								
<b>АО «Интер РАО – Электрогенерация»</b>								
<b>ТЭЦ-2</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	680	680	680	680	680	680	680
Располагаемая мощность основного оборудования*	Гкал/ч	206	206	206	206	206	206	206
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	211,79	224,94	232,91	232,91	232,91	232,91	232,91
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-18,35	-31,5	-39,47	-39,47	-39,47	-39,47	-39,47
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+100,09	+100,09	+100,09	+100,09	+100,09	+100,09	+100,09
Зона действия источника тепловой мощности	км <sup>2</sup>	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	62,25	62,93	64,28	64,69	64,69	64,69	64,69

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

## Котельные

**Таблица 6.3. Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности «нетто» и присоединенной тепловой нагрузки (с арендаторами)**

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
<b>ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»</b>								
<b>АО «Калининградская генерирующая компания»</b>								
<b>ТЭЦ-1</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	247	247	247	247	247	247	247
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	214	214	214	214	214	214	214
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5	210,5
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	187,035	188,585	189,064	189,064	189,064	189,064	189,064
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+18,155	+16,605	+16,126	+16,126	+16,126	+16,126	+16,126
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	112,816	113,751	114,04	114,04	114,04	114,04	114,04
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+92,374	+91,439	+91,15	+91,15	+91,15	+91,15	+91,15
Зона действия источника тепловой мощности	км <sup>2</sup>	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	42,13	42,47	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
РТС «Южная»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626	3,626
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	92,006	94,432	105,609	105,609	106,742	106,742	106,742
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+60,968	+58,542	+47,365	+47,365	+46,232	+46,232	+46,232
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	53,083	54,483	60,932	60,932	60,932	60,932	60,932
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+99,891	+98,491	+92,042	+92,042	+92,042	+92,042	+92,042
Зона действия источника тепловой мощности	км²	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189	3,189
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	28,85	29,61	33,12	33,12	33,47	33,47	33,47
ООО «ТПК «Балтптицепром»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	105,000	105,000	105,000	Потребители переключены на котельную ул. Берестяная			
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	88,502	88,502	88,502				
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000				
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	88,502	88,502	88,502				
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,819	0,819	0,819				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,944	18,0565	18,0565				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+69,739	+69,627	+69,627				
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	12,355	12,434	12,434				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+75,328	+75,249	+75,249				
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,039	0,039	0,039				
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	0,465	0,465	0,465				
РТС «Северная»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970	191,970
Собственные и хозяйственные	Гкал/ч	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037	0.037

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
нужды								
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	315,365	326,801	326,801	326,801	326,801	326,801	326,801
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-133,09	-144,526	-144,526	-144,526	-144,526	-144,526	-144,526
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	218,019	225,925	225,925	225,925	225,925	225,925	225,925
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-35,744	-43,65	-43,65	-43,65	-43,65	-43,65	-43,65
Зона действия источника тепловой мощности	км²	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01
<b>РТС «Восточная»</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	109,220	109,220	109,220	109,220	109,220	109,220	109,220
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	92,006	165,6423	165,6423	165,6423	165,6423	165,6423	165,6423
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	12,884	-60,7523	-60,7523	-60,7523	-60,7523	-60,7523	-60,7523
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	117,82	116,315	116,315	116,315	116,315	116,315	116,315
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-12,93	-11,425	-11,425	-11,425	-11,425	-11,425	-11,425
Зона действия источника тепловой мощности	км²	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01
<b>РТС «Балтийская»</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	67,124	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-22,346	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	47,284	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,506	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817
Зона действия источника тепловой мощности	км²	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91
<b>РТС «Горького»</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	70,488	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-29,153	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	47,922	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-6,587	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99
<b>РТС «Прибрежная»</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	20,963	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,898	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	14,333	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+8,528	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514
Зона действия источника тепловой	км²	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
мощности								
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	57,15	57,67	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03
<b>РТС «Чкаловск»</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	30,620	30,620	30,620	30,620	30,620	30,620	30,620
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,839	19,1684	19,1684	19,1684	19,1684	19,1684	19,1684
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+11,776	+10,4466	+10,4466	+10,4466	+10,4466	+10,4466	+10,4466
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	12,478	13,451	13,451	13,451	13,451	13,451	13,451
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+17,137	+16,164	+16,164	+16,164	+16,164	+16,164	+16,164
Зона действия источника тепловой мощности	км <sup>2</sup>	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26
<b>РТС «Цепрусс»*</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,209	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-4,444	+2,745	+2,745	+2,745	+2,745	+2,745	+2,745
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	15,744	15,861	15,861	15,861	15,861	15,861	15,861
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+10,021	+9,904	+9,904	+9,904	+9,904	+9,904	+9,904
Зона действия источника тепловой мощности	км <sup>2</sup>	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	57,08	57,08	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
с 2025 г. новая котельная	Гкал/ч	<b>0,0</b>	<b>22,909</b>	<b>22,909</b>	<b>22,909</b>	<b>22,909</b>	<b>22,909</b>	<b>22,909</b>
<b>РТС «Красная»</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500



Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	22	22	22	22	22	22	22
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	40,096	40,7324	40,7324	40,7324	40,7324	40,7324	40,7324
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-19,414	-20,0504	-20,0504	-20,0504	-20,0504	-20,0504	-20,0504
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	27,668	28,199	28,199	28,199	28,199	28,199	28,199
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-6,986	-7,517	-7,517	-7,517	-7,517	-7,517	-7,517
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75
Котельная ул. Киевская, 141а								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	17,597	17,597	17,597	17,597	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК		
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,520	12,520	12,520	12,520			
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000			
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	12,52	12,52	12,52	12,52			
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418			
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,318	11,3183	11,3183	11,3183			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,784	+0,7837	+0,7837	+0,7837			
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	7,878	7,878	7,878	7,878			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+4,224	+4,224	+4,224	+4,224			
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,239	0,239	0,239	0,239			
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	47,34	47,34	47,34	47,34			
Новая котельная ул. Киевская, 141а								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Потери в тепловых сетях от	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
отпущенной тепловой энергии								
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	11,806	11,806	11,806
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	7,878	7,878	7,878
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,239	0,239	0,239
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	0,0	0,0	0,0	0,0	47,34	47,34	47,34
<b>Котельная ул. Александра Невского, 90</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+4,695	+4,695	+4,695	+4,695	+4,695	+4,695	+4,695
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+5,896	+5,896	+5,896	+5,896	+5,896	+5,896	+5,896
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,739	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,067	+2,0669	+2,0669	+2,0669	+2,0669	+2,0669	+2,0669
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927

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

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700	3,700
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,187	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867	2,1867
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,465	+1,4653	+1,4653	+1,4653	+1,4653	+1,4653	+1,4653
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,129	+2,129	+2,129	+2,129	+2,129	+2,129	+2,129
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	36,62	36,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,731	+0,731	+0,731	+0,731	+0,731	+0,731	+0,731
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36
<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 115д</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,780	3,780	3,780				
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600				
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000				

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2			
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,718	1,423	1,423				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,849	+2,144	+2,144				
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,256	1,036	1,036				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,311	+2,531	+2,531				
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,042	0,042	0,042				
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	40,90	40,90	40,90				
Котельная ул. Александра Невского, 188								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224	3,224
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,6	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,612	+0,854	+0,854	+0,854	+0,854	+0,854	+0,854
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,796	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,416	+1,596	+1,596	+1,596	+1,596	+1,596	+1,596
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33
Котельная ул. Чкалова, 29								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой	Гкал/ч	+1,557	+1,557	+1,557	+1,557	+1,557	+1,557	+1,557

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
мощности								
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,104	+2,104	+2,104	+2,104	+2,104	+2,104	+2,104
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27
<b>Котельная ул. Чувашская, 4</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867	9,867
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101	3,101
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+6,647	+6,647	+6,647	+6,647	+6,647	+6,647	+6,647
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+7,61	+7,61	+7,61	+7,61	+7,61	+7,61	+7,61
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,059	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	52,49	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61
<b>Котельная Аллея Смелых, 152а</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,020	3,020	3,020	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2			
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,870	2,870	2,870				
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000				
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,87	2,87	2,87				
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,391	1,391	1,391				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,472	+1,472	+1,472				
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,883	+1,883	+1,883				
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,005	0,005	0,005				

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	230,2	230,2	230,2				
Котельная ул. Ивана Земнухова, 6								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	Заккрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,818	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,821	+0,379	+0,379	+0,379	+0,379	+0,379	
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,316	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,319	+0,576	+0,576	+0,576	+0,576	+0,576	
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	79,04	79,04	79,04	79,04	79,04	79,04	
Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,795	2,795	2,795	2,795	Заккрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК		
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,600	2,600	2,600	2,600			
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177			
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,423	2,423	2,423	2,423			
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014			
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,851	2,066	2,066	2,066			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,558	+0,343	+0,343	+0,343			
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,268	1,354	1,354	1,354			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,141	+1,055	+1,055	+1,055			
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,025	0,025	0,025	0,025			
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	75,56	75,56	75,56	75,56			
Котельная ул. Молодой Гвардии, 4								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,760	2,760	2,760				
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,550	2,550	2,550				

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4			
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,55	2,55	2,55				
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,939	0,827	0,827				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,591	+1,703	+1,703				
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,666	0,582	0,582				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,864	+1,948	+1,948				
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,016	0,016	0,016				
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	51,69	51,69	51,69				
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140	4,140
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162	3,162
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,888	+0,888	+0,888	+0,888	+0,888	+0,888	+0,888
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232	2,232
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,818	+1,818	+1,818	+1,818	+1,818	+1,818	+1,818
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49
Котельная ул. Транспортная, 25								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	Закрытие котельной. Переключение тепловой
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	



Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,866	0,7724	0,7724	0,7724	0,7724	0,7724	нагрузки потребителей на новую БМК
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,104	+1,1976	+1,1976	+1,1976	+1,1976	+1,1976	
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,645	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,325	+1,395	+1,395	+1,395	+1,395	+1,395	
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	
Котельная ул. Красносельская, 14								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510	2,510
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801	1,801
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,699	+0,699	+0,699	+0,699	+0,699	+0,699	+0,699
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,28	+1,28	+1,28	+1,28	+1,28	+1,28	+1,28
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68
Котельная ул. Солнечногорская, 59								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	3а  крытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	2,120	
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,84	+0,84	+0,84	+0,84	+0,84	+0,84	
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	0,861	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой	Гкал/ч	+1,224	+1,224	+1,224	+1,224	+1,224	+1,224	

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
мощности								
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17	
Котельная пос. Прегольский, 25а								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	1,930	
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	0,671	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,255	+1,255	+1,255	+1,255	+1,255	+1,255	
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,464	+1,464	+1,464	+1,464	+1,464	+1,464	
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	111,83	111,83	111,83	111,83	111,83	111,83	
Котельная ул. Дзержинского, 162в								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580	1,580
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339	1,339
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,217	+0,217	+0,217	+0,217	+0,217	+0,217	+0,217
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895	0,895
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,661	+0,661	+0,661	+0,661	+0,661	+0,661	+0,661
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81
Котельная ул. Александра Суворова, 137б								
Установленная мощность основного	Гкал/ч	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586

Наименование котельной/Зона действия котельной оборудования	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,233	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327	1,2327
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,304	+0,3043	+0,3043	+0,3043	+0,3043	+0,3043	+0,3043
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829	0,829
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,708	+0,708	+0,708	+0,708	+0,708	+0,708	+0,708
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,547	+0,547	+0,547	+0,547	+0,547	+0,547	+0,547
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,678	+0,678	+0,678	+0,678	+0,678	+0,678	+0,678
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58
<b>Котельная ул. Чувашская, 1а</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,3752	1,3752	1,3752				
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990				
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000				

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,99	0,99	0,99	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4			
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	
Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,346	1,346	1,346	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина			
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860				
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000				
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860				
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3950	0,3950	0,3950				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой	Гкал/ч	+0,465	+0,465	+0,465				

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
мощности								
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,591	+0,591	+0,591				
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,003	0,003	0,003				
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	131,67	184,33	184,33				
Котельная МАОУ СОШ № 2, ул. Юрия Гагарина,55								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина				
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000					
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000					
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000					
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000					
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000					
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,000	0,000					
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,000	0,000					
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000					
Котельная ул. Энгельса, 51а								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК		
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770	0,770			
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000			
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770	0,770			
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020			
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2710	0,2710	0,2710	0,2710			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,479	+0,479	+0,479	+0,479			
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,202	0,202	0,202	0,202			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,548	+0,548	+0,548	+0,548			
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,012	0,012	0,012	0,012			
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	22,58	22,58	22,58	22,58			
Котельная ул. Колхозная, 8а								

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659	0,659
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271	-0,271
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,031	+0,031	+0,031	+0,031	+0,031	+0,031	+0,031
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43
Котельная ул. Баженова, 21								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,041	+0,041	+0,041	+0,041	+0,041	+0,041	
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,169	+0,169	+0,169	+0,169	+0,169	+0,169	
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	
Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения		
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24			
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000			

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24			
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006			
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,206	-0,206	-0,206	-0,206			
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,313	0,313	0,313	0,313			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,079	-0,079	-0,079	-0,079			
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,005	0,005	0,005	0,005			
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	88,0	88,0	88,0	88,0			
Котельная ул. Дзержинского, 147								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,189	+0,189	+0,189	+0,189	+0,189	+0,189	+0,189
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,286	+0,286	+0,286	+0,286	+0,286	+0,286	+0,286
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86
Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,417	0,417	0,417	0,417	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения		
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,240	0,240	0,240	0,240			
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000			
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24			
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0			
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,493	0,122	0,122	0,122			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой	Гкал/ч	-0,253	+0,118	+0,118	+0,118			

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
мощности								
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,367	0,091	0,091	0,091			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,127	+0,149	+0,149	+0,149			
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,04	0,04	0,04	0,04			
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	30,50	30,50	30,50	30,50			
Котельная ул. Лесопарковая, 38								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,124	+0,124	+0,124	+0,124	+0,124	+0,124	
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,184	+0,184	+0,184	+0,184	+0,184	+0,184	
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	
Котельная проспект Победы, 199								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,386	0,386	0,386	0,386	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК		
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297			
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000			
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297			
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006			
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,448	0,448	0,448	0,448			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157			
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,293	0,293	0,293	0,293			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002			
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,007	0,007	0,007	0,007			



Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	64,0	64,0	64,0	64,0			
<b>Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,016	+0,016	+0,016	+0,016	+0,016	+0,016	+0,016
Зона действия источника тепловой мощности	км <sup>2</sup>	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
<b>Котельная Советский проспект, 103а</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,082	+0,082	+0,082	+0,082	+0,082	+0,082	+0,082
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,16	+0,16	+0,16	+0,16	+0,16	+0,16	+0,16
Зона действия источника тепловой мощности	км <sup>2</sup>	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15
<b>Котельная ул. Красносельская, 80Б</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,58	+0,58	+0,58	+0,58	+0,58	+0,58	+0,58
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,9	+0,9	+0,9	+0,9	+0,9	+0,9	+0,9
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3
<b>Котельная ул. Кропоткина, 8/10</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,161	+0,161	+0,161	+0,161	+0,161	+0,161	+0,161
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,305	+0,305	+0,305	+0,305	+0,305	+0,305	+0,305
Зона действия источника тепловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ул. Чернышевского, 61</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
тепловая нагрузка								
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,006	+0,006	+0,006	+0,006	+0,006	+0,006	+0,006
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,04	+0,04	+0,04	+0,04	+0,04	+0,04	+0,04
Зона действия источника тепловой мощности	км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная ул. Рассветная, 3</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,2034	+0,2034	+0,2034	+0,2034	+0,2034	+0,2034	+0,2034
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,64	+0,64	+0,64	+0,64	+0,64	+0,64	+0,64
Зона действия источника тепловой мощности	км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
<b>Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,119	+0,119	+0,119	+0,119	+0,119	+0,119	+0,119
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,306	+0,306	+0,306	+0,306	+0,306	+0,306	+0,306

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Зона действия источника тепловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пл.Октябрьская, зд. 26								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,047	+0,047	+0,047	+0,047	+0,047	+0,047	+0,047
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,214	+0,214	+0,214	+0,214	+0,214	+0,214	+0,214
Зона действия источника тепловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул. Кутузова, 41								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,07	0,07	Закрытие котельной, переключение потребителей на индивидуальный источник теплоснабжения				
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,068	0,068					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000					
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,068	0,068					
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0					
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,073	0,073					
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,005	-0,005					
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,054	0,054					
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,014	+0,014					
Зона действия источника тепловой мощности	км²	-	-					
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-					
Котельная пр-т Победы, 18								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1				

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099	Закрытие котельной, переключение потребителей на индивидуальный источник теплоснабжения			
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000				
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099				
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,046	+0,046	+0,046				
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,06	+0,06	+0,06				
Зона действия источника тепловой мощности	км²	-	-	-				
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-				
Котельная пр-т Мира, 77-79								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,117	0,117	0,117	Закрытие котельной, переключение потребителей на индивидуальный источник теплоснабжения			
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092				
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000				
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,092	0,092	0,092				
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01				
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,016	+0,016	+0,016				
Зона действия источника тепловой мощности	км²	-	-	-				
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-				
Котельная ул. Баркляя де Толли, 17								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	Закрытие
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	
Потери в тепловых сетях от	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
отпущенной тепловой энергии								котельной, переключение потребителей на новую БМК
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,81	+0,81	+0,81	+0,81	+0,81	+0,81	
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,878	+0,878	+0,878	+0,878	+0,878	+0,878	
Зона действия источника тепловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>								
<b>Котельная проспект Мира, 136</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,06	+0,06	+0,06	+0,06	+0,06	+0,06	+0,06
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,502	+0,502	+0,502	+0,502	+0,502	+0,502	+0,502
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>								
<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,487	+0,487	+0,487	+0,487	+0,487	+0,487	+0,487
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,511	+0,511	+0,511	+0,511	+0,511	+0,511	+0,511
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5
<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,373	+0,373	+0,373	+0,373	+0,373	+0,373	+0,373
Зона действия источника тепловой	км²	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
мощности								
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5
<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,403	+0,403	+0,403	+0,403	+0,403	+0,403	+0,403
Зона действия источника тепловой мощности	км <sup>2</sup>	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,502	+0,502	+0,502	+0,502	+0,502	+0,502	+0,502
Зона действия источника тепловой мощности	км <sup>2</sup>	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность основного	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679



Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
оборудования								
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,44	+0,44	+0,44	+0,44	+0,44	+0,44	+0,44
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,447	+0,447	+0,447	+0,447	+0,447	+0,447	+0,447
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>								
<b>Котельная ОАО «РЖД»</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094
Потери в тепловых сетях от	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
отпущенной тепловой энергии								
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,016	+2,016	+2,016	+2,016	+2,016	+2,016	+2,016
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+3,939	+3,939	+3,939	+3,939	+3,939	+3,939	+3,939
Зона действия источника тепловой мощности	км²	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51
<b>ЕТО 4 АО «Кварц»</b>								
<b>Котельная АО «Кварц»</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190	28,190
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578	5,578
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200	2,200
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+3,318	+3,318	+3,318	+3,318	+3,318	+3,318	+3,318
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369	1,369
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+4,149	+4,149	+4,149	+4,149	+4,149	+4,149	+4,149
Зона действия источника тепловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО 5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>								
<b>г. Калининград, котельная в/г 53</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,45	0,179	0,45	0,179	0,45	0,179	0,45
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой	Гкал/ч	+2,45	+2,721	+2,721	+2,721	+2,721	+2,721	+2,721

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
мощности								
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,772	+2,772	+2,772	+2,772	+2,772	+2,772	+2,772
Зона действия источника тепловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-
<b>г. Калининград, инв. 45</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,55	+0,55	+0,55	+0,55	+0,55	+0,55	+0,55
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,149	+1,149	+1,149	+1,149	+1,149	+1,149	+1,149
Зона действия источника тепловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-
<b>г. Калининград, инв. №76</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,347	+0,347	+0,347	+0,347	+0,347	+0,347	+0,347
Зона действия источника тепловой	км²	-	-	-	-	-	-	-

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
мощности								
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
<b>г. Калининград, котельная инв. 180</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,467	+2,467	+2,467	+2,467	+2,467	+2,467	+2,467
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,496	+2,496	+2,496	+2,496	+2,496	+2,496	+2,496
Зона действия источника тепловой мощности	км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
<b>г. Калининград, ЖФ</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+4,404	+4,404	+4,404	+4,404	+4,404	+4,404	+4,404
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+4,467	+4,467	+4,467	+4,467	+4,467	+4,467	+4,467
Зона действия источника тепловой мощности	км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-
<b>г. Калининград, инв. 24</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
оборудования								
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,929	+0,929	+0,929	+0,929	+0,929	+0,929	+0,929
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,99	+0,99	+0,99	+0,99	+0,99	+0,99	+0,99
Зона действия источника тепловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-
<b>г. Калининград, инв. №45</b>								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,49	+0,49	+0,49	+0,49	+0,49	+0,49	+0,49
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,647	+0,647	+0,647	+0,647	+0,647	+0,647	+0,647
Зона действия источника тепловой мощности	км²	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км²	-	-	-	-	-	-	-

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

## 6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Резервы и дефициты тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии (заявки на 2025г., с арендаторами), определены в таблице 6.4.

**Таблица 6.4. Резервы и дефициты тепловой мощности «нетто» на источниках ГО «Город Калининград» (заявки на 2025г., с арендаторами)**

№ п/п	Источник теплоснабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по расчетной нагрузке, Гкал/ч
<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 «Цепрусс»*	+2,745	+9,904
12	РТС «Красная»	-20,0504	-7,517
13	Котельная ул. Киевская, 141а	+0,7837	+4,224
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	+4,695	+5,896
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	+2,0669	+3,879
16	Котельная ул. Карташева, 10	+0,496	+2,369
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	+0,7614	+2,046
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	+1,4653	+2,129
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	-0,129	+0,731
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	+2,144	+2,531
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	+0,854	+1,596
22	Котельная ул. Чкалова, 29	+1,557	+2,104
23	Котельная ул. Чувашская, 4	+6,647	+7,61
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	+1,472	+1,883
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	+0,379	+0,579
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	+0,343	+1,055
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	+1,703	+1,948
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	+0,888	+1,818
29	Котельная ул. Транспортная, 25	+1,1976	+1,395
30	Котельная ул. Красносельская, 14	+0,699	+1,28
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	+0,84	+1,224
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	+1,255	+1,464
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	+0,217	+0,661
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	+0,3043	+0,708
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	+0,547	+0,678
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	+0,741	+0,804
37	Котельная ул. Горького, 178	+0,881	+0,988
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

№ п/п	Источник теплоснабжения	Резерв по договорной нагрузке, Гкал/ч	Резерв по расчетной нагрузке, Гкал/ч
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. Барклая 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, ул. Стрелецкая	+2,721	+2,772
70	Котельная в/г 2, Советский пр., 200	+2,467	+2,496
71	Котельная в/г 63, ул. Коммунистическая, 100	+0,929	+0,99
72	Котельная в/г 11, ул. Артиллерийская, 9	+4,404	+4,467
73	Котельная в/г 18 (инв. 45), ул. Емельянова	+0,49	+0,647
74	Котельная в/г 18 (инв. 76), ул. Емельянова	-0,14	+0,347
75	Котельная в/г 135 (инв. 45), Невский проспект	+0,55	+1,149

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

### **6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю**

*Гидравлический режим тепловых сетей* – режим, определяющий давление в теплопроводах при движении теплоносителя (гидродинамического) и при неподвижной воде (гидростатического). СП 124.13330.2012. Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 для водяных тепловых сетей предусматриваются следующие гидравлические режимы:

- расчетный – по расчетным расходам сетевой воды;
- зимний – при максимальном отборе воды на ГВС из обратного трубопровода;
- переходный – при максимальном отборе воды на ГВС из подающего трубопровода;
- летний – при максимальной нагрузке на ГВС в неотапительный период;
- статический – при отсутствии циркуляции в тепловой сети;
- аварийный.

Оценка обеспеченности потребителей расчетным количеством теплоносителя и тепловой энергии и гидравлических режимов тепловых сетей проводится на основе гидравлических расчетов тепловых сетей.

Расчет гидравлических режимов по основным источникам тепловой энергии, действующим на территории ГО «Город Калининград», представлен в Главе 3.

#### **6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствия влияния дефицитов на качество теплоснабжения**

Основными причинами возникновения дефицитов тепловой мощности являются ограничения установленной тепловой мощности на источниках, а также завышенные договорные нагрузки.

Для уточнения баланса тепловой мощности по источникам одним из направлений развития системы теплоснабжения территории города Калининград, является проведение исследований и теплотехнических расчетов по потребителям, с учетом КР зданий (СП50.13330.2024) и разработка мероприятий по повышению энергоэффективности. Таким образом можно будет уточнить нагрузки, выявить не учтенные нагрузки по потребителям, построить более точные балансы по источникам.

#### **6.5. Описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности**

Резервы и дефициты тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии показаны в пункте 6.4. Планируется увеличение мощности на указанных источниках или же вывод из эксплуатации этих котельных, с переключением подключенной нагрузки на источники, имеющие достаточный резерв тепловой мощности.

#### **6.6. Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

В актуализированной схеме теплоснабжения были скорректированы величины договорных и расчетных тепловых нагрузок источников централизованного теплоснабжения, а также определены резервы и дефициты тепловой мощности.



## Раздел 7. Балансы теплоносителя

### 7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Годовой расход теплоносителя по источникам тепловой энергии (в т.ч. функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), действующих на территории ГО «Город Калининград», за 2020-2024 гг. приведен в таблице 7.1. Балансы производительности ВПУ представлены в таблице 7.2.

**Таблица 7.1. Годовой расход теплоносителя по источникам тепловой энергии (тыс. м³)**

Наименование показателя	Величина показателя				
	2020	2021	2022	2023	2024
<b>АО «Интер РАО – Электрогенерация»</b>					
<b>ТЭЦ-2</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	14,96	22,6	28,61	27,87	26,91
нормативные утечки теплоносителя в сетях	14,96	22,6	28,61	27,87	26,91
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>АО «Калининградская генерирующая компания»</b>					
<b>ТЭЦ-1</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	68,2	105,49	83,15	71,711	69,484
нормативные утечки теплоносителя в сетях	68,2	105,49	83,15	71,711	69,484
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>РТС «Южная»</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	35,3	23,4	37,85	21,38	40,845
нормативные утечки теплоносителя в сетях	35,3	23,4	37,85	21,38	40,845
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>ООО «ТПК «Балтптицепром»</b>					
<b>Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89
нормативные утечки теплоносителя в сетях	9,89	9,89	9,89	9,89	9,89
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>МП «Калининградтеплосеть»</b>					
<b>РТС «Северная»</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	284,1	202,42	202,42	202,42	202,42
нормативные утечки теплоносителя в сетях	284,1	202,42	202,42	202,42	202,42
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>РТС «Восточная»</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	126,1	104,72	104,72	104,72	104,72
нормативные утечки теплоносителя в сетях	126,1	104,72	104,72	104,72	104,72
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>РТС «Балтийская»</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	26,6	36,44	36,44	36,44	36,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	26,6	36,44	36,44	36,44	36,44
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>РТС «Горького»</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	16,4	22,92	22,92	22,92	22,92
нормативные утечки теплоносителя в сетях	16,4	22,92	22,92	22,92	22,92
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>РТС «Прибрежная»</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,8	9,45	9,45	9,45	9,45
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,8	9,45	9,45	9,45	9,45

Наименование показателя	Величина показателя				
	2020	2021	2022	2023	2024
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>РТС «Чкаловск»</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	10,8	13,74	13,74	13,74	13,74
нормативные утечки теплоносителя в сетях	10,8	13,74	13,74	13,74	13,74
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>РТС «Цепрусс»</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49
нормативные утечки теплоносителя в сетях	16,49	16,49	16,49	16,49	16,49
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>РТС «Красная»</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,3	20,92	20,92	20,92	20,92
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,3	20,92	20,92	20,92	20,92
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Киевская, 141а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Александра Невского, 90</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Карташева, 10</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 5б</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Бассейная, 35а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 115д</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Александра Невского, 188</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Чкалова, 29</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Величина показателя				
	2020	2021	2022	2023	2024
<b>Котельная ул. Чувашская, 4</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная Аллея Смелых, 152а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Ивана Земнухова, 6</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Молодой Гвардии, 4</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,6	0,6	0,6	1,26	1,26
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,6	0,6	0,6	1,26	1,26
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Транспортная, 25</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Красносельская, 14</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Солнечногорская, 59</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная пос. Прегольский, 25а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Дзержинского, 162в</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная ул. Александра Суворова, 137б</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Чувашская, 1а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16

Наименование показателя	Величина показателя				
	2020	2021	2022	2023	2024
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Горького, 178</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная ул. Энгельса, 51а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Колхозная, 8а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Баженова, 21</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Дзержинского, 147</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Лесопарковая, 38</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная проспект Победы, 199</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная Советский проспект, 103а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная ул. Красносельская, 80Б</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0

Наименование показателя	Величина показателя				
	2020	2021	2022	2023	2024
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная ул. Кропоткина, 8/10</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная ул. Чернышевского, 51</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная ул. Рассветная, 3</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная пл. Октябрьская, зд. 26</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная ул. Кутузова, 41</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная пр-т Победы, 18</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная пр-т Мира, 77-79</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная ул. Барклая де Толли, 17</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>ООО «Комфорт сервис»</b>					
<b>Котельная проспект Мира, 136</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>ООО «Энергия»</b>					
<b>Котельная ООО «Энергия» ул. Артиллерийская, 71)</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Величина показателя				
	2020	2021	2022	2023	2024
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-
<b>ОАО «РЖД»</b>					
<b>Котельная ОАО «РЖД»</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23
нормативные утечки теплоносителя в сетях	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>АО «Кварц»</b>					
<b>Котельная АО «Кварц»</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	13,6	8,72	8,72	8,72	8,72
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,6	8,72	8,72	8,72	8,72
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>					
<b>Котельная в/г 53</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная в/г 2</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная в/г 63</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная в/г 11</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная в/г 18 инв.45</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная в/г 18 инв.76</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0
<b>Котельная в/г 135 инв.76</b>					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6

Наименование показателя	Величина показателя				
	2020	2021	2022	2023	2024
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0

**Таблица 7.2. Балансы производительности ВПУ по источникам тепловой энергии**

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
АО «Интер РАО – Электрогенерация»						
1	ТЭЦ-2					
1	Производительность ВПУ, т/ч	192	192	192	192	192
2	Срок службы, лет	14	15	16	17	18
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	2000	2000	2000	2000	2000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	17	17	17	17	17
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	17	17	17	17	17
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	17	17	17	17	17
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	175	175	175	175	175
10	Доля резерва/дефицита, %	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15
АО «Калининградская генерирующая компания»						
2	ТЭЦ-1					
1	Производительность ВПУ, т/ч	70	70	70	70	70
2	Срок службы, лет	48	49	50	51	52
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	785	785	785	785	785
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	14	14	14	18	18
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	14	14	14	18	14
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	14	14	14	18	14
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	112	112	112	144	112
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	56	56	56	52	52
10	Доля резерва/дефицита, %	80	80	80	74,3	74,3
3	РТС «Южная»					
1	Производительность ВПУ, т/ч	35	35	35	35	35
2	Срок службы, лет	34	35	36	37	38
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	250	250	250	250	250
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	8	8	8	12	12
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	8	8	8	12	8
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	8	8	8	12	8
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	64	64	64	96	64
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	27	27	27	23	23
10	Доля резерва/дефицита, %	77,1	77,1	77,14	65,71	65,7
ООО «ТПК «Балтптицепром»						
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»					
1	Производительность ВПУ, т/ч	25	25	25	25	370
2	Срок службы, лет	33	34	35	36	37
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,2	23,2	23,2	23,2	368,2
10	Доля резерва/дефицита, %	92,8	92,8	92,8	92,8	99,5
<b>МП «Калининградтеплосеть»</b>						
5	<b>РТС «Северная»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	136	136	136	136	136
2	Срок службы, лет	45	46	47	48	49
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	2000	2000	2000	2000	2000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	35,8	36,8	36,83	36,83	36,83
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	35,8	36,8	36,83	36,83	36,83
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	35,8	36,8	36,83	36,83	36,83
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	286,4	294,6	294,6	294,6	294,6
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	101,2	100,2	100,17	100,17	99,17
10	Доля резерва/дефицита, %	73,9	73,1	73,12	73,12	72,91
6	<b>РТС «Восточная»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	50	50	50	50	44,0
2	Срок службы, лет	34	35	36	37	38
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	200	200	200	200	200
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	19	19,1	19,05	19,05	19,05
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	19	19,1	19,05	19,05	19,05
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	19	19,1	19,05	19,05	19,05
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	152	152,4	152,4	152,4	152,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	31	31	30,95	30,95	24,95
10	Доля резерва/дефицита, %	62	61,9	61,9	61,9	56,7
7	<b>РТС «Балтийская»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	30	30	30	30	23
2	Срок службы, лет	20	21	22	23	24
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	6,5	6,6	6,63	6,63	6,63
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	6,5	6,6	6,63	6,63	6,63
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	6,5	6,6	6,63	6,63	6,63
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	52	53	53,04	53,04	53,04
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,5	23,4	23,37	23,37	16,37
10	Доля резерва/дефицита, %	78,3	77,9	77,9	77,9	71,17
8	<b>РТС «Горького»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	22,4	22,4	22,4	22,4	26,1
2	Срок службы, лет	11	12	13	14	15
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	50	50	50	50	50
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	5,3	4,2	4,17	4,17	4,17
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	5,3	4,2	4,17	4,17	4,17
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	5,3	4,2	4,17	4,17	4,17
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0



№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	42,4	33,4	33,36	33,36	33,36
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	17,1	18,2	18,23	18,23	21,93
10	Доля резерва/дефицита, %	76,3	81,4	81,38	81,38	84,02
9	<b>РТС «Прибрежная»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	47	47	47	47	47
2	Срок службы, лет	13	14	15	16	17
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	3	3	3	3	3
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	53	53	53	53	53
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,7	1,7	1,72	1,72	1,72
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,7	1,7	1,72	1,72	1,72
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,7	1,7	1,72	1,72	1,72
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	13,6	13,8	13,76	13,76	13,76
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	45,3	45,3	45,28	45,28	45,28
10	Доля резерва/дефицита, %	96,4	96,3	96,34	96,34	96,34
10	<b>РТС «Чкаловск»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	45	45	45	45	35
2	Срок службы, лет	45	46	47	48	49
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	20	20	20	20	20
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	42,5	42,5	42,5	42,5	32,5
10	Доля резерва/дефицита, %	94,4	94,4	94,44	94,44	92,86
11	<b>РТС «Цепрусс»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	45	45	45	45	46
2	Срок службы, лет	53	54	55	56	57
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3	3	3	3	3
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	3	3	3	3	3
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	3	3	3	3	3
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	24	24	24	24	24
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	42	42	42	42	43
10	Доля резерва/дефицита, %	93,3	93,3	93,33	93,33	93,48
12	<b>РТС «Красная»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
2	Срок службы, лет	19	20	21	22	23
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	29,6	30,4	30,44	30,44	30,44
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1
10	Доля резерва/дефицита, %	53,2	51,9	51,9	51,9	51,9

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
13	<b>Котельная ул. Киевская, 141а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	12	12	12	12	20
2	Срок службы, лет	6	7	8	9	10
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	3	3	3	3	3
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,1	1,1	1,09	1,09	1,09
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,1	1,1	1,09	1,09	1,09
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,1	1,1	1,09	1,09	1,09
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	8,8	8,7	8,72	8,72	8,72
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	10,9	10,9	10,91	10,91	94,55
10	Доля резерва/дефицита, %	90,8	90,9	90,92	90,92	90,92
14	<b>Котельная ул. Александра Невского, 90</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	3	3	3	3	3
2	Срок службы, лет	6	7	8	9	10
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	3	3	3	3	3
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,4	0,4	0,35	0,35	0,35
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,4	0,4	0,35	0,35	0,35
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,4	0,4	0,35	0,35	0,35
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,3	2,8	2,8	2,8	2,8
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,6	2,7	2,65	2,65	2,65
10	Доля резерва/дефицита, %	86,3	88,3	88,33	88,33	88,33
15	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	3	3	3	3	5,6
2	Срок службы, лет	6	7	8	9	10
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	3	3	3	3	3
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,35	0,31	0,31	0,31	0,31
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,35	0,31	0,31	0,31	0,31
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,35	0,31	0,31	0,31	0,31
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,8	2,5	2,48	2,48	2,48
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,65	2,69	2,69	2,69	5,29
10	Доля резерва/дефицита, %	88,33	89,67	89,67	89,67	94,46
16	<b>Котельная ул. Карташева, 10</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,0
2	Срок службы, лет	3	4	5	6	7
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	10	10	10	10	10
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,43	0,37	0,37	0,37	0,37
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,43	0,37	0,37	0,37	0,37
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,43	0,37	0,37	0,37	0,37
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,4	3	2,96	2,96	2,96
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,97	3,03	3,03	3,03	2,63
10	Доля резерва/дефицита, %	87,35	89,12	89,12	89,12	87,67
17	<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 5б</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,5	5,5	5,5	5,5	2,0
2	Срок службы, лет	10	11	12	13	14
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,6	2,5	2,48	2,48	2,48
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,18	5,19	5,19	5,19	1,69
10	Доля резерва/дефицита, %	94,18	94,36	94,36	94,36	84,5
18	<b>Котельная ул. Бассейная, 35а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	3	3	3	3	2,2
2	Срок службы, лет	7	8	9	10	11
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,85	2,85	2,85	2,85	1,85
10	Доля резерва/дефицита, %	95	95	95	95	84,09
19	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	12	12	12	12	8,0
2	Срок службы, лет	23	24	25	26	27
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,4	1,3	1,28	1,28	1,28
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	11,83	11,84	11,84	11,84	7,84
10	Доля резерва/дефицита, %	98,58	98,67	98,67	98,67	98,0
20	<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 115д</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Срок службы, лет	-	1	2	3	4
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	0,14	0,14	0,14	0,14
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	0,14	0,14	0,14	0,14
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	0,14	0,14	0,14	0,14
6.2	- сверхнормативные утечки	-	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	1,1	1,12	1,12	1,12
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	1,66	1,66	1,66	1,66
10	Доля резерва/дефицита, %	-	92,22	92,22	92,22	92,22
21	<b>Котельная ул. Александра Невского, 188</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Срок службы, лет	-	1	2	3	4
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	0,1	0,1	0,1	0,1

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	0,1	0,1	0,1	0,1
6.2	- сверхнормативные утечки	-	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	0,8	0,8	0,8	0,8
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	1,7	1,7	1,7	1,7
10	Доля резерва/дефицита, %	-	94,44	94,44	94,44	94,44
22	<b>Котельная ул. Чкалова, 29</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	2,0
2	Срок службы, лет	6	7	8	9	10
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1	1	1,04	1,04	1,04
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,87
10	Доля резерва/дефицита, %	91,33	91,33	91,33	91,33	93,5
23	<b>Котельная ул. Чувашская, 4</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	5	5
2	Срок службы, лет	-	-	-	1	2
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	5	5
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,7	0,7	0,72	0,72	0,72
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	4,91	4,91
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	98,2	98,2
24	<b>Котельная Аллея Смелых, 152а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
25	<b>Котельная ул. Ивана Земнухова, 6</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
2	Срок службы, лет	31	32	33	34	34
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,1	1,1	1,12	1,12	1,12
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
10	Доля резерва/дефицита, %	97,45	97,45	97,45	97,45	97,45
26	<b>Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	2,2
2	Срок службы, лет	6	7	8	9	10
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	6	6	6	6	6
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1	1	0,96	0,96	0,96
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	2,08
10	Доля резерва/дефицита, %	92	92	92	92	94,54
27	<b>Котельная ул. Молодой Гвардии, 4</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,6	0,6	0,64	0,64	0,64
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
28	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	4,0
2	Срок службы, лет	6	7	8	9	10
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	6
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,23
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,11	0,11	0,11	0,11	0,23
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,11	0,11	0,11	0,11	0,23
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,9	0,9	0,88	0,88	1,84
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,69	5,69	5,69	5,69	3,77
10	Доля резерва/дефицита, %	98,1	98,1	98,1	98,1	94,25
29	<b>Котельная ул. Транспортная, 25</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,8
2	Срок службы, лет	10	11	12	13	14
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	2	2	2	2	2
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1	1	0,96	0,96	0,96
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,68
10	Доля резерва/дефицита, %	76	76	76	76	85

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
30	<b>Котельная ул. Красносельская, 14</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,2
2	Срок службы, лет	7	8	9	10	11
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,6	0,6	0,64	0,64	0,64
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,12
10	Доля резерва/дефицита, %	94,67	94,67	94,67	94,67	93,3
31	<b>Котельная ул. Солнечногорская, 59</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,6	0,6	0,64	0,64	0,64
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
32	<b>Котельная пос. Прегольский, 25а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,2	0,2	0,24	0,24	0,24
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
33	<b>Котельная ул. Дзержинского, 162в</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	5	5	5	5	1,8
2	Срок службы, лет	20	21	22	23	24
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	1	1	1	1	1
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,6	0,6	-	-	0,6
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,93	4,93	4,93	4,93	1,73
10	Доля резерва/дефицита, %	98,6	98,6	98,6	98,6	96,1
34	<b>Котельная ул. Александра Суворова, 137б</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3
2	Срок службы, лет	1	2	3	4	5
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0	0	0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3
10	Доля резерва/дефицита, %	100	100	100	100	100
35	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5
2	Срок службы, лет	6	7	8	9	10
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	1,45
10	Доля резерва/дефицита, %	90	90	90	90	96,6
36	<b>Котельная ул. Чувашская, 1а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,2	0,2	0,24	0,24	0,24
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
37	<b>Котельная ул. Горького, 178</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	0,5	0,5	0,5	0,8
2	Срок службы, лет	-	1	2	3	4
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	0,05	0,05	0,05	0,05
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	0,05	0,05	0,05	0,05
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	0,05	0,05	0,05	0,05
6.2	- сверхнормативные утечки	-	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	0,4	0,4	0,4	0,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	0,45	0,45	0,45	0,75
10	Доля резерва/дефицита, %	-	90	90	90	93,75
38	<b>Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
39	<b>Котельная ул. Энгельса, 51а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,8
2	Срок службы, лет	6	7	8	9	10
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,2	0,2	0,24	0,24	0,24
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47	0,77
10	Доля резерва/дефицита, %	94	94	94	94	96,25
40	<b>Котельная ул. Колхозная, 8а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	2,2
2	Срок службы, лет	7	8	9	10	11
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,3	0,3	0,32	0,32	0,32
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	2,16
10	Доля резерва/дефицита, %	97,33	97,33	97,33	97,33	98,18
41	<b>Котельная ул. Баженова, 21</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Срок службы, лет	16	17	18	19	20
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,2	0,2	0,24	0,24	0,24
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
10	Доля резерва/дефицита, %	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33
42	<b>Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0



№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,2	0,2	0,24	0,24	0,24
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
43	<b>Котельная ул. Дзержинского, 147</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
2	Срок службы, лет	6	7	8	9	10
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,3	0,3	0,32	0,32	0,32
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
10	Доля резерва/дефицита, %	98,18	98,18	98,18	98,18	98,18
44	<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2	Срок службы, лет	6	7	8	9	10
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,3	0,3	0,32	0,32	0,32
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
10	Доля резерва/дефицита, %	92	92	92	92	92
45	<b>Котельная ул. Лесопарковая, 38</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,8
2	Срок службы, лет	6	7	8	9	10
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,2	0,2	0,16	0,16	0,16
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,78
10	Доля резерва/дефицита, %	96	96	96	96	97,5
46	<b>Котельная проспект Победы, 199</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,1	0,1	0,08	0,08	0,08
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
47	<b>Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,1	0,1	0,08	0,08	0,08
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
48	<b>Котельная Советский проспект, 103а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	0,01	0,01
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	0,01	0,01
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	0,01	0,01
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	0,08	0,08
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
49	<b>Котельная ул. Красносельская, 80Б</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	1,8
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,1	0,1	0,09	0,09	0,09
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	1,79
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	99,44
50	<b>Котельная ул. Кропоткина, 8/10</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
51	<b>Котельная ул. Чернышевского, 51</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
52	<b>Котельная ул. Рассветная, 3</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
53	<b>Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
54	<b>Котельная пл.Октябрьская, зд. 26</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
55	<b>Котельная ул. Кутузова, 41</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
56	<b>Котельная пр-т Победы, 18</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
57	<b>Котельная пр-т Мира, 77-79</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
58	<b>Котельная ул. Барклай де Толли, 17</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
<b>ООО «Комфорт сервис» (отпуск тепла на собственное производство)</b>						
59	<b>Котельная проспект Мира, 136</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
<b>ООО «Энергия»</b>						
60	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
61	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0	0	0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
62	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0	0	0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
63	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0	0	0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
64	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0	0	0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
65	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0	0	0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
66	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0	0	0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
	<b>ОАО «РЖД»</b>					
67	<b>Котельная ОАО «РЖД»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	10	10	10	10	5
2	Срок службы, лет	3	4	5	6	7
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	5,2	5,2	5,24	5,24	10,02
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,34	9,34	9,34	9,34	4,34
10	Доля резерва/дефицита, %	93,4	93,4	93,4	93,4	86,8
	<b>АО «Кварц»</b>					
68	<b>Котельная АО «Кварц»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	40	40	40	40	40
2	Срок службы, лет	31	32	33	34	35
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,52	4,52	2,91	2,91	2,91
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	4,52	4,52	2,91	2,91	2,91
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	4,52	4,52	2,91	2,91	2,91
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	35,64	35,64	23,08	23,08	23,08

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	35,48	35,48	37,09	37,09	37,09
10	Доля резерва/дефицита, %	88,69	88,69	92,73	92,73	92,73
<b>ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>						
69	<b>Котельная в/г 53</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
70	<b>Котельная в/г 2</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
71	<b>Котельная в/г 63</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
72	<b>Котельная в/г 11</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
73	<b>Котельная в/г 18 инв.45</b>					

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
74	<b>Котельная в/г 18 инв.76</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
75	<b>Котельная в/г 135 инв.76</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	-	-	-	-	-
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	-	-	-	-	-
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	-	-
6.2	- сверхнормативные утечки	-	-	-	-	-
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	-	-	-	-	-
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-

Тип ХВО и фактические объемы воды на подпитку тепловой сети по источникам теплоснабжения в 2024 г. указаны в таблицах 7.3-7.8.

**Таблица 7.3. Тип ХВО и фактические объемы воды на подпитку тепловой сети по источникам теплоснабжения в 2024 г.**

№	Место установки	Тип, марка ХВО	Производительность, м³/час	Фактическая подпитка за 2024 г (м³/ч/год)
1	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	Na-катионитовый	370	1,019

**Таблица 7.4. Тип ХВО и фактические объемы воды на подпитку тепловой сети по источникам теплоснабжения в 2024 г.**

№	Место установки	Тип, марка ХВО	Производительность, м³/час	Фактическая подпитка за 2024 г (м³/ч/год)
1	ОАО «РЖД» г.Калининград ул.Суворова д.1А	S/WS1.5 Ci 0.200 SC/2 (автоматическая установка умягчения воды)	5,0	4553



**Таблица 7.5. Тип ХВО и фактические объемы воды на подпитку тепловой сети по источникам теплоснабжения в 2024 г.**

№	Место установки	Тип, марка ХВО	Производительность, м³/час	Фактическая подпитка за 2024 г (м³/год)	План потребления теплоносителя для подпитки на 2026 г (м³/год)
1	ТЭЦ-1	2-х ступенчатое На-катионирование	70	69484	73015,4
2	РТС «Южная»	2-х ступенчатое На-катионирование	35	40845	33468,5

**Таблица 7.6. Тип ХВО и фактические объемы воды на подпитку тепловой сети по источникам теплоснабжения в 2024 г.**

№	Место установки	Тип, марка ХВО	Производительность, м³/час	Фактическая подпитка за 2024 г (м³/ч/год)
1	Котельная АО «Кварц»	Натрий катионитовый	100	*/**

**Таблица 7.7. Тип ХВО и фактические объемы воды на подпитку тепловой сети по источникам теплоснабжения в 2024 г.**

№	Место установки	Тип, марка ХВО	Производительность, м³/час	Фактическая подпитка за 2024 г (м³/год)
1	РТС «Северная»	ФИПа I-3,4-0,6-Na – 5шт	136,0	307742,000
2	РТС «Восточная»	ФИПа I-3,0-0,6-Na – 2шт ФИПа I-1,5-0,6-Na – 6шт	44,0	116742,000
3	РТС «Балтийская»	ФИПа I-1,5-0,6-Na – 2шт ФИПа II-1,4-0,6-Na – 2шт	23,0	59163,000
4	РТС «Чкаловск»	ФОВ-1,5-0,6 – 1шт ФИПа I-1,5-0,6-Na – 4шт	35,0	20892,000
5	РТС «Прибрежная»	ФИП 2,0-0,6 – 1шт ФИП 2,0-0,6-Na – 4шт	47,0	42057,000
6	РТС «Цепрусс»	ФОВ-3,0-0,6 – 1шт ФИПа I-2,0-0,6-Na – 5шт	46,0	54436,000
7	РТС «Горького»	F/3150.T 0.650-OS/2 Parallel - 1шт S/CFL475-WS2 CL-parallel - 2шт S/9000MS 0.045C/2 Twin -1шт	26,1	23521,000
8	РТС «Красная»	ФИПа-1,0-0,6-Na - 2шт	7,9	1408,000
9	Котельная ул. Киевская, 141а	T 0.650S/1 Cv 900 – 1шт 3672/2 IT 764 LOGIX TWIN – 1шт 3072 IT762 LOGIX – 1шт	20,0	4081,174
10	Котельная ул. Баженова, 21	SE /9000 SE 0,045/2 -1шт	1,8	65,404
11	Котельная ул. Барклай де Толли, 17	S/ CFL10 Cabinet WS1E1 – 1шт	0,8	7,861
12	Котельная ул. Бассейная, 35а	Panteir Water SE9100/ 0.060SC/2 TWIN – 1шт	2,2	522,671
13	Котельная ул. Горького, 178	Wave Cyber 8×17 WS1 EI-Cabinet T – 1шт	0,8	167,863
14	Котельная ул. Дзержинского, 147	HFS1035 TM. F65 B3 – CabinetT – 1шт	2,2	78,227
15	Котельная ул. Дзержинского, 62в	Water Specialist 10×44 WS1 EI – 1шт	1,8	128,978
16	Котельная ул. Земнухова, 6	ФИПа 0,7 – 0,6 –Na – 2шт	5,5	129,170
17	Котельная ул. Емельянова, 47	ФИПа 1,0 – 0,6 –Na – 2шт	8,0	53,227
18	Котельная ул. Емельянова, 92	SFL 100 SC/2 – 1шт	4,0	306,623
19	Котельная ул. Емельянова, 156б	SFL 0,035 – 1шт	1,5	195,320
20	Котельная ул. Емельянова, 300а	ФИПа – 0,7- 0,6-Na – 2шт Wave Cyber 10×54 CLACK WS1 EI – 1шт	3,8 1,8	140,227
21	Котельная ул. Карташева, 10	Fleck 9000/SMS 0,75/2 – 1шт	3,0	627,5
22	Котельная ул. Колхозная, 8а	Fleck 9000 SXT SFL 0,045 – 1шт	2,2	34,008
23	Котельная ул. Кропоткина, 8-10	S/CFL 10 Cabinet WS1 E1 - 1шт	0,8	3,636
24	Котельная ул. Красносельская, 14	Clack WS 1 EI 1044 – 1шт	1,2	133,278
25	Котельная ул. Лесопарковая, 38	CFL10-WS1EI Cabinet – 1шт	0,8	230,459
26	Котельная ул. Малое Борисово, 19	HFS 1035 SC/1 TM. F65 B3 – 1шт	2,2	196,254

№	Место установки	Тип, марка ХВО	Производительность, м³/час	Фактическая подпитка за 2024 г (м³/год)
27	Котельная ул. П. Морозова,56	S/WS1CI TWIN 0.062 SC/2 – 1шт	2,0	792,785
28	Котельная ул. П. Морозова,115д	Wave Cyber 10×54 CLACK WS1 EI – 1шт	1,8	1089,432
29	Котельная ул. А.Невского,90 (БСМП)	SXT /9100 0.075/2 – 1шт	3,0	327,371
30	Котельная ул. А. Невского,188	Wave Cyber 10×54 CLACK WS1 EI – 1шт	1,8	288,919
31	Котельная ул. Октябрьская, пл., д.26	Denver+/CS10H-12,5 Cabinet – 1шт	1,2	41,312
32	Котельная ул. пр. Победы,199	Wave Cyber 10×54 CLACK WS1 EI – 1шт	1,8	101,254
33	Котельная ул. Рассветная,3	BWT Rondomat DUO 2- DVGW – 1 шт	2,0	8,396
34	Котельная ул.Советский пр.103а	Runin TM.69AY3 FS 8*44 – 1шт	2,0	72,889
35	Котельная ул. Суворова,137б	Aqua Shell 1044 WS1EI – 1шт	1,3	243,042
36	Котельная ул. Транспортная,25	FS 8×44 F116Q3 S/1– 1шт	0,8	15,476
37	Котельная ул. Чкалова,29	FS 8×44 F68A3 S/1 – 1шт FS 8×44 F116Q3 S/1– 1шт	2,0	53,339
38	Котельная ул. Чернышевского,51	S/5600 SE 0,010 Cabinet-T – 1шт	0,5	7,595
39	Котельная ул. Чувашская, 4	S/WS1EI TWIN 0,120 SC/2 – 1шт	5,0	338,042
40	Котельная ул. Энгельса, 51а	CFL10-WS1EI – 1шт	0,8	56,190
41	Котельная ул. 3го Белорусского фронта, 1а	R-3.132.321.2 – 1шт	1,5	21,734
42	ЦТП ул. Красносельская, 31б	ФИПа -1,5-0,6-На – 2шт ФИПа -1,4-0,6-На – 2шт	22	14871,000
43	Котельная ул. Красносельская, 30б	Wave Cyber 10×54 CLACK WS1 EI – 1шт	1,8	3,101 (за февраль и март)
44	Котельная ул. Благовещенская, 7	Denver+/CS10H-12,5 Cabinet – 1шт	1,2	0,189 (за февраль и март)

**Таблица 7.8. Тип ХВО и фактические объемы воды на подпитку тепловой сети по источникам теплоснабжения в 2024 г.**

№	Место установки	Тип, марка ХВО	Производительность, м³/час	Фактическая подпитка за 2024 г (м³/ч/год)
1	Калининград, ул. Артиллерийская, ЖФ	COZ DZ PA WM 205 F ST	0.005	-
2	Калининград, Советский пр. 200, котельная инв. 180	становка ХВО aquashell AS 13-54	10	-
3	г.Калининград, ул. Коммунистическая , инв. 24	апарат магнитной обработки воды АМО-УХЛ4, 2 шт	25	-

### **Калининградская ТЭЦ-2**

Водоподготовительная установка (ВПУ) предназначена для приготовления обессоленной воды на восполнение потерь пара и конденсата в тепловом цикле энергоблоков и умягчённой воды для подпитки тепловых сетей.

#### **Схема работы ВПУ по умягчению**

Приготовление умягченной воды осуществляется по следующей схеме:

- коагуляция в осветлителях типа ВТИ-400 (2 шт.);
- фильтрация на осветлительных фильтрах типа ФОВ-3,4-0,6 (7 шт.) с загрузкой гидроантрацита;
- водород-катионирование на параллельноточных фильтрах типа ФИПа1-3,4-0,6 (4 шт.) с загрузкой леватита CNP-80;
- декарбонизатор теплосети (2 установки с расходом по 200 м³/час каждая);
- подщелачивание едким натром до величины pH=8,3;
- поступает в бак химочищенной воды (2 шт. х V=250м³);

- насосами химочищенной воды подается в деаэратор, расположенный в главном корпусе.

**Таблица 7.9. Тип ХВО и фактические объемы воды на подпитку тепловой сети по источникам теплоснабжения в 2024 г.**

Место установки	Тип, марка ХВО	Производительность, м³/час	Фактическая подпитка за 2024 г (м³/ч//год)
Площадка Калининградской ТЭЦ-2	ВПУ	192	6,67 // 58 548

## 7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения ГО «Город Калининград» за 2020-2024 гг. представлены в таблице 7.10.

**Таблица 7.10. Балансы производительности ВПУ в аварийных режимах по источникам тепловой энергии**

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
АО «Интер РАО – Электрогенерация»						
1	ТЭЦ-2					
1	Производительность ВПУ, т/ч	192	192	192	192	192
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	2000	2000	2000	2000	2000
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	175	175	175	175	175
6	Доля резерва/дефицита, %	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15
АО «Калининградская генерирующая компания»						
2	ТЭЦ-1					
1	Производительность ВПУ, т/ч	70	70	70	70	70
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	785	785	785	785	785
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	112	112	112	144	112
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	56	56	56	52	52
6	Доля резерва/дефицита, %	80	80	80	74,29	74,3
3	РТС «Южная»					
1	Производительность ВПУ, т/ч	35	35	35	35	35
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	250	250	250	250	250
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	64	64	64	96	64
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	27	27	27	23	23
6	Доля резерва/дефицита, %	77,1	77,1	77,14	65,71	65,7
ООО «ТПК «Балтптицепром»						
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»					
1	Производительность ВПУ, т/ч	25	25	25	25	370
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,2	23,2	23,2	23,2	355,6
6	Доля резерва/дефицита, %	92,8	92,8	92,8	92,8	96,1
МП «Калининградтеплосеть»						
5	РТС «Северная»					

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
1	Производительность ВПУ, т/ч	137	137	137	137	136
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	2000	2000	2000	2000	2000
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	286,4	294,6	294,6	294,6	294,6
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-149,4	-149,4	-149,4	-149,4	-148,4
6	Доля резерва/дефицита, %	-215	-215	-215	-215	-215
6	<b>РТС «Восточная»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	50	50	50	50	44
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	200	200	200	200	200
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	152	152,4	152,4	152,4	152,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-102	-102	-102	-102	-108,4
6	Доля резерва/дефицита, %	-304	-304	-304	-304	-346
7	<b>РТС «Балтийская»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	30	30	30	30	23
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	52	53	53,04	53,04	53,04
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-22	-23,4	-23,04	-23,04	-30,04
6	Доля резерва/дефицита, %	-173	-177	-177	-177	-231
8	<b>РТС «Горького»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	22,4	22,4	22,4	22,4	26,1
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	50	50	50	50	50
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	42,4	33,4	33,36	33,36	33,36
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-20	-11	-11	-11	-7
6	Доля резерва/дефицита, %	-189	-149	-149	-149	-128
9	<b>РТС «Прибрежная»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	47	47	47	47	47
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	3	3	3	3	3
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	53	53	53	53	53
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	13,6	13,8	13,76	13,76	13,76
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	33,4	33,2	33	33	33
6	Доля резерва/дефицита, %	71	71	71	71	71
10	<b>РТС «Чкаловск»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	45	45	45	45	35
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	20	20	20	20	20
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	20	20	20	20	15
6	Доля резерва/дефицита, %	56	56	56	56	60
11	<b>РТС «Цепрусс»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	45	45	45	45	46
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	24	24	24	24	24
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	21	21	21	21	22
6	Доля резерва/дефицита, %	46,7	46,7	46,7	46,7	47,8
12	<b>РТС «Красная»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	29,6	30,4	30,44	30,44	30,44
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-21,7	-22,5	-23	-23	-23
6	Доля резерва/дефицита, %	-375	-385	-385	-385	-385
13	<b>Котельная ул. Киевская, 141а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	12	12	12	12	20
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	3	3	3	3	3
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	8,8	8,7	8,72	8,72	8,72
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,2	3,3	3	3	11
6	Доля резерва/дефицита, %	23	23	23	23	56
14	<b>Котельная ул. Александра Невского, 90</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	3	3	3	3	3
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	3	3	3	3	3
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,3	2,8	2,8	2,8	2,8
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-0,3	0,2	0,2	0,2	0,2
6	Доля резерва/дефицита, %	-10	7	7	7	7
15	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	3	3	3	3	5,6
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	3	3	3	3	3
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,8	2,5	2,48	2,48	2,48
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,2	0,5	0,5	0,5	3,1
6	Доля резерва/дефицита, %	7	17	17	17	56
16	<b>Котельная ул. Карташева, 10</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	10	10	10	10	10
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	3,4	3	2,96	2,96	2,96
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0	0,4	0,44	0,44	0,04
6	Доля резерва/дефицита, %	0,0	11,8	13,0	13,0	13,0
17	<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 5б</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,5	5,5	5,5	5,5	2,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,6	2,5	2,48	2,48	2,48
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,9	3	3,0	3,0	-0,5
6	Доля резерва/дефицита, %	53	55	55	55	-124
18	<b>Котельная ул. Бассейная, 35а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	3	3	3	3	2,2
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,0
6	Доля резерва/дефицита, %	60	60	60	60	45,5
19	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	12	12	12	12	8,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,4	1,3	1,28	1,28	1,28
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	10,6	10,7	10,7	10,7	6,7
6	Доля резерва/дефицита, %	88	89	89	89	84
20	<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 115д</b>					

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	1,1	1,12	1,12	1,12
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	0,7	0,7	0,7	0,7
6	Доля резерва/дефицита, %	-	39	38	38	38
21	<b>Котельная ул. Александра Невского, 188</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	0,8	0,8	0,8	0,8
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	1,0	1,0	1,0	1,0
6	Доля резерва/дефицита, %	-	55,56	55,56	55,56	55,56
22	<b>Котельная ул. Чкалова, 29</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	2,0
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1	1	1,04	1,04	1,04
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	1,0
6	Доля резерва/дефицита, %	33	33	31	31	48
23	<b>Котельная ул. Чувашская, 4</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	5
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	5
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,7	0,7	0,72	0,72	0,72
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	4,28
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	85,6
24	<b>Котельная Аллея Смелых, 152а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
25	<b>Котельная ул. Ивана Земнухова, 6</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,1	1,1	1,12	1,12	1,12
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,4	4,4	4,38	4,38	4,38
6	Доля резерва/дефицита, %	80	80	79,6	79,6	79,6
26	<b>Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	2,2
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	6	6	6	6	6
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1	1	0,96	0,96	0,96
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,54	0,54	1,24
6	Доля резерва/дефицита, %	33,3	33,3	36	36	56,36
27	<b>Котельная ул. Молодой Гвардии, 4</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,6	0,6	0,64	0,64	0,64
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
28	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	6
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,9	0,9	0,88	0,88	1,84
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,0
6	Доля резерва/дефицита, %	84	84	85	85	68
29	<b>Котельная ул. Транспортная, 25</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,8
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	2	2	2	2	2
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1	1	0,96	0,96	0,96
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-0,5	-0,5	-0,5	-0,5	-0,2
6	Доля резерва/дефицита, %	-100	-100	-92	-92	-20
30	<b>Котельная ул. Красносельская, 14</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,2
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,6	0,6	0,64	0,64	0,64
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,6
6	Доля резерва/дефицита, %	60	60	57	57	47
31	<b>Котельная ул. Солнечногорская, 59</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,6	0,6	0,64	0,64	0,64
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
32	<b>Котельная пос. Прегольский, 25а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,2	0,2	0,24	0,24	0,24
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
33	<b>Котельная ул. Дзержинского, 162в</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	5	5	5	5	1,8
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	1	1	1	1	1
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	1,2
6	Доля резерва/дефицита, %	88	88	88	88	67
34	<b>Котельная ул. Александра Суворова, 137б</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
6	Доля резерва/дефицита, %	100	100	100	100	100
35	<b>Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б</b>					

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	1,5
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	1,1
6	Доля резерва/дефицита, %	20	20	20	20	73
36	<b>Котельная ул. Чувашская, 1а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,2	0,2	0,24	0,24	0,24
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
37	<b>Котельная ул. Горького, 178</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	0,5	0,5	0,5	0,5
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	0,4	0,4	0,4	0,4
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	0,1	0,1	0,1	0,1
6	Доля резерва/дефицита, %	-	20	20	20	20
38	<b>Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
39	<b>Котельная ул. Энгельса, 51а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,8
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,2	0,2	0,24	0,24	0,24
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6
6	Доля резерва/дефицита, %	60	60	52	52	70
40	<b>Котельная ул. Колхозная, 8а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	2,2
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,3	0,3	0,32	0,32	0,32
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,9
6	Доля резерва/дефицита, %	80	80	79	79	85
41	<b>Котельная ул. Баженова, 21</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,2	0,2	0,24	0,24	0,24
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
6	Доля резерва/дефицита, %	89	89	87	87	87
42	<b>Котельная ул. Маршала Новикова, 4-6</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-



№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,2	0,2	0,24	0,24	0,24
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
43	<b>Котельная ул. Дзержинского, 147</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,3	0,3	0,32	0,32	0,32
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
6	Доля резерва/дефицита, %	86	86	85	85	85
44	<b>Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,3	0,3	0,32	0,32	0,32
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
6	Доля резерва/дефицита, %	40	40	36	36	36
45	<b>Котельная ул. Лесопарковая, 38</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,8
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,2	0,2	0,16	0,16	0,16
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,6
6	Доля резерва/дефицита, %	60	60	68	68	80
46	<b>Котельная проспект Победы, 199</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,1	0,1	0,08	0,08	0,08
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
47	<b>Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,1	0,1	0,08	0,08	0,08
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
48	<b>Котельная Советский проспект, 103а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	0,08	0,08
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
49	<b>Котельная ул. Красносельская, 80Б</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,1	0,1	0,09	0,09	0,09
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
50	<b>Котельная ул. Кропоткина, 8/10</b>					

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
51	<b>Котельная ул. Чернышевского, 51</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
52	<b>Котельная ул. Рассветная, 3</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
53	<b>Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
54	<b>Котельная пл.Октябрьская, зд. 26</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
55	<b>Котельная ул. Кутузова, 41</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
56	<b>Котельная пр-т Победы, 18</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
57	<b>Котельная пр-т Мира, 77-79</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
58	<b>Котельная ул. Барклай де Толли, 17</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
	<b>ООО «Комфорт сервис»</b>					
59	<b>Котельная проспект Мира, 136</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
	<b>ООО «Энергия»</b>					
60	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
61	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
62	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
63	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
64	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
65	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
66	<b>Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
<b>ОАО «РЖД»</b>						
67	<b>Котельная ОАО «РЖД»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	10	10	10	10	5
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	5,2	5,2	5,24	5,24	10,02
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	-5,0
6	Доля резерва/дефицита, %	48	48	48	48	-100
<b>АО «Кварц»</b>						
68	<b>Котельная АО «Кварц»</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	40	40	40	40	40
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	35,64	35,64	23,08	23,08	23,08
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,36	4,36	16,92	16,9	16,9
6	Доля резерва/дефицита, %	11	11	42	42	42
<b>ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>						
69	<b>Котельная в/г 53</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
70	<b>Котельная в/г 2</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
71	<b>Котельная в/г 63</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м³	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
72	<b>Котельная в/г 11</b>					

№ п/п	Показатель	Величина показателя				
		2020	2021	2022	2023	2024
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
73	<b>Котельная в/г 18 инв.45</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
74	<b>Котельная в/г 18 инв.76</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-
75	<b>Котельная в/г 135 инв.76</b>					
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
2	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-
3	Емкость баков аккумуляторов, м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	-	-	-	-	-
5	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-
6	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-

**Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения**

В актуализированной схеме теплоснабжения ГО «Город Калининград» были уточнены данные по производительности водоподготовительных установок, скорректированы нормативные величины подпитки тепловых сетей по состоянию на начало 2025 г.

## Раздел 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

### 8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива

Виды используемого топлива по источникам тепловой энергии, действующим на территории ГО «Город Калининград» по состоянию на начало 2025 года, приведены в таблице 8.1.

**Таблица 8.1. Вид используемого топлива**

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Вид основного топлива	Вид резервного топлива
<b>Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии</b>			
<b>ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»</b>			
<b>АО «Интер РАО – Электрогенерация»</b>			
1	ТЭЦ-2	Природный газ	Природный газ; (Дизельное топливо – аварийное)
<b>Котельные</b>			
<b>АО «Калининградская генерирующая компания»</b>			
2	ТЭЦ-1	Природный газ	Мазут
3	РТС «Южная»	Природный газ	Мазут
<b>ООО «ТПК «Балтптицепром»</b>			
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	Природный газ	Дизельное топливо
<b>МП «Калининградтеплосеть»</b>			
5	РТС «Северная»	Природный газ	Мазут
6	РТС «Восточная»	Природный газ	Мазут
7	РТС «Балтийская»	Природный газ	Мазут
8	РТС «Горького»	Природный газ	Дизельное топливо
9	РТС «Прибрежная»	Природный газ	Дизельное топливо
10	РТС «Чкаловск»	Природный газ	Дизельное топливо
11	РТС «Цепрусс»	Природный газ	Дизельное топливо
12	РТС «Красная»	Природный газ	Дизельное топливо
13	Котельная ул. Киевская, 141а	Мазут	-
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	Природный газ	Дизельное топливо
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	Природный газ	-
16	Котельная ул. Карташева, 10	Природный газ	Дизельное топливо
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	Уголь	-
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	Природный газ	-
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	Природный газ	-
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	Уголь	-
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	Уголь	-
22	Котельная ул. Чкалова, 29	Природный газ	Каменный уголь
23	Котельная ул. Чувашская, 4	Природный газ	Дизельное топливо
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	Уголь	-
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	Природный газ	-
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	Уголь	-
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	Уголь	-
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	Природный газ	-
29	Котельная ул. Транспортная, 25	Уголь	-
30	Котельная ул. Красносельская, 14	Природный газ	-
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	Уголь	-
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	Уголь	-
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	Природный газ	-
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	Природный газ	Дизельное топливо
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	Уголь	-
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	Уголь	-
37	Котельная ул. Горького, 178	Уголь	-
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	Уголь	-
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	Уголь	-
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	Природный газ	-
41	Котельная ул. Баженова, 21	Дизельное топливо	-
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	-
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	-
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 146-156	Уголь	-
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	-

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Вид основного топлива	Вид резервного топлива
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	-
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	Дизельное топливо
48	Котельная Советский проспект, 103а	Природный газ	-
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	Природный газ	Дизельное топливо
50	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	Природный газ	-
51	Котельная ул. Чернышевского, 51	Природный газ	-
52	Котельная ул. Рассветная, 3	Природный газ	-
53	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	Природный газ	-
51	Котельная пл.Октябрьская, зд. 26	Природный газ	-
55	Котельная ул. Кутузова, 41	Уголь	-
56	Котельная пр-т Победы, 18	Уголь	-
57	Котельная пр-т Мира, 77-79	Уголь	-
58	Котельная ул. Баркляя де Толли, 17	Уголь	-
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>			
59	Котельная проспект Мира, 136	Природный газ	-
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>			
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	-
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	-
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	-
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	-
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	-
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	-
66	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	-
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>			
67	Котельная ОАО «РЖД»	Природный газ	Дизельное топливо
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>			
68	Котельная АО «Кварц»	Природный газ	Мазут
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>			
69	Котельная в/г 53	Уголь	-
70	Котельная в/г 2	Уголь	-
71	Котельная в/г 63	Уголь	-
72	Котельная в/г 11	Природный газ	-
73	Котельная в/г 18 инв.45	Уголь	-
74	Котельная в/г 18 инв.76	Уголь	-
75	Котельная в/г 135 инв.76	Уголь	-

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе **источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии** представлен в таблице 8.2.

**Таблица 8.2. Топливный баланс источника комбинированной выработки ТЭЦ-2**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс.м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс.м³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс.м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс.м³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
2024 г.							
газ	0	749 946,410	749 946,410	749 688,040	884 073,420	0	8 254,7
ДТ	11 995,000	6,0	6,0	1,0	1,467	11 989,000	10 271
2023							
газ	0	600 972,906	600 972,906	600 972,906	709 028,234	0	8 258,6
ДТ	12 010,810	15,81	15,81	9,31	13,661	11 995,000	10 271
2022							
газ	0	728 712,563	728 712,563	728 579,873	852 787,773	0	8 193,4
ДТ	12 014,810	4,0	4,0	0,0	0,0	12 010,810	10 271
2021							
газ	0	1 252 779,542	1 252 779,542	1 251 957,874	1 457 418,824	0	8 148,8
ДТ	12 018,810	4,0	4,0	0,0	0,0	12 014,810	10 271
2020							
газ	0	1 094 102,061	1 094 102,061	1 093 723,972	1 285 115,943	0	8 225,0
ДТ	12 061,810	43,0	43,0	40,0	59,0	12 018,810	10 271

Характеристики и расход природного газа, дизельного топлива сжигаемого на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Калининградской ТЭЦ-2 представлены в таблице 8.3-8.4.

**Таблица 8.3. Характеристика и расход природного газа на ТЭЦ-2**

Год	Природный газ			
	Калорийность, средняя за год Q <sub>нр</sub> , ккал/м <sup>3</sup>	Приход, тыс. м <sup>3</sup>	Расход на производство, тыс. м <sup>3</sup>	Расход на хозяйственные нужды, тыс. м <sup>3</sup>
2020	8 225,0	1 094 102,061	1 093 723,972	378,089
2021	8 148,8	1 252 779,542	1 251 957,874	821,668
2022	8 193,4	728 712,563	728 579,873	122,893
2023	8 258,6	600 972,906	600 972,906	0
2024	8 254,7	749 946,410	749 688,040	163,859

**Таблица 8.4. Характеристика и расход дизельного топлива (аварийного) на ТЭЦ-2**

Год	Дизельное топливо				
	Калорийность, Q <sub>нр</sub> , ккал/кг	Влажность, W <sub>p</sub> , %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2020	10 271	0	0	43,0	12 018,810
2021	10 271	0	0	4,0	12 014,810
2022	10 271	0	0	4,0	12 010,810
2023	10 271	0	0	15,81	11 995,000
2024	10 271	0	0	6,0	11 989,000

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе котельных АО «Калининградская генерирующая компания» в зоне действия ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть», представлены в таблицах 8.5-8.6.

**Таблица 8.5. Топливный баланс источника ТЭЦ-1**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс.м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс.м³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс.м³	Низшая теплота сгорания (ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс.м³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
2024 г.							
газ			38325,525	38325,525	32554,659		8240,869
мазут	2552,826	0	2	2	2,8	2550,826	9800
2023							
газ			33078,682	33078,682	38970,121		8246,727
мазут	2554,826	0	2	2	2,8	2552,826	9800
2022							
газ			35259,940	35259,940	41323		8203,672
мазут	2556,826	0	2	2	3	2554,826	9800
2021							
газ			40176	40176	46760		8147,153
мазут	2250,448	308,378	2	2	3	2556,826	9800
2020							
газ			33207,813	33207,813	38952		8210,839
мазут	2252,448	0	2	2	3	2250,448	9800



**Таблица 8.6. Топливный баланс источника РТС «Южная»**

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс.м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м³	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
2024 г.							
газ			22452,846	22452,846	26444,672		8244,510
мазут	974,921	0	38	2	2,8	936,921	9800
2023							
газ			22239,434	22239,434	26217,187		8252,022
мазут	976,921	0	2	2	2,8	974,921	9800
2022							
газ			23499,220	23499,220	27554		8207,847
мазут	977,921	0	1	1	1,5	976,921	10500
2021							
газ			24372	24372	28368		8147,710
мазут	977,921	0	0	0	0	977,921	0
2020							
газ			20918,804	20918,804	24558		8217,774
мазут	978,921	0	1	1	1,5	977,921	10500

Количественные показатели используемого топлива по источникам тепловой энергии, работающие в режиме котельных, действующие на территории ГО «Город Калининград», приведены в таблице 8.7.

**Таблица 8.7. Топливные балансы систем теплоснабжения ГО «Город Калининград»**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	Израсходовано топлива за год									
			Натуральное топливо, тыс. м³(т.н.т)					Условное топливо, т.у.т				
			2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
Котельные												
ООО «ТПК «Балтптицепром»												
1	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	Природный газ	-	11634,3	11634,3	11493,2	11355,2	13426	13426	13395,7	13426	13262,92
МП «Калининградтеплосеть»												
2	РТС «Северная»	Природный газ	66968	72693,9	66961,1	61529,5	62259,54	78621	84616,4	78511,9	72560,2	73347,416
		Мазут	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	0,0	0,0	0,0	0,3	2,48
3	РТС «Восточная»	Природный газ	29451	32677,3	29878,5	29044,2	28295,62	34575	38035,3	35054,6	34256,3	33337,747
		Мазут	0	1	0,9	2,6	3,447	0	1,4	1,2	3,6	4,76
4	РТС «Балтийская»	Природный газ	14946	16898,6	15681,3	14996,2	14757,72	17547	19669,9	18388,9	17680,2	17381,65
5	РТС «Горького»	Природный газ	8221	11045,2	11893,6	13190,1	12317,17	9651	12856,4	13963,3	15549,2	14510,23
		Дизельное топливо	0,0	0,0	0,0	0,4	0,299	0,0	0,0	0,0	0,6	0,449
6	РТС «Прибрежная»	Природный газ	3749	4393,7	3882,4	3499,3	3305,45	4401	5114,7	4552,2	4126,2	3893,34
		Дизельное топливо	1	0,3	0,4	0,0	0,111	1	0,4	0,6	0,0	0,16
7	РТС «Чкаловский»	Природный газ	5732	6217,1	5570,9	5422,2	5428,67	6730	7236,8	6534,9	6394,4	6396,86
		Дизельное топливо	0	0	0,5	0,0	0,147	0	0	0,6	0,0	0,2
8	РТС «Цепрусс»	Природный газ	7114	7281,4	6971	6365,0	7045,42	8352	8474,9	8179,6	7507,1	8302,6
9	РТС «Красная»	Природный газ	8703	9351,3	8963	8789,2	8793,51	10217	10885,3	10517,1	10366,3	10361,68
10	Котельная ул. Киевская, 141а	Мазут	2697	2900,6	2692,8	2567,0	2509,08	3668	3986,7	3698,5	3538,4	3462,51
11	Котельная ул. Александра Невского, 90	Природный газ	924	991,3	927,1	886,6	8113,0	1084	1153,9	1087	1045,4	957,618
12	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	Природный газ	914	1056,6	942,8	903,0	855,73	1073	1229,7	1105,8	1064,8	1007,96
13	Котельная ул. Карташева, 10	Природный газ	1324	1394,2	1301,3	1292,1	1281,91	1554	1622,8	1525,9	1523,2	1509,94
14	Котельная ул. Павлика Морозова,5б	Уголь	3300	3875,5	2795,5	2626,4	2617,3	2505	2938,9	2132,9	2074,4	2049,8
15	Котельная ул. Бассейная, 35а	Природный газ	499	553	539,3	533,6	534,46	586	643,6	632,3	629,0	629,5
16	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	Природный газ	722	684,2	610,4	576,0	559,623	847	796,4	716	679,3	659,356
17	Котельная ул. Павлика Морозова,115д	Уголь	899	1163,9	1024,3	888,0	888,4	682	881,4	785,4	686,0	699,4
18	Котельная ул.Александра Невского, 188	Уголь	1149	1440,9	1072,1	1123,3	1095,6	872	1090,8	819,5	868,0	864,3
19	Котельная ул. Чкалова,29	Природный газ	272	318,6	333,1	310,1	314,114	319	370,8	390,7	365,5	369,909
20	Котельная ул. Чувашская, 4	Природный газ	-	-	164,7	503,5	702,565	-	-	195	593,5	827,667
		Уголь	1407	1713,8	729,9	0,0	0,0	1068	1297,6	553,3	0,0	0,0
		Дизельное топливо	-	-	60,6	0,7	0,0	-	-	87,8	1,0	0,0
21	Котельная Аллея Смелых, 152а	Уголь	672	989,4	742,9	652,3	643,2	510	749	567,8	499,7	507
22	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	Природный газ	194	188,2	171,2	179,8	213,328	228	219	200,9	212,0	251,446
23	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	Уголь	970	1165,1	979,2	898,4	998,3	736	883	745,9	711,3	782,6
24	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	Уголь	554	679,8	648,3	636,2	511,8	420	515	495,9	489,3	403,2
25	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	Природный газ	-	126,5	411,6	607,2	606,622	-	146,6	483,3	715,7	714,427
		Дизельное топливо	-	34,9	0,3	0,0	0,00	-	50,6	0,4	0,0	0,00
		Уголь	-	948,3	0	0,0	0,00	-	729,6	0	0,0	0,00
26	Котельная ул. Транспортная, 25	Уголь	467	570,3	448,2	414,3	379,0	355	432,2	346,3	326,6	296,6
27	Котельная ул. Красносельская, 14	Природный газ	417	453,7	405,6	369,3	387,468	489	528,2	475,8	435,4	456,553
28	Котельная ул. Солнечногорская,59	Уголь	-	975,2	784,4	702,0	681,1	-	738	599,5	541,2	538,2

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	Израсходовано топлива за год									
			Натуральное топливо, тыс. м³(т.н.т)					Условное топливо, т.у.т				
			2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
29	Котельная пос. Прегольский, 25а	Уголь	322	496,2	444,7	379,5	371,2	245	377,3	337,5	292,8	292,2
30	Котельная ул. Дзержинского, 162в	Природный газ	499	501,8	504,1	442,6	433,232	585	584,1	591,6	521,7	510,341
31	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	Природный газ	94	111	115,1	117,9	213,337	111	129,2	135	138,9	251,37
		Дизельное топливо	0	0	0	0,0	0,00	0	0,1	0	0,0	0,00
32	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	Уголь	401	529,6	436,9	409,0	391,5	305	401,4	334,1	316,5	309,2
33	Котельная ул. Чувашская, 1а	Уголь	271	317,5	215,6	183,5	189,7	206	241,2	165,2	139,0	149,4
34	Котельная ул. Горького, 178	Уголь	205	277,3	229	211,7	205,7	156	209,9	175	161,6	161,7
35	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	Уголь	263	298,4	282,6	254,4	251,8	200	226,3	215	194,7	199,9
36	Котельная ул. Энгельса, 51а	Уголь	214	320,5	255,2	225,8	224,2	162	242,8	194,9	172,8	176,4
37	Котельная ул. Колхозная, 8а	Природный газ	155	170,4	158,8	152,2	145,431	182	198,4	186,3	179,5	171,317
38	Котельная ул. Баженова, 21	Дизельное топливо	99	118,2	106	87,1	91,751	143	171,4	153,7	126,3	133,04
39	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	253	336,7	268,5	273,3	275,5	192	254,9	198,3	210,4	216,6
40	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	135	129	120,1	112,4	108,53	158	150,2	140,7	132,6	128,853
41	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	Уголь	0	427,5	355	356,6	97,8	0	324,1	276,6	272,6	76,7
42	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	153	254,5	186,5	168,2	161,1	116	192,7	142	129,0	126,8
43	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	288	360,7	289,5	264,9	256,5	219	271,1	221,1	205,2	202,4
44	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	18	22,9	19,6	17,9	18,991	21	26,6	23	21,1	22,361
45	Котельная Советский проспект, 103а	Природный газ	-	-	63,8	72,4	71,343	-	-	74,8	85,3	83,995
46	Котельная ул. Красносельская, 80Б	Природный газ	270	311,9	313,1	281,9	н/д	317	304,9	366,3	327,0	н/д
47	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	Природный газ	-	-	-	-	117,624	-	-	-	-	138,520
48	Котельная ул. Чернышевского, 51	Природный газ	-	-	-	-	42,840	-	-	-	-	50,445
49	Котельная ул. Рассветная, 3	Природный газ	-	-	-	-	279,771	-	-	-	-	329,364
50	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	Природный газ	-	-	-	-	93,618	-	-	-	-	110,282
51	Котельная пл.Октябрьская, зд. 26	Природный газ	-	-	-	-	88,256	-	-	-	-	103,899
52	Котельная ул. Кутузова, 41	Уголь	-	-	-	-	25,1	-	-	-	-	19,6
53	Котельная пр-т Победы, 18	Уголь	-	-	-	-	31,7	-	-	-	-	23,7
54	Котельная пр-т Мира, 77-79	Уголь	-	-	-	-	79,7	-	-	-	-	61,2
55	Котельная ул. Барклай де Толли, 17	Уголь	-	-	-	-	167,0	-	-	-	-	131,0
<b>ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»</b>												
56	Котельная проспект Мира, 136	Природный газ	-	-	-	392,0	392,0	-	-	-	454,7	454,7
<b>ЕТО №2 ООО «Энергия»</b>												
51	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	-	102,3	103	115,9	114,557	-	-	-	-	134,91
52	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	-	130,6	150,5	180,4	<sup>2</sup> 61,365	-	-	-	-	307,80
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	-	105,3	122	86,0	<sup>0</sup> ,074	-	-	-	-	0,087
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	-	172,2	91,2	194,4	<sup>1</sup> 87,132	-	-	-	-	220,38

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	Израсходовано топлива за год									
			Натуральное топливо, тыс. м³(т.н.т)					Условное топливо, т.у.т				
			2020	2021	2022	2023	2024	2020	2021	2022	2023	2024
55	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	-	104	87,8	0,2	5 ,575	-	-	-	-	6,565
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	-	140,4	117,4	0,1	0 ,053	-	162,1	135,4	0,1	0,062
57	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	-	136,8	127,1	174,9	1 94,004	-	157,8	146,7	202,5	228,47
<b>ЕТО №3 ОАО «РЖД»</b>												
58	Котельная ОАО «РЖД»	Природный газ	1603,76	1745,618	1581,398	1585,2	1524,750	1882,9	2014,4	2014,4	1829,3	1759,562
<b>ЕТО №4 АО «Кварц»</b>												
59	Котельная АО «Кварц»	Природный газ	-	1839,1	1839,1	1768,6	-	-	2095,2	2095,2	2033,5	-
<b>ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России</b>												
60	Котельная в/г 53	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61	Котельная в/г 2	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная в/г 63	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63	Котельная в/г 11	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64	Котельная в/г 18 инв.45	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65	Котельная в/г 18 инв.76	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Котельная в/г 135 инв.76	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## **8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями**

Перечень видов резервного топлива по источникам тепловой энергии, действующим на территории ГО «Город Калининград», приведен в пункте 8.1.

## **8.3. Описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки**

### **Источники комбинированной выработки**

Поставка природного газа на ТЭЦ-2 осуществляется по договорам от 01.08.2018 №39-А-0001 и от 01.08.2018№39-АТ-0001. Поставщик газа – ООО «Газпром трансгаз Санкт – Петербург» филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт – Петербург».

Поставка природного газа для ТЭЦ-2 осуществляется от магистрального газопровода высокого давления Минск – Вильнюс – Каунас – Калининград. Подключение газопроводов – отводов для энергоблоков ст. №№ 1, 2 ТЭЦ-2 (отдельный газопровод – отвод на каждый энергоблок) выполнено на 138 км магистрального газопровода на территории Калининградской области. Протяженность каждой трассы газопроводов – отводов от точки врезки до электростанции составляет около 22 км. Подготовка газа (очистка, компримирование, редуцирование, охлаждение и нагрев) осуществляется на блочных пунктах подготовки газа энергоблоков ст. №№ 1, 2 (БППГ – 1 и БППГ – 2), размещенных на территории ТЭЦ-2.

Прокладка всех газопроводов на территории ТЭЦ-2 осуществляется на эстакадах технологических трубопроводов.

На подводе природного газа к каждой газотурбинной установке V94.2 предусмотрена установка быстроотсечных клапанов, запорной аппаратуры, а также фланцевых соединений для установки заглушки.

Природный газ, поставляемый на ТЭЦ-2, не одорирован и имеет следующий состав:

- Метан (CH<sub>4</sub>) – 98,1637%;
- Этан (C<sub>2</sub>H<sub>4</sub>) – 0,661%;
- Пропан (C<sub>3</sub>H<sub>8</sub>) – 0,231%;
- Изобутан (C<sub>4</sub> H<sub>10</sub>) – 0,089%;
- Пентан + тяжелые углеводороды – 0,014%;
- Кислород(O<sub>2</sub>) – 0,007%;
- Углекислый газ (CO<sub>2</sub>) – 0,041%;
- Азот (N<sub>2</sub>) – 0,826%;
- Плотность газа – 0,683 кг/м<sup>3</sup>;
- Теплотворная способность газа – 7950 – 8050 Ккал/м<sup>3</sup>;
- Содержание частиц пыли – не более 0,005 мг/кг;
- Фракционный состав пыли от 10мкм до 40мкн – 90%, менее 10 мкм – 10%;

Точка росы:

- по влаге – от – 3°С до – 20°С;
- по углеводородам – от – 10°С до 0°С;

Особые свойства газа

• концентрационные пределы взрываемости в смеси с воздухом (при 20 °С и 0,101325 МПа);

- верхний предел взрываемости – 15,4%;
- нижний предел взрываемости – 4,9%.

Давление в подводящем газопроводе может колебаться в диапазоне 0,9 – 4,7 МПа в соответствии с Техническими условиями, выданными поставщиком газа.

В качестве основного и резервного топлива используется природный газ, в качестве аварийного – дизельное топливо. Поставка природного газа для Калининградской ТЭЦ-2 осуществляется от магистрального газопровода высокого давления Минск-Вильнюс-Каунас-Калининград. Газ соответствует ГОСТ 5542-87

**Таблица 8.8. Калининградская ТЭЦ-2 информация по природному газу за 2024 год**

Месяц	Дата паспорта качества природного газа	Номер паспорта качества природного газа	Расход природного газа по договору, тыс.куб.м.	Калорийность по паспорту газа, ккал/куб.м	Остаток с пред месяца (с 00-00 по 09-00 1го числа), тыс. куб.м	Расход газа с 9-00 1 го числа до 24-00 посл числа месяца	Расход природного газа всего, тыс.куб.м.	Расчетная калорийность всего, ккал/куб.м	Отчетный расход природного газа на производство, тыс.куб.м.	Отчетная калорийность на производство, ккал/куб.м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
январь	31.01.2024	№ 26-03/19-01-2024	90 243,541	8 226,0	1 087,754	89 314,769	90 402,5	8 226,0	90 352,276	8 226,0
февраль	29.02.2024	№ 26-03/43-02-2024	84 713,853	8 281,0	928,772	83 598,830	84 527,6	8 280,0	84 458,128	8 280,0
март	29.03.2024	№ 26-03/77-03-2024	74 017,800	8 195,0	1 115,023	73 210,112	74 325,1	8 196,0	74 280,997	8 196,0
апрель	27.04.2024	№ 26-03/112-04-2024	59 912,208	8 314,0	807,688	59 187,551	59 995,2	8 312,0	59 995,239	8 312,0
май	31.05.2024	№ 26-03/138-05-2024	58 045,336	8 257,0	724,657	57 306,953	58 031,6	8 258,0	58 031,610	8 258,0
июнь	28.06.2024	№ 26-03/215-06-2024	53 123,658	8 321,0	738,383	52 459,236	53 197,6	8 320,0	53 197,619	8 320,0
6 месяцев (I полугодие)			420 056,396	8 260,5	5 402,277	415 077,451	420 479,728	8 260,1	420 315,869	8 260,1
июль	31.07.2024	№ 26-03/267-07-2024	52 774,503	8 266,0	664,422	52 373,131	53 037,6	8 267,0	53 037,553	8 267,0
август	30.08.2024	№ 26-03/294-08-2024	47 447,797	8 255,0	401,372	46 784,356	47 185,7	8 255,0	47 185,728	8 255,0
сентябрь	30.09.2024	№ 26-03/329-09-2024	43 597,208	8 264,0	663,441	42 847,842	43 511,3	8 264,0	43 511,283	8 264,0
октябрь	31.10.2024	№ 26-03/365-10-2024	55 298,569	8 278,0	749,366	54 593,724	55 343,1	8 278,0	55 339,486	8 278,0
ноябрь	29.11.2024	№ 26-03/399-11-2024	64 266,123	8 247,0	704,845	63 394,798	64 099,6	8 247,0	64 008,736	8 247,0
декабрь	27.12.2024	№ 26-03/463-12-2024	66 257,025	8 192,0	871,325	65 418,060	66 289,4	8 193,0	66 289,385	8 193,0
II полугодие			329 641,225	8 247,6	4 054,771	325 411,911	329 466,682	8 248,0	329 372,171	8 248,0
Год			749 697,621	8 254,8	9 457,048	740 489,362	749 946,410	8 254,80	749 688,040	8 254,8

**ПАО «Газпром»**  
**ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»**  
**филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт - Петербург» - Калининградское ЛПУМГ**  
Адрес: 236038, Российская Федерация, Калининградская область,  
г. о. город Калининград, г. Калининград, ул. Ю. Гагарина, д. 110  
производственный корпус (литера Н)

**УТВЕРЖДАЮ**  
Заместитель директора филиала  
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» -  
Калининградское ЛПУМГ  
  
**О.И. Рамусь**  
«27» декабря 2024 г.



**Паспорт № 26-03/463-12-2024**  
**качества газа горючего природного за декабрь 2024 г.**

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу:

**Вильнюс – Калининград, Вильнюс – Калининград II**

*наименование газопровода*

покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): Краснознаменск, Гусев, Маяковская, УИРГ Талаховской ТЭС, Советск -2, Черняховск, Полесск, газопровод-отвод к Калининградской ТЭЦ-2, газопровод-отвод к энергоблоку № 2 Калининградской ТЭЦ-2, Багратионовск, Прегольская ТЭС, Калининград-1, Калининград-2, УПТПГ «Калининградское ПХГ», Зеленоградск, Светлогорск, Варница

*наименование ГРС, на которые распространяются данные*

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.

3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.

4. Место отбора проб газа: ГРС Калининград – 1, кран № 3-101,  
ГРС Калининград – 2, кран № 16-7

*наименование ГРС, ГРП и др.*

5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.



Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2020		
	метан			не нормируется	96,28
	этан			не нормируется	2,81
	пропан			не нормируется	0,336
	изо-бутан			не нормируется	0,052
	норм-бутан			не нормируется	0,052
	нео-пентан			не нормируется	0,0016
	изо-пентан			не нормируется	0,0060
	норм-пентан			не нормируется	0,0038
	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0124
	диоксид углерода			не более 2,5	0,165
	азот			не нормируется	0,274
	кислород			не более 0,050	менее 0,005
	водород			не нормируется	менее 0,0010
	гелий			не нормируется	менее 0,005
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м³ ккал/м³	ГОСТ 31369-2021	не менее 31,80 не менее 7600	34,30 8192
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м³ ккал/м³	ГОСТ 31369-2021	41,20 - 54,50 9840-13020	50,07 11959
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м³	ГОСТ 31369-2021 ГОСТ 17310-2002	не нормируется	0,6944 0,694
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м³	ГОСТ 22387.2-2021	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м³		не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-2021	ниже температуры газа	минус 28,7
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	не нормируется	не нормируется	7,8
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2021	не менее 3	не определяется

\*Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП промышленного назначения показатель устанавливают по согласованию с потребителем. Стандартные условия в п.п. 2 – 4: стандартные условия сгорания газа – температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа. При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж. При вычислении молярной доли метана учтено значение молярной доли метанола, принятое как условно-постоянное (0,0076±0,0017) %

Значения показателей по п.п. 1 - 8 определены в Химической лаборатории Калининградского ЛПУМГ.

Адрес лаборатории: 236038, Россия, Калининградская область, г. Калининград, ул. Ю. Гагарина, д. 110, производственный корпус (литера Н)

Ведущий инженер - химик

  
подпись

Г.Э. Черкасова  
ф.и.о

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана \_\_\_\_\_  
наименование региональной компанией по реализации газа и филиала  
покупателю (потребителю) \_\_\_\_\_ по его запросу  
наименование предприятия  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

## Котельные

Основным поставщиком природного газа для большинства источников тепловой энергии является ООО «Газпром трансгаз Санкт – Петербург» филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт – Петербург». Основные характеристики природного газа представлены в начале настоящего пункта (в описании по ТЭЦ-2).

Поставка топочного мазута и дизельного топлива осуществляется на основе конкурсных процедур. Каменный уголь на источники тепловой энергии МП «Калининградтеплосеть» поставляется компанией ООО «Балтийская угольная компания» и ООО «ЕвроМарка плюс».

Поставка дизельного топлива на территории ГО «Город Калининград» осуществляется ООО «Дизель Пилот». Технические характеристики дизельного топлива на территории ГО «Город Калининград» приведены в таблице 8.9.

**Таблица 8.9. Расход дизеля по предприятию МП «Калининградтеплосеть» за 2024год по маркам**

Месяц	Марка	списано			плотность, кг/м <sup>3</sup>	
		литры	тонны	тут	при 15°C	фактическая
январь	Дизельное топливо ЕВРО, межсезонное, сорта F, экологического класса K5 марки ДТ-Е-K5, ул. Баженова, 21	19697,85	16,420	23,81	829,9	833,6
февраль	Дизельное топливо ЕВРО, межсезонное, сорта F, экологического класса K5 марки ДТ-Е-K5, ул. Баженова, 21	17401,55	14,442	20,93	829,9	829,9
март	Дизельное топливо ЕВРО, межсезонное, сорта F, экологического класса K5 марки ДТ-С-K5, ул. Баженова, 21	16219,35	13,460	19,52	829,9	829,9
апрель	Дизельное топливо ЕВРО, межсезонное, сорта F, экологического класса K5 марки ДТ-С-K5, ул. Баженова, 21	1440,20	1,19	1,73	829,9	826,3
	Дизельное топливо ЕВРО, летнее, сорта С, экологического класса K5 марки ДТ-Л-K5, ул. Баженова, 21	6497,10	5,362	7,77	822,0	825,3
май	Дизельное топливо ЕВРО, летнее, сорта С, экологического класса K5 марки ДТ-Л-K5, ул. Баженова, 21	2710,3	2,216	3,22	822,0	817,5
июнь	Дизельное топливо ЕВРО, летнее, сорта С, экологического класса K5 марки ДТ-Л-K5, ул. Баженова, 21	2597,98	2,149	3,12	833,8	827,0
июль	Дизельное топливо ЕВРО, летнее, сорта С, экологического класса K5 марки ДТ-Л-K5, ул. Баженова, 21	1717,00	1,423	2,06	833,8	828,5
август	Дизельное топливо ЕВРО, летнее, сорта С, экологического класса K5 марки ДТ-Л-K5, ул. Баженова, 21	2110,40	1,750	2,54	835,9	829,4
сентябрь	Дизельное топливо ЕВРО, летнее, сорта С, экологического класса K5	1514,2	1,261	1,83	833,1	833,1

Месяц	Марка	списано			плотность, кг/м <sup>3</sup>	
		литры	тонны	тут	при 15°C	фактическая
	марки ДТ-Л-К5, ул. Баженова, 22					
октябрь	Дизельное топливо ЕВРО летнее ,сорта С, экологического класса К5 марки ДТ-Л-К5. ул.Баженова, 21	7636,400	6,410	9,29	841,6	839,4
	Дизельное топливо ЕВРО летнее ,сорта С, вид 3 ул.Горького 166	285,888	0,238	0,35	835,0	833,1
	Дизельное топливо ЕВРО межсезонное ,сорта F, экологического класса К5 ул.,Горького 166	73,223	0,061	0,08	830,9	833,1
ноябрь	Дизельное топливо ЕВРО летнее ,сорта С, экологического класса К5 марки ДТ-Л-К5. ул.Баженова, 21	7716,6	6,482	9,40	841,6	840,0
	Дизельное топливо ЕВРО межсезонное ,сорта F, экологического класса К5 уд.Баженова,21	6572,5	5,521	8,01	835,6	840,0
	Дизельное топливо ЕВРО межсезонное ,сорта F, экологического класса К5 ,марки ДТ-Е-К5 РТС «Прибрежная»	131,0	0,111	0,16	836,6	847,3
декабрь	Дизельное топливо ЕВРО межсезонное ,сорта F, экологического класса К5 уд.Баженова,21	16310,7	13,670	19,82	837,6	835,6
<b>Итого:</b>		<b>110632,211</b>	<b>92,166</b>	<b>133,639</b>	<b>833,1</b>	
<b>в т.ч. летнее:</b>		<b>32785,888</b>	<b>27,291</b>	<b>39,579</b>	<b>832,4</b>	
<b>в т.ч. межсезонное:</b>		<b>77846,323</b>	<b>64,875</b>	<b>94,060</b>	<b>833,4</b>	

**8.4. Описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Описание видов топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения, приведены в п. 8.3. В таблице 8.10 приведен расход угля по маркам, тн за 2024 год.

**Таблица 8.10. Расход угля по маркам, тн за 2024 год**

№ п/п	Марка угля	Теплота сгорания низшая ккал/кг	Калорийный эквивалент	Расход по месяцам, тн												Итого
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1	ДПК 439 с октября 23г.	5357	0,765	457,1	70,2											527,3
2	ДО 439 с октября 23г.	5489	0,784	286,3	9,0											295,3
3	ДПК 695 с января 24г.	5481	0,783	873,6	78,8	0,8										953,2
4	ДО 516 с с января 24г.	5516	0,788	797,7	75,9											873,6
5	ДПК 557 с февраля 24г.	5660	0,809		809,6	155,8	36,1									1001,5
6	ДО 557 с февраля 24г.	5589	0,798		822,9	95,0										917,9
7	ДПК 559 с марта 24г.	5521	0,789			796,7	75,2	0,3				0,4	2,1			874,7
8	ДО 559 с марта 24г.	5507	0,787			829,4	69,0									898,4
9	ДО 491 с апреля 24г.	5475	0,782				540,6	104,2	62,7			0,3	3,30			711,1
10	ДПК 491 с апреля 24г.	5638	0,805				482,0	139,8	65,2			0,6	6,30			693,9
11	ДПК 520 с июня 24г.	5604	0,801						51,6	112,7	35,7	4,1	10,50			214,6
12	ДО 520 с июня 24г.	5676	0,811						66,7	121,5	36,4					224,6
13	ДПК 586 с августа 24г.	5500	0,786								88,1	54,7	12,00			154,8
14	ДО 586 с августа 24г.	5417	0,774								69,7	60,7				130,4
15	ДПК 639 с сентября 24г.	5751	0,822									73,1	42,0			115,1
16	ДО 639 с сентября 24г.	5613	0,802									58,7	61,7	4,3		124,7
17	ДПК 631 с октября 24г.	5619	0,803										535,5	85,1	28,7	649,3
18	ДО 631 с октября 24г.	5553	0,793										303,7	23,8	3,9	331,4
19	ДПК 551, с ноября 2024г.	5450	0,779											807,4	129,8	937,2
20	ДО 551 с ноября 2024г.	5357	0,7653											519,8	67,0	586,8
21	ДПК 508, с декабря 2024г.	5358	0,7654												889,0	889,0
22	ДО 508, с декабря 2024г.	5353	0,7647												534,6	534,6
	Итого тн			2414,7	1866,4	1877,7	1202,9	244,0	246,2	234,2	229,9	252,6	977,1	1440,4	1653,0	12639,1
	Итого тут			1885,0	1492,4	1483,7	953,8	193,7	196,6	188,4	179,9	201,7	782,1	1116,9	1267,3	9941,5
											средний калорийный эквивалент =					0,7866
	в том числе:										низшая теплота сгорания за 2024 год =					5506,0
	дпк			1330,7	958,6	953,3	593,3	140,1	116,8	112,7	123,8	132,9	608,4	892,5	1047,5	7010,6
	до			1084,0	907,8	924,4	609,6	103,9	129,4	121,5	106,1	119,7	368,7	547,9	605,5	5628,5

## **8.5. Описание использования местных видов топлива**

Местные виды топлива не сжигаются.

## **8.6. Описание преобладающего в городском округе «Город Калининград» вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе «Город Калининград»**

Преобладающим в ГО «Город Калининград» видом топлива, определяемого по совокупности всех видов систем теплоснабжения, является природный газ.

Поставка природного газа для Калининградской ТЭЦ-2 осуществляется от магистрального газопровода высокого давления Минск-Вильнюс-Каунас-Калининград. Газ соответствует ГОСТ 5542-87

## **8.7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса городского округа «Город Калининград»**

Приоритетным направлением развития топливного баланса по источникам тепловой энергии, действующим на территории ГО «Город Калининград», является использование источников тепловой энергии на природном газе.

***Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения***

В ходе актуализации схемы теплоснабжения ГО «Город Калининград» были скорректированы топливные балансы по источникам теплоснабжения на основании данных учета за 2024 г.

## Раздел 9. Надежность теплоснабжения

### 9.1. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Результаты расчета потока отказов (частоты отказов) участков тепловых сетей приведены в Главе 11 «Надежность теплоснабжения».

В соответствии с приказом Минрегиона России от 26.07.2013 №310 «Об утверждении методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» произведен анализ системы теплоснабжения городского округа по следующим показателям:

- **показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии (Кэ)** характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

$K_э = 1,0$  – при наличии резервного электроснабжения;

$K_э = 0,6$  – при отсутствии резервного электроснабжения.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_э^{общ} = Q_i \cdot K_э^{ист1} + \dots + Q_n \cdot K_э^{истп} / Q_i + \dots + Q_n,$$

$K_э^{ист1}$ ,  $K_э^{истп}$  – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

$$Q_i = Q_{факт} / t_{ч},$$

$Q_i$ ,  $Q_n$  - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому i-му источнику тепловой энергии;

$t_{ч}$  - количество часов отопительного периода за предшествующие 12 месяцев.

$n$  - количество источников тепловой энергии

- **показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Кв)** характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

$K_в = 1,0$  – при наличии резервного водоснабжения;

$K_в = 0,6$  – при отсутствии резервного водоснабжения.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_в^{общ} = Q_i \cdot K_в^{ист1} + \dots + Q_n \cdot K_в^{истп} / Q_i + \dots + Q_n,$$

$K_в^{ист1}$ ,  $K_в^{истп}$  – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

$Q_i$ ,  $Q_n$  - средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому i-му

- **показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Кт)** характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

$K_т = 1,0$  - при наличии резервного топлива;

$K_т = 0,5$  - при отсутствии резервного топлива.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_т^{общ} = Q_i \cdot K_т^{ист1} + \dots + Q_n \cdot K_т^{истп} / Q_i + \dots + Q_n,$$

$K_{Б\text{ист}1}, K_{Б\text{ист}n}$  – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;  
 $Q_i, Q_n$  – средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому i-му источнику тепловой энергии;

- **показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ( $K_6$ )** характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью т/сетей:

$K_6 = 1,0$  – полная обеспеченность;

$K_6 = 0,8$  – не обеспечена в размере 10% и менее;

$K_6 = 0,5$  – не обеспечена в размере более 10%.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_{Б\text{общ}} = Q_i \cdot K_{Б\text{ист}1} + \dots + Q_n \cdot K_{Б\text{ист}n} / Q_i + \dots + Q_n,$$

$K_{Б\text{ист}1}, K_{Б\text{ист}n}$  – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;  
 $Q_i, Q_n$  – средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому i-му источнику тепловой энергии;

- **показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения:**

а) **показатель интенсивности отказов тепловых сетей ( $K_{\text{отктс}}$ )**, характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

$$I_{\text{отктс}} = n_{\text{отктс}} / S [1 / (\text{км} \cdot \text{год})], \text{ где}$$

$n_{\text{отктс}}$  – количество отказов за предыдущий год;

$S$  – протяженность тепловой сети (в двухтрубном исполнении) данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ( $I_{\text{отктс}}$ ) определяется показатель надежности тепловых сетей ( $K_{\text{отктс}}$ ):

до 0,2 включительно -  $K_{\text{отктс}} = 1,0$ ;

от 0,2 до 0,6 включительно -  $K_{\text{отктс}} = 0,8$ ;

от 0,6 - 1,2 включительно -  $K_{\text{отктс}} = 0,6$ ;

свыше 1,2 -  $K_{\text{отктс}} = 0,5$ .

б) **показатель интенсивности отказов (далее - отказ) теплового источника**, характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением ( $K_{\text{отктит}}$ ):

$$I_{\text{отктит}} = K_3 + K_6 + K_T / 3, \text{ где}$$

В зависимости от интенсивности отказов ( $I_{\text{отктит}}$ ) определяется показатель надежности теплового источника ( $K_{\text{отктит}}$ ):

до 0,2 включительно -  $K_{\text{отктит}} = 1,0$ ;

от 0,2 до 0,6 включительно -  $K_{отк\ ит} = 0,8$ ;

от 0,6 - 1,2 включительно -  $K_{отк\ ит} = 0,6$ .

**Показатель надежности системы теплоснабжения  $K_{над}$**  определяется как средний по частным показателям  $K_э$ ,  $K_в$ ,  $K_т$ ,  $K_б$ ,  $K_с$ ,  $K_{отк\ т/с}$  и  $K_{отк\ ит}$ :

$$K_{над} = (K_э + K_в + K_т + K_б + K_с + K_{отк\ т/с} + K_{отк\ ит}) / 7$$

В зависимости от полученных показателей надежности системы теплоснабжения с точки зрения надежности могут быть оценены как:

- высоконадежные - более 0,9;
- надежные - 0,75 - 0,89;
- малонадежные - 0,5 - 0,74;
- ненадежные - менее 0,5.

## **9.2. Частота отключений потребителей**

В теплоснабжающей организации МП «Калининградтеплосеть» ведется отчетность по техническому состоянию трубопроводов водяных тепловых сетей ГО «Город Калининград».

Статистика повреждений тепловых сетей от котельных ГО «Город Калининград» за период с 2020 г. по 2024 г. приведена в п. 3.9 настоящей Главы.

## **9.3. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений**

Результаты расчета потока (частоты) и времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений приведены в Главе 11 «Надежность теплоснабжения».

По категории отключений потребителей, инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- ограничения электроснабжения источников тепловой энергии в отопительный период на срок более 6 час, что относится к аварии в сфере ТС и ГВС;
- аварии.

В соответствии приказом Минстроя России от 04.06.2020 № 305/пр: Авариями в тепловых сетях считаются разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности, которых продолжается более 36 часов».

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети, и соответствует установленным нормативам. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего



места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода).

#### **9.4. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)**

Важным свойством ТС является малая вероятность полного отказа системы. Для ТС с большим количеством элементов характерны частичные отказы, приводящие к отключению или снижению уровня теплоснабжения одного или части потребителей.

Для того, чтобы обеспечить выполнение основной функции ТС – надежную подачу тепловой энергии потребителям, рассредоточенным по узлам сети, в соответствии с их индивидуальными требованиями, надежность ТС необходимо оценивать узловыми показателями.

Другая важная особенность ТС – наличие временного резерва, который создается аккумулирующей способностью отапливаемых зданий, а также возможностью некоторого снижения температуры воздуха в зданиях против расчетного значения во время восстановления теплоснабжения после отказа (при ограничении частоты отказов и их глубины в соответствии с физиологическими требованиями к температурному режиму в зданиях).

Временной резерв может быть увеличен резервированием ТС, позволяющим поддерживать в послеаварийных режимах некоторый (пониженный) уровень теплоснабжения потребителей. Резервирование ТС, наряду с повышением качества и надежности конструкций, теплопроводов и оборудования, является основным средством обеспечения требуемого уровня надежности теплоснабжения.

Надежность пониженного уровня теплоснабжения потребителей оценивается вероятностью безотказной работы  $P_j$ , представляющей собой вероятность того, что в течение отопительного периода температуре воздуха в зданиях  $j$ -го потребителя не опустится ниже граничного значения.

В ТС без резервирования величина  $K_j$  имеет наибольшее значение по сравнению с резервированной сетью, а  $P_j$  наименьшее. Введение в сеть минимальной структурной избыточности и дальнейшее увеличение объема резервирования ведут к повышению надежности обеспечения пониженного уровня теплоснабжения (значение  $P_j$  растет), что обусловлено увеличением временного резерва потребителей при отказах элементов резервированной части сети.

Однако одновременно уменьшается надежность обеспечения расчетного уровня, т.е. значение  $K_j$  (при норме аварийной подачи тепла меньше единицы по отношению к расчетной, что чаще всего имеет место). Это связано с тем, что в резервированной сети расчетное теплоснабжение потребителя нарушается не только при отказах элементов, входящих в путь его теплоснабжения, но и элементов кольцевой части сети, гидравлически связанной с этим потребителем.

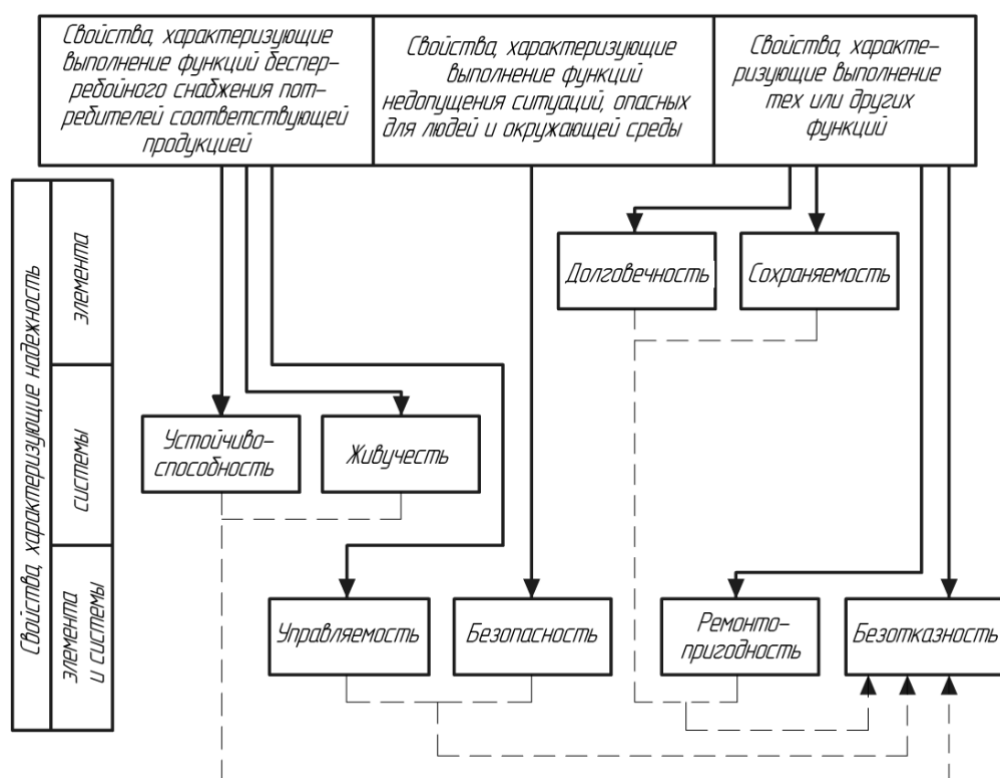
Таким образом, если в тупиковой сети значения  $P_j$  удовлетворяют нормативному значению, резервирования сети не требуется. В противном случае должен быть определен такой объем резервирования, при котором значения  $P_j$  удовлетворяют своему нормативу, а

значения  $K_j$  своего норматива не нарушат.

Если в сети без резервирования величина показателя  $K_j$  меньше нормативного значения, это значит, что масштабы системы завышены и необходимо уменьшить радиус действия и общую длину сети от данного источника.

То же самое необходимо сделать, если при увеличении объема резервирования ТС величина показателя  $K_j$  становится меньше нормативного значения, а показатель  $P_j$  еще не достиг своего нормативного значения.

На рисунке 9.1 приведена классификация единичных свойств надежности.



**Рисунок 9.1. Классификация единичных свойств надежности**

Единичные свойства надежности могут быть классифицированы по двум признакам. В качестве первого классификационного признака использованы функции, задаваемые объекту. Вторым признаком является класс объекта, поскольку одни свойства характеризуют надежность только элементов системы, другие – только систему в целом (совокупности элементов), а третьи – как элементов, так и систем.

Пунктирные линии, ведущие к прямоугольнику, отмечающему свойство безотказности, означают, что прямо или косвенно снижение уровня долговечности и сохраняемости (элементы ЭС), устойчивости и живучести (СЭ), ремонтпригодности, управляемости и безопасности (любые объекты энергетики) может в конечном счете привести к снижению безотказности.

Поэтому **безотказность – наиболее общее из всех единичных свойств.**

В программно-расчетном комплексе ZuluThermo с помощью модуля «Надежность» были рассчитаны показатели надежности, в том числе, вероятность безотказной работы.

Согласно МДС 41-6.2000 «Организационно-методические рекомендации по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального

теплоснабжения в городах и населенных пунктах РФ» в зависимости от полученных показателей надежности отдельные системы и системы коммунального теплоснабжения города (населенного пункта) с точки зрения надежности могут быть оценены как:

- высоконадежные – более 0,9;
- надежные – 0,75 – 0,89;
- малонадежные – 0,5 – 0,74;
- ненадежные – менее 0,5.

В данном разделе на рисунке 9.2–9.3 представлены иллюстрации расчетов вероятности безотказной работы потребителей наиболее крупных котельных ГО «Город Калининград» в зависимости от длины пройденного до него от источника пути для источников теплоснабжения, имеющих наибольшую протяженность тепловых сетей и наибольшее количество подключенных потребителей.

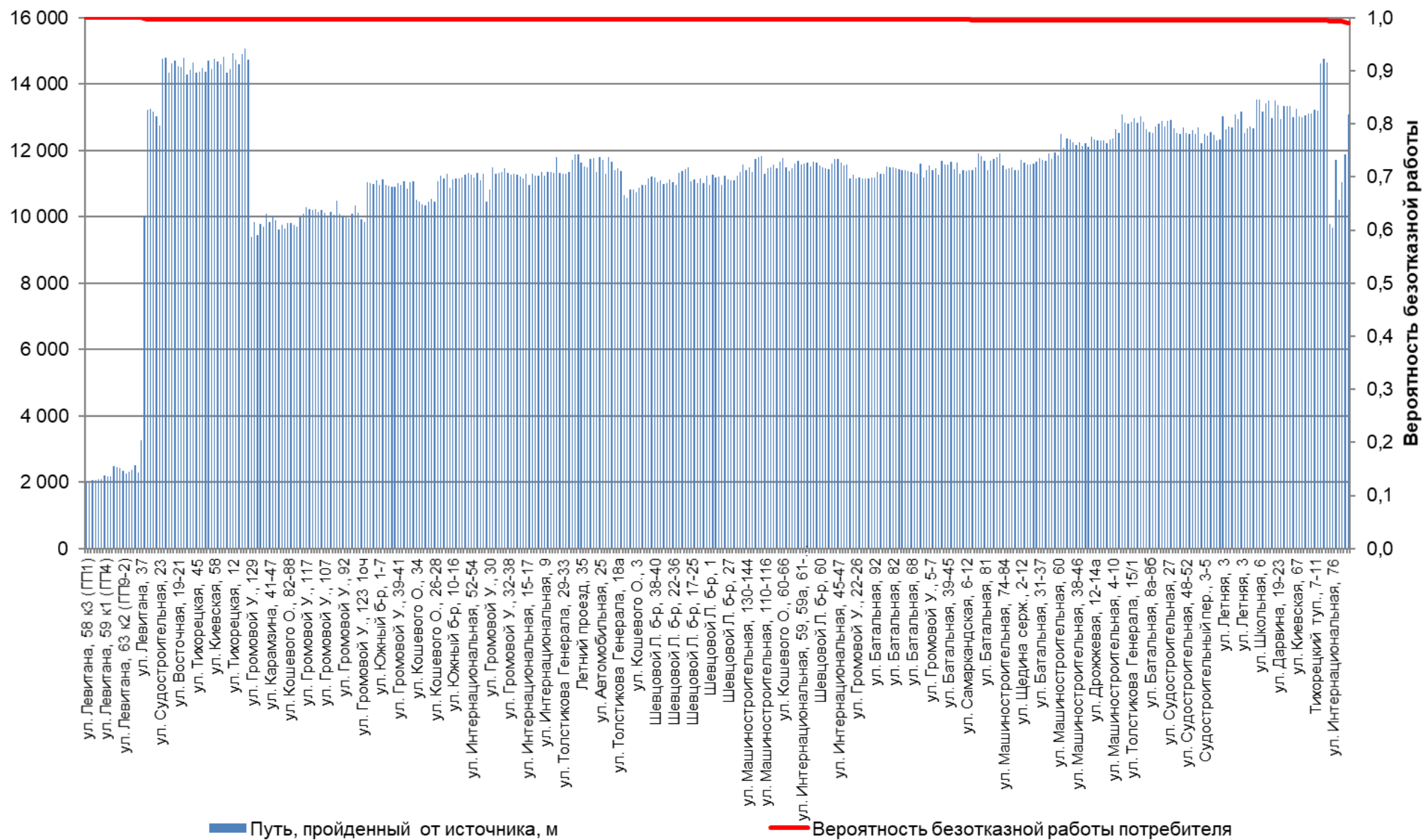


Рисунок 9.2. Вероятность безотказного теплоснабжения потребителей от Калининградской ТЭЦ-2

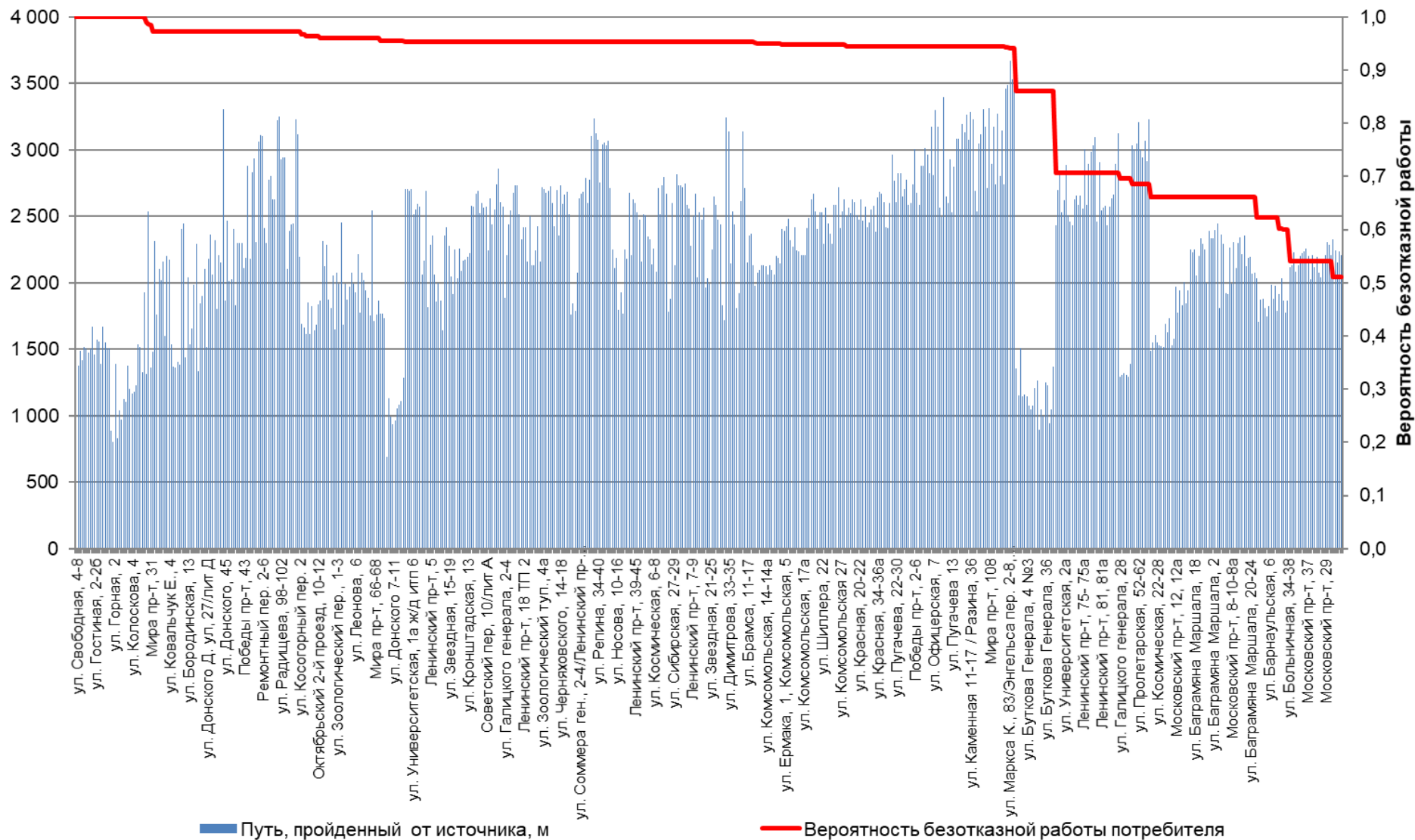


Рисунок 9.3. Вероятность безотказного теплоснабжения потребителей от Калининградской ТЭЦ-1

**9.5. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2022 г. N 1014 "О расследовании причин аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения"**

Под аварийной ситуацией понимается технологическое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования), неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии.

Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, расследует причины аварийных ситуаций, которые привели:

а) к прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;

б) к разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;

в) к разрушению или повреждению сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей.

Расследование причин аварийных ситуаций, не повлекших последствия, предусмотренные пунктом 3 настоящих Правил, но вызвавшие перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов или приведшие к снижению температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения, осуществляется собственником или иным законным владельцем объекта, на котором произошла аварийная ситуация.

При возникновении аварийной ситуации собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, обязан:

а) передать оперативную информацию о возникновении аварийной ситуации (далее - оперативная информация) в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, и органы местного самоуправления;

б) принять меры по защите жизни и здоровья людей, окружающей среды, а также собственности третьих лиц от воздействия негативных последствий аварийной ситуации; в) принять меры по сохранению сложившейся обстановки на месте аварийной ситуации до начала расследования ее причин, за исключением случаев, когда необходимо вести работы по ликвидации аварийной ситуации и сохранению жизни и здоровья людей, а в случае

невозможности сохранения обстановки на месте аварийной ситуации обеспечить ее документирование (фотографирование, видео и аудиозапись и др.) к началу проведения работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации и сохранность указанных материалов;

г) осуществить мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварийной ситуации на объекте, на котором произошла аварийная ситуация;

д) содействовать федеральному органу исполнительной власти, осуществляющему функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, при расследовании причин аварийных ситуаций, повлекших последствия, предусмотренные пунктом 3 настоящих Правил;

е) организовать расследование причин аварийной ситуации, повлекшей последствия, указанные в пункте 4 настоящих Правил;

ж) принять меры по устранению и профилактике причин, способствовавших возникновению аварийной ситуации, указанных в акте о расследовании причин аварий.

Собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, повлекшая последствия, предусмотренные пунктом 3 настоящих Правил, осуществляет передачу оперативной информации незамедлительно, а при аварийной ситуации, повлекшей последствия, предусмотренные пунктом 4 настоящих Правил, - в течение 8 часов с момента возникновения аварийной ситуации.

Передача оперативной информации осуществляется посредством факсимильной связи и (или) по электронной почте либо при отсутствии такой возможности устно по телефону с последующим направлением оперативной информации в письменной форме.

Оперативная информация содержит:

а) наименование собственника или иного законного владельца, на объектах которого произошла аварийная ситуация;

б) наименование и место расположения объекта, на котором произошла аварийная ситуация; в) дату и местное время возникновения аварийной ситуации (в формате «ДД.ММ в ЧЧ:ММ»);

г) обстоятельства, при которых произошла аварийная ситуация, в том числе схемные, режимные и погодные условия;

д) наименование отключившегося оборудования объекта, на котором произошла аварийная ситуация;

е) основные технические параметры оборудования (тепловая мощность, паропроизводительность объекта, на котором произошла аварийная ситуация);

ж) сведения о не включенном после аварийной ситуации (вывод в ремонт, демонтаж) оборудовании объекта, на котором произошла аварийная ситуация;

з) причину отключения, повреждения и (или) перегрузки оборудования объекта, на котором произошла аварийная ситуация (при наличии такой информации);

и) сведения об объеме полного и (или) частичного ограничения теплоснабжения с указанием категории потребителей, количества граждан-потребителей (населенных пунктов), состава отключенного от теплоснабжения оборудования;

к) хронологию (при наличии информации) ликвидации аварийной ситуации с указанием даты и местного времени (в формате "ДД.ММ в ЧЧ:ММ"), в том числе включения оборудования, отключившегося в ходе аварийной ситуации, и восстановления теплоснабжения потребителей;

л) информацию о наступивших последствиях в связи с возникновением аварийной ситуации.

В случае если в момент возникновения аварийной ситуации возникли последствия, предусмотренные пунктом 3 настоящих Правил, решение о расследовании причин аварийной ситуации принимается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, не позднее 24 часов с момента получения оперативной информации. В случае если в момент возникновения аварийной ситуации невозможно определить, приведет ли аварийная ситуация к последствиям, предусмотренным пунктом 3 настоящих Правил, решение о расследовании причин аварийной ситуации принимается собственником или иным законным владельцем объекта, на котором произошла аварийная ситуация, не позднее 24 часов с момента возникновения аварийной ситуации. В случае если в процессе развития аварийной ситуации возникли последствия, предусмотренные пунктом 3 настоящих Правил, то собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, направляет в течение 8 часов с момента наступления указанных последствий в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, и органы местного самоуправления уведомление о возникновении последствий аварийной ситуации (далее - уведомление о возникновении последствий) для принятия решения о расследовании причин аварийной ситуации. Решение о расследовании причин аварийной ситуации принимается не позднее 24 часов с момента получения уведомления о возникновении последствий. Содержание уведомления о возникновении последствий, а также порядок и способ передачи уведомления о возникновении последствий аналогичны содержанию, порядку и способу передачи оперативной информации. Количество аварийных отключения потребителей указано в Часть 3.

#### **9.6. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении**

Аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в пункте «5» настоящей Части за период, предшествовавший настоящей актуализации Схемы ТС ГО «Город Калининград», не происходило.



**9.7. Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения соответствующего поселения, муниципального округа, городского округа, а также описание системы мер по повышению надежности для малонадежных и ненадежных систем теплоснабжения, определенной исполнительными органами субъектов Российской Федерации в соответствии с разделом X Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (далее - система мер по повышению надежности)**

Итоги анализа и оценки систем теплоснабжения представлена в Главе 11. «Оценка надежности теплоснабжения».

***Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения***

При актуализации были пересчитаны показатели надежности теплоснабжения потребителей с учетом проведенных мероприятий по новому строительству и реконструкции тепловых сетей.

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

## **Раздел 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций**

### **Общие положения**

В настоящей актуализации в соответствии с Постановлением Правительства от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (п. 47), Раздел 10 Главы 1 содержит описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования.

В соответствии с «Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения» (утв. Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. №212) актуализированная схема теплоснабжения должна содержать описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций отдельно по каждой системе теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в ретроспективный период.

#### **10.1. Описание показателей хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования**

##### **АО «Интер РАО – Электрогенерация» Показатели хозяйственной деятельности**

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных, предоставленных АО «Интер РАО – Электрогенерация» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

АО «Интер РАО – Электрогенерация» осуществляет производство и передачу тепловой энергии от источника ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2).

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии АО «Интер РАО – Электрогенерация» и описание изменений указанных показателей приведены в табл. 10.1 - 10.3 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. №212)).

**Таблица 10.1. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии ТЭЦ-2**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
		А-4	А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	294,29	292,72	315,95	314,95	334,574
Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,93	1,94	1,89	1,81	1,81
Отпуск тепловой энергии с коллекторов (без учета ХН)	тыс. Гкал	292,36	290,78	314,06	313,14	316,038
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17 916,65	18 376,03	26 045,17	19 911,88	52408,56
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	44 288,91	29 002,27	32 258,14	28 777,62	179152,85
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	138 170,52	141 327,95	153 048,91	176 275,58	181480,,76
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	8 953,19	25 030,57	0,00	37 122,82	-13986,78
Прибыль	тыс. руб.	1 486,85	2 379,36	0,00	2 457,42	12147,49
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	210 816,12	216 116,18	211 352,22	264 545,32	411202,88

**Таблица 10.2. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии ТЭЦ-2**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	5 033,557950	5 745,858857	3 342,029039	2 725,903275	3 435,415982
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн кВт-ч	87 079,594	95,977152	69,849860	64,154988	70 650,303
расход электрической энергии на ТФУ	млн кВт-ч	2,919390	3,115324	3,659575	3,5749	3,489402
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	4 946,478356	5 649,881705	3 272,179179	2 661,748287	3 364,765679
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	293,049	328,643	315,949	314,946	316,038
из производственных отборов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	229,629	259,243	266,920	290,649	276,697
из отборов противодавления	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из конденсаторов	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
из ВВТО	тыс. Гкал	63,420	69,4	49,029	24,297	39,341
из РОУ	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВт-ч	1729	1718	1692	1 705	1709
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период, в том числе:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	8 703,022	9 871,386	5 654,713	4 647,665	5 871,126
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	25,088	25,642	21,721	20,402	18,536
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	ккал/кВт-ч	1759	1748	1728	1 747	1745

Наименование показателя	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	253,38	251,61	250,32	253,87	252,72
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	78,4	78,9	84,5	92	87,5
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал	1 089	1 120	1 103	1 116	1 032
с паром производственных отборов	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал	1 089	1 120	1 103	1 116	1 032
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу	млн кВт-ч	250,088590	290,376632	294,332864	324,326284	285,522472
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн кВт-ч	4 783,469360	5 455,482225	3 047,696175	2 401,576991	3 149,893510
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	1729	1718	1692	1705	1709
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	1759	1748	1728	1747	1745
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	253,38	251,61	250,32	253,87	252,72
по теплофикационному циклу;	г/кВт-ч	137,65	136,34	148,69	166,04	148,67
по конденсационному циклу	г/кВт-ч	259,35	257,67	260,02	265,65	262,04
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	108,58	109,04	106,63	105,70	106,69
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс.тут	1 285,174943	1 457,418824	872,787773	709,041895	884,074887

Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии АО «Интер РАО – Электрогенерация» и описание изменений указанных показателей приведены в табл. 10.2.2 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

**Таблица 10.3. Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии ТЭЦ-2**

Показатели	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
		А-4	А-3	А-2	А-1	А
Произведено тепловой энергии(выработка)	Гкал	318 137	354 285	337 670	335 348	334 574
Собственные нужды	Гкал	25 088	25 642	21 721	20 402	18 536
Отпуск с коллекторов	Гкал	293 049	328 643	315 949	314 946	316 038
Отпуск тепловой энергии потребителям(полезный отпуск)	Гкал	267 033,758	304 460,63	295 246,07	294 335,309	296 103,162

Показатели	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
		А-4	А-3	А-2	А-1	А
отопление	Гкал	267 033,758	304 460,63	295 246,07	294 335,309	296 103,162
ГВС	м3	-	-	-	-	-
Общие потери	Гкал	24 314,5	22 094,90	18 816,0	18 799,5	18 243,5
Нормативные потери	Гкал	20 349	20 349	20 349	20 349	21 038
Сверхнормативные потери	Гкал	2 965,5	1745,9	0	0	0
Хознужды	Гкал	1 700,742	2 087,471	1 886,932	1 811,191	1 691,338
Природный газ (или другой вид топлива) на отпуск тепловой энергии						
Расход натурального топлива	тыс.м³	27 101,99	30 785,51	28 725,95	28 232,49	28 623,95
Переводной коэффициент	-	1,17	1,16	1,17	1,18	1,18
Расход условного топлива	т.у.т.	31 820,15	35 833,972	33 688,181	33 291,292	33 716,808
Усредненный удельный расход топлива на отпуск с коллекторов	кг.у.т/Гкал	108,58	109,04	106,63	105,7	106,69
Электроэнергия на выработку тепла						
Электроэнергия	тыс.кВтч	5 302,801	5 740,087	6 230,927	6 241,738	6 220,629
Переводной коэффициент	-	-	-	-	-	-
Расход условного топлива	кг.у.т.	-	-	-	-	-
Удельный расход электроэнергии на отпуск с коллекторов станции	кВтч/Гкал	18,10	17,47	19,72	19,82	19,68
Вода на производство тепловой энергии						
Водоснабжение расход	м³	1 268	1 817	1 409	1 725	1 665
Удельный расход водоснабжения на отпуск с коллекторов	м³/Гкал	0,0043	0,0055	0,0045	0,0055	0,0053
Водоотведение расход	м³	0	0	0	0	0

## АО «Калининградская генерирующая компания»

### Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «Калининградская генерирующая компания» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

АО «Калининградская генерирующая компания» эксплуатирует следующие источники тепловой энергии:

- ТЭЦ-1 (Правая Набережная, 10а)
- РТС «Южная» (ул. Киевская д.21)

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ТЭЦ-1 АО «Калининградская генерирующая компания»; РТС «Южная» АО «Калининградская генерирующая компания» приведены в табл. 10.4-10.7 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212)).

**Таблица 10.4. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии Калининградской ТЭЦ-1**

Показатели	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7
ТЕПЛОИСТОЧНИК по ул. Правая наб.10						
Произведено тепловой энергии (выработка)	Гкал	240148	285122	263708	250625	246784
Собственные нужды	Гкал	14521	16686	15765	15273	15076
Отпуск с коллекторов	Гкал	225627	268436	247943	235352	231708
Отпуск тепловой энергии потребителям (полезный отпуск)	Гкал	225506	268258	247798	235210	231573
отопление	Гкал	225506	268258	247798	235210	231573
ГВС	м³	68993	105509	83150	71711	69484
Общие потери	Гкал	-	-	-	-	-
Нормативные потери	Гкал	-	-	-	-	-

Показатели	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7
ТЕПЛОИСТОЧНИК по ул. Правая наб.10						
Свернормативные потери	Гкал					
Хознужды	Гкал	121	178	145	142	135
Себестоимость 1 Гкал	руб./Гкал					
Тариф	руб./Гкал	1961.50	2058.03	2128.92	2170.4	2283.52
Природный газ (или другой вид топлива)						
Расход натурального топлива	тыс.м³	33207,7 13	40176	35259,94 0	33078,682	32554,659
Переводной коэффициент	-	1,17298 050606	1,163878 93269	1,171954 54326	1,1781038 0111	1,1772669 7736
Расход условного топлива	т.у.т.	38952,	46760	41323	38970,121	38325,525
<b>Усредненный удельный расход топлива на отпуск от котельной</b>	<b>кг.у.т/Гкал</b>	<b>172,639</b>	<b>174,2</b>	<b>166,7</b>	<b>165,6</b>	<b>165,4</b>
Электроэнергия						
Электроэнергия	тыс.кВтч	8202,30 2	8819,793	7963,474	7806,763	7909,307
Переводной коэффициент	-	-	-	-	-	-
Расход условного топлива	кг.у.т.	-	-	-	-	-
<b>Удельный расход электроэнергии на отпуск от котельной</b>	<b>кВтч/Гкал</b>	<b>36,35</b>	<b>32,86</b>	<b>32,12</b>	<b>33,17</b>	<b>34,13</b>
Вода						
Водоснабжение расход	м³	110685	142270	112391	100987	106092
<b>Удельный расход водоснабжения на отпуск от котельной</b>	<b>м³/Гкал</b>	<b>0,491</b>	<b>0,530</b>	<b>0,453</b>	<b>0,429</b>	<b>0,458</b>
Водоотведение расход	м³	45000	45000	45000	48077	32475

**Таблица 10.5. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии Калининградской РТС «Южная»**

Показатели	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7
ТЕПЛОИСТОЧНИК по ул. Киевская,21						
Произведено тепловой энергии(выработка)	Гкал	162206	185412	180092	173739	177839
Собственные нужды	Гкал	2160	2353	1909	2219	2268
Отпуск с коллекторов	Гкал	160046	183059	178183	171520	175571
Отпуск тепловой энергии потребителям(полезный отпуск)	Гкал	160039	183052	178176	171513	175564
отопление	Гкал	160039	183052	178176	171513	175564
ГВС	м³	35501	23403	36877	21380	40845
Общие потери	Гкал	-	-	-	-	-
Нормативные потери	Гкал	-	-	-	-	-
Свернормативные потери	Гкал	-	-	-	-	-
Хознужды	Гкал	7	7	7	7	7
Себестоимость 1 Гкал	руб./Гкал					
Тариф	руб./Гкал	1306.91	1405.31	1446.24	1583.87	1970.95
Природный газ (или другой вид топлива)						
Расход натурального топлива	тыс.м³	20918,804	24372	23499,220	22239,434	22452,846
Переводной коэффициент	-	1,17396768	1,1639586	1,17254955	1,1788603	1,1777871
Расход условного топлива	т.у.т.	24558	28368	27554	26217,187	26444,672
<b>Усредненный удельный расход топлива на отпуск от котельной</b>	<b>кг.у.т/Гкал</b>	<b>153,4</b>	<b>155,0</b>	<b>154,6</b>	<b>152,9</b>	<b>150,6</b>
Электроэнергия						
Электроэнергия	тыс.кВтч	6886,802	7267,365	6567,162	6729,048	6492,392
Переводной коэффициент	-	-	-	-	-	-
Расход условного топлива	кг.у.т.	-	-	-	-	-
<b>Удельный расход электроэнергии на отпуск от котельной</b>	<b>кВтч/Гкал</b>	<b>43,03</b>	<b>39,70</b>	<b>36,86</b>	<b>39,23</b>	<b>36,98</b>
Вода						
Водоснабжение расход	м³	57151	48531	57959	43478	58310
<b>Удельный расход водоснабжения на отпуск от котельной</b>	<b>м³/Гкал</b>	<b>0,357</b>	<b>0,265</b>	<b>0,325</b>	<b>0,253</b>	<b>0,332</b>
Водоотведение расход	м³	17 600	26 690	18 336	16 865	17 943

**Таблица 10.6. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии ТЭЦ-1 (без НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024
		А-4	А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	225,627	268,436	247,80	235,35	231,708
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,15	0,14	0,135
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	225,506	264,258	247,80	235,21	231,573
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	225,506	264,258	247,80	235,21	231,573
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	86 679,00	87 124,80	114 426,00	н/д	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	156 419,05	146 487,79	174 094,00	н/д	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	229 302,59	272 831,08	245 027,00	н/д	
Прибыль	тыс. руб.	16 610,36	8 751,84	9 281,00	н/д	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	489 011,00	515 195,52	542 828,00	н/д	

**Таблица 10.7. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии РТС «Южная» (без НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024
		А-4	А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	160,05	183,06	178,18	171,51	175,571
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,01	0,01	0,007
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	161,04	183,05	178,17	171,51	175,564
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	161,04	183,05	178,17	171,51	175,564
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	40 568,03	37 995,15	52 105,00	н/д	
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	16 314,78	63 356,67	25 208,00	н/д	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	149 881,56	118 000,74	175 313,00	н/д	
Прибыль	тыс. руб.	4 070,63	3 471,95	9 949,00	н/д	
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	210 835,00	222 824,51	262 575,00	н/д	

Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных АО «Калининградская генерирующая компания», находящихся в зоне деятельности ЕТО № 1, приведены в табл. 10.8.

**Таблица 10.8. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельных АО «Калининградская генерирующая компания»**

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Калининградская генерирующая компания» (в зоне ЕТО № 1)													
ТЭЦ-1													
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	246,784	258,022	266,210	268,780	268,780	268,780	268,780	268,780	268,780	268,780	268,780	268,780
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	231,708	243,918	247,228	254,676	254,676	254,676	254,676	254,676	254,676	254,676	254,676	254,676
3	Отпуск тепловой энергии в тепловые сети, тыс. Гкал	231,573	243,763	247,087	254,513	254,513	254,513	254,513	254,513	254,513	254,513	254,513	254,513
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	38,325	39,993	40,535	41,768	41,768	41,768	41,768	41,768	41,768	41,768	41,768	41,768
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	32,554	35,435	35,914	35,451	35,451	35,451	35,451	35,451	35,451	35,451	35,451	35,451
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	165,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	26,1	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	7,76	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09	8,09
РТС «Южная»													
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	177,839	200,974	198,448	190,670	192,790	199,430	201,560	206,050	206,510	212,810	220,920	220,920
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	175,571	198,700	196,174	188,396	190,491	197,052	199,157	203,593	204,048	210,273	218,286	218,286
3	Отпуск тепловой энергии в тепловые сети, тыс. Гкал	175,564	198,693	196,167	188,340	190,411	196,954	199,025	203,497	203,911	210,123	218,157	218,157
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	26,445	31,484	31,083	29,859	30,191	31,231	31,564	32,267	32,339	33,326	34,596	34,596
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	22,452	27,895	27,540	25,329	25,611	26,493	26,775	27,372	27,433	28,270	29,347	29,347
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	150,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	17,34	18,24	18,31	18,44	18,51	18,75	18,81	18,95	18,97	19,16	19,41	19,41
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	5,95	6,26	6,28	6,33	6,35	6,42	6,44	6,49	6,5	6,57	6,67	6,67



**МП «Калининградтеплосеть»**  
**Показатели хозяйственной деятельности**

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных МП «Калининградтеплосеть» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

МП «Калининградтеплосеть» эксплуатирует 58 котельных на территории ГО г. Калининград (по регулируемому виду деятельности 48 котельных).

МП «Калининградтеплосеть» так же покупает и транспортирует тепловую энергию от следующих не принадлежащих ему источников:

- ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) (АО «Интер РАО – Электрогенерация»);
- ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а) (АО «Калининградская генерирующая компания»);
- РТС Южная (ул. Киевская д.21) (АО «Калининградская генерирующая компания»);
- Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром» (мкр. А. Космодемьянского) (ООО «ТПК «Балтптицепром»).

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии МП «Калининградтеплосеть» приведены в табл. 10.8–10.9 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212)).

**Таблица 10.9. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии (без НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.
		А3	А-2	А-1
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	1 343,06	1 978,89	1 978,89
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	785,48	737,52	737,52
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	18,79	17,80	17,80
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	2 109,75	1 978,89	1 978,89
Потери тепловой энергии в сети	тыс. Гкал	378,46	326,16	326,16
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	17,94%	16,48%	16,48%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	1 731,29	1 652,73	1 652,73
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	841 096,98	874 324,56	874 324,56
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	657 138,23	663 115,92	663 115,92
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 507 335,23	2 488 812,89	2 488 812,89
Прибыль	тыс. руб.	593,77	-30 285,58	-30 285,58
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 006 164,21	3 995 967,79	3 995 967,79

Показатели выполнения плана финансово-хозяйственной деятельности МП «Калининградтеплосеть» за 2024 год для размещения на официальном сайте администрации городского округа «Город Калининград», представлены в таблице 10.10.

**Таблица 10.10. Техничко-экономические показатели за 2024 год**

Наименование показателя	Ед. изм.	Факт за 2024 г.	% выполнения плана
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1208,1	95,4%
Полезный отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1605,0	96,3%
Выручка	тыс. руб.	4 136 626	
Себестоимость продаж	тыс. руб.	4 711 588	
Дебиторская задолженность	тыс. руб.	1 834 142	
Кредиторская задолженность	тыс. руб.	784 102	
Заемные средства (долгосрочные и краткосрочные)	тыс. руб.	594 797	
Среднесписочная численность	чел.	1290	
в т.ч. АУП	чел.	464	
-производственный персонал	чел.	814	
-прочие	чел.	13	

**Утвержденные тарифы**

Наименование показателя	Приказ Службы по тарифам	01.01.24-30.06.24	01.07.2024-31.12.2024
Тариф для населения с НДС*			
Тепловая энергия, руб./Гкал	N 91-09т/23 от 14.12.2023	2 847,0	3 302,5
Горячая вода, руб./куб м	N 91-10т/23 от 14.12.2023	x	x
Тепловая энергия, руб./Гкал		2 847,0	3 302,5
Холодная вода, руб./куб м		30,30	36,26
Тарифы для прочих потребителей без НДС			
Тепловая энергия, руб./Гкал	N 91-09т/23 от 14.12.2023	2 372,5	2 752,1
Горячая вода, руб./куб м	N 91-10т/23 от 14.12.2023		
Тепловая энергия, руб./Гкал		2 372,5	2 752,1
Холодная вода, руб./куб м		25,25	30,22

**ООО «ТПК «Балтптицепром»**

**Показатели хозяйственной деятельности**

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «ТПК «Балтптицепром» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «ТПК «Балтптицепром» и описание изменений указанных показателей приведены в таблице 10.11 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212)).

**Таблица 10.11. Техничко-экономические показатели производства тепловой энергии (без НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024г.
		А-4	А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	80,36	80,49	84,98	84,36	-
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	47,16	44,07	49,50	51,09	-
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	33,20	36,42	35,49	33,27	-
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	-
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024г.
		А-4	А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	33,20	36,42	35,49	33,27	-
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8 708,25	8 959,65	11 407,37	н/д	-
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	15 427,34	17 138,40	20 616,79	н/д	-
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	73 061,93	77 842,30	83 071,39	н/д	-
Прибыль	тыс. руб.	-53 353,04	-54 230,04	-65 943,65	н/д	-
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	43 844,48	49 710,31	49 151,90	н/д	-

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии за 2024 год **не представлены.**

## ООО «ЭНЕРГИЯ»

### Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ООО «ЭНЕРГИЯ» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ООО «ЭНЕРГИЯ» приведены в табл. 10.12 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

**Таблица 10.12. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии (без НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
		А-4	А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	5,37	5,40	5,85	5,85	-
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,01	0,01	-
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	5,37	5,40	5,85	5,85	-
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	-
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	-
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	5,37	5,40	5,85	5,85	-
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	516,00	516,00	2 920,51	2 920,51	-
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6 097,68	5 035,54	3 220,21	3 220,21	-
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	6 519,14	7 115,78	6 929,10	6 929,10	-
Прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	-753,59	-753,59	-
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	13 132,82	12 667,32	12 316,23	12 316,23	-

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии за 2024 год **не представлены.**

## ОАО «РЖД»

### Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных ОАО «РЖД» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии ОАО «РЖД» приведены в табл. 10.13 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212).

**Таблица 10.13. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии**

Показатели	Ед. изм.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
<b>ТЕПЛОИСТОЧНИК г.Калининград, ул. Суворова д.1А</b>						
Произведено тепловой энергии(выработка)	Гкал	11834,92	12950,22	11701,84	11805,45	11346,05
Собственные нужды	Гкал	409,94	450,34	254,32	253,82	248,97
Отпуск с коллекторов	Гкал	11424,98	12499,88	11447,52	11551,63	11097,08
Отпуск тепловой энергии потребителям(полезный отпуск)	Гкал	8986,23	9959,92	9827,42	10017,65	9381,67
отопление	Гкал					
ГВС	м3					
Общие потери	Гкал	2438,75	2539,96	1620,10	1533,98	1715,41
Нормативные потери	Гкал					
Хознужды	Гкал	2835,94	2635,55	1647,46	1616,48	1385,22
Себестоимость 1 Гкал	руб./Гкал					
Тариф	руб./Гкал	2268	2394	2574	2893	3180
<b>Природный газ (или другой вид топлива)</b>						
Расход натурального топлива	тыс.м3	1603,76	1745,618	1581,398	1585,158	1524,750
Переводной коэффициент	-	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
Расход условного топлива	т.у.т.	1850,739	2014,443	1824,933	1829,272	1759,562
Усредненный удельный расход топлива на отпуск от котельной	кг.у.т./Гкал	156,38	155,55	155,95	154,95	155,08
<b>Электроэнергия</b>						
Электроэнергия	тыс.кВтч	428,347	287,521	464,556	479,397	471,127
Переводной коэффициент	-	0,3445	0,3445	0,3445	0,3445	0,3445
Расход условного топлива	кг.у.т.	147565,54	99050,99	160039,54	165152,27	162303,25
Удельный расход электроэнергии на отпуск от котельной	кВтч/Гкал	36,19	22,20	39,70	40,61	41,52
<b>Вода</b>						
Водоснабжение расход	м³	2247	3014	2085	3014	4533
Удельный расход водоснабжения на отпуск от котельной	м³/Гкал	0,19	0,23	0,18	0,26	0,40
Водоотведение расход	м³	-	-	-	-	-

## ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

### Показатели хозяйственной деятельности

Данные не предоставлены.

## АО «КВАРЦ»

### Показатели хозяйственной деятельности

В соответствии с Техническим заданием и на основании данных АО «КВАРЦ» в соответствии со «Стандартами раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования», проведен анализ технико-экономических показателей производственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

Технико-экономические показатели производства тепловой энергии АО «КВАРЦ» приведены в табл. 10.14 (в соответствии с пр. 19.1 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения (утв. приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212)).

**Таблица 10.14. Технико-экономические показатели производства тепловой энергии (без НДС)**

Наименование показателя	Ед. изм.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
		А-3	А-2	А-1	А
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	13,08	13,08	13,08	13,08
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	13,08	13,08	13,08	13,08
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,39	0,39	0,39	0,39
то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	12,69	12,69	12,69	12,69
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 633,54	2 749,78	2 749,78	2 749,78
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6 199,80	6 473,43	6 473,43	6 473,43
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	13 207,22	13 790,13	13 790,13	13 790,13
Прибыль	тыс. руб.	-94,37	-98,53	-98,53	-98,53
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	21 946,20	22 914,81	22 914,81	22 914,81

## Раздел 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

В соответствии с Постановлением Правительства от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (п. 49) Часть 11 «Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения» главы 1 содержит:

а) описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет;

б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения;

в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения;

г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей;

д) описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет;

е) описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения.

Актуализированная схема теплоснабжения в части 11 главы 1 содержит описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

В соответствии с «Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения» (утв. Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212) описание цен (тарифов) в сфере теплоснабжения для поселений, городских округов, городов федерального значения, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, должно содержать информацию, указанную в пункте 49 Требований, и описание динамики утвержденных цен (тарифов) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, устанавливаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, отдельно по каждому из регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения и по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации.

### **11.1. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых исполнительными органами субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет**

Сведения об утвержденных тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности филиала АО «Интер РАО – Электрогенерация» (руб./Гкал, без НДС) приведены в табл. 11.1–11.2.

**Таблица 11.1. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, тарифов на подключение потребителей, а также платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности 2022 г.**

Наименование показателя	Ед.изм.	Значение тарифа (без учета НДС)		Документ, в соответствии с которым назначен тариф
		2022г.		
		1 п/г	2 п/г	
Тариф на тепловую энергию	руб/Гкал	757,00	780,00	Приказ СГРЦиТ по Калининградской области №75-01т/21 от 15.12.2021 (2019-2023)
Тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб/Гкал	553,17	574,72	Приказ СГРЦиТ по Калининградской области №75-03т/21 от 15.12.2021 (2019-2023)
Тариф на теплоноситель	руб/м4	183,18	189,41	Приказ СГРЦиТ по Калининградской области №75-02т/21 от 15.12.2021 (2019-2023)
Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	тыс.руб/Гкал/ч	-		Приказ СГРЦиТ по Калининградской области № 46-01тпт/20 от 21.07.2020; Приказ СГРЦиТ по Калининградской области № 16-01тпт/21 от 13.04.2021

**Таблица 11.2. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, тарифов на подключение потребителей, а также платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для АО «Интер РАО-Электрогенерация», Филиал «Калининградская ТЭЦ-2», на 2023-2024 гг.**

Наименование показателя	Ед. изм.	Тариф (без учета НДС)			Документ об установлении тарифов
		2023г.	2024г.		
			1 п/г	2 п/г	
Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО "Интер РАО-Электрогенерация", филиал "Калининградская ТЭЦ-2", потребителям на территории муниципального образования "Городской	руб/ Гкал		1 476,56	1 668,49	Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 14.12.2023 №91-07т/23 Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 13.06.2024 №45-02т/24

Наименование показателя	Ед. изм.	Тариф (без учета НДС)			Документ об установлении тарифов
		2023г.	2024г.		
			1 п/г	2 п/г	
округ "Город Калининград"					Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 16.12.2024№101-02т/24
Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии АО "Инетр РАО-электрогенерация" Филиал "Калининградская ТЭЦ-2" с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на территории муниципального образования "Городской округ "Город Калининград"	руб/ Гкал	850,16	850,16	911,44	Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 16.11.2022 №80-12т/22 Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 14.12.2023 №91-06т/23 Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 13.06.2024 №45-01т/24 Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 16.12.2024 №101-01т/24
Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии по тепловым сетям АО "Интер РАО-Элетрогенерация"	руб/ Гкал	626,4			Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 16.11.2022 №80-14т/22
Тариф на теплоноситель, поставляемый АО "Инетр РАО-электрогенерация" Филиал "Калининградская ТЭЦ-2" на территории муниципального образования "Городской округ "Город Калининград"	руб/ м3	200,77	200,77	226,87	Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 16.11.2022 №80-13т/22; Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 14.12.2023 №91-08т/23 Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 16.12.2024 №101-03т/24
Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	тыс.руб/ Гкал/ч	-	-	-	-

Сведения об утвержденных тарифах на тепловую энергию в горячей воде в зонах деятельности филиала МП «Калининградтеплосеть» приведены в табл. 11.3.

**Таблица 11.3. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию**

Наименование ЕТО	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
МП «Калининградтеплосеть»	2023,40	2054,79	2120,13	2372,50	2527,80

Динамика утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по теплоснабжению и по каждой теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет на территории ГО «Город Калининград» указана в таблице 11.4.

**Таблица 11.4. Динамика утвержденных цен (тарифов) на тепловую энергию**

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Вид теплоносителя	2022-2023 гг.	Тариф на тепловую энергию (мощность) (без учета НДС), руб./Гкал			
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	2024 г.		2025 г.	
				с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12
1	2	3	4	5	6	7	8
1	АО «Интер РАО-Электрогенерация» филиал «Калининградская ТЭЦ-2» (на отпуск с коллекторов от ТЭЦ-2)	Горячая вода	850,16	850,16	911,44	911,44	1 026,28
2	АО «Интер РАО-Электрогенерация» филиал «Калининградская ТЭЦ-2»	Горячая вода	1 476,56	1 476,56	1 668,49	1 668,49	1 878,72
3	АО «Калининградская генерирующая компания» (на отпуск с коллекторов ТЭЦ-1)	Горячая вода	2 170,40	2 170,40	2 451,21	2 324,09	2 324,09
4	АО «Калининградская генерирующая компания» (на отпуск с коллекторов РТС "Южная")	Горячая вода	1 583,87	1 583,87	1 788,48	1 788,48	2 013,82
5	ООО «ТПК «Балтптицепром» (на отпуск с коллекторов котельной)	Горячая вода	1 471,00	1 471,00	1 557,00	1 557,00	1 811,00
6	МП «Калининградтеплосеть»	Горячая вода	2 372,50	2 372,50	2 752,10	2 752,10	3 098,86
8	ООО «Комфорт Сервис»* (на отпуск потребителям от котельной по ул. Красносельская, д.80б)	Горячая вода	2 013,00	2 013,00	2 294,00	2 294,00	-
9	ООО «Комфорт Сервис»* (на отпуск потребителям от котельной по пр. Мира, д. 136)	Горячая вода	1 840,00	1 840,00	2 098,00	2 098,00	2 046,00
10	ООО «Энергия»*	Горячая вода	2 240,00	2 240,00	2 448,00	2 448,00	2 653,00
11	ОАО «РЖД»	Горячая вода	2 893,00	2 893,00	3 180,00	2 863,00	2 863,00
12	АО «Кварц»	Горячая вода	1 890,00	1 890,00	2 162,00	2 162,00	2 481,00
13	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Горячая вода	2 259,11	2 259,11	2 575,39	2 575,39	2 899,89
14	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Горячая вода	5 321,06	5 321,06	6 066,01	6 066,01	6 830,33
15	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Горячая вода	-	2 155,00	2 456,70	2 456,70	2 766,24

\* НДС не облагается, так как организация применяет упрощенную систему налогообложения



**Таблица 11.5. Динамика утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) на ГВС и по каждой теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет на территории ГО «Город Калининград»**

№ п.п.	Наименование теплоснабжающей организации	Наименование показателя	2022-2023 г.	2024 г.		2025 г.	
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12	с 01.01 по 30.06	с 01.07 по 31.12
1	2	3	4	5	6	7	8
1	МП «Калининградтеплосеть» (на отпуск потребителям)	-	-	-	-	-	-
1.1	-	тепловая энергия, руб./Гкал (без учета НДС)	2 372,50	2 372,50	2 752,10	2 752,10	3 098,86
1.2	-	холодная вода руб./м <sup>3</sup> (без учета НДС)	25,25	25,25	30,22	30,22	38,87
2	ООО «Комфорт Сервис»* (на отпуск потребителям от котельной ул. Красносельская, д.80Б)	-	-	-	-	-	-
2.1	-	тепловая энергия, руб./Гкал (без учета НДС)	2 013,00	2 013,00	2 294,00	2 294,00	-
2.2	-	холодная вода руб./м <sup>3</sup> (без учета НДС)	30,30	30,30	36,26	36,26	-
	ООО «Комфорт Сервис»* (на отпуск потребителям от котельной пр. Мира, д.136)	-	-	-	-	-	-
2.3	-	тепловая энергия, руб./Гкал (без учета НДС)	1 840,00	1 840,00	2 098,00	2 046,00	2 046,00
2.4	-	холодная вода руб./м <sup>3</sup> (без учета НДС)	30,30	30,30	36,26	36,26	46,65
3	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России )	-	-	-	-	-	-
3.1		тепловая энергия, руб./Гкал (без учета НДС)	2 259,11	2 259,11	2 575,39	2 575,39	2 899,89
3.2		холодная вода руб./м <sup>3</sup> (без учета НДС)	25,25	25,25	30,22	30,22	38,87
	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	-	-	-	-	-
3.3		тепловая энергия, руб./Гкал (без учета НДС)	-	2 155,00	2 456,70	2 456,70	2 766,24
3.4		холодная вода руб./м <sup>3</sup> (без учета НДС)	-	30,30	30,22	30,22	38,87

\* НДС не облагается, так как организация применяет упрощенную систему налогообложения

## 11.2. Описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Описание структуры цен (тарифов) установленных на момент разработки схемы теплоснабжения на тепловую энергию по филиалу АО «Интер РАО – Электрогенерация» указан в таблице 11.6

**Таблица 11.6. Динамика утвержденных тарифов на тепловую энергию**

Наименование показателя	Ед.изм.	Тариф (без учета НДС)		Документ об установлении тарифов
		2025г.		
		1 п/г	2 п/г	
Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО "Интер РАО-Электрогенерация", филиал "Калининградская ТЭЦ-2", потребителям на территории муниципального образования "Городской округ "Город Калининград"	руб/Гкал	1 668,49	1 878,72	Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 16.12.2024№101-02т/24
Тарифы на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источником тепловой энергии АО "Инетр РАО-электрогенерация" Филиал "Калининградская ТЭЦ-2" с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на территории муниципального образования "Городской округ "Город Калининград"	руб/Гкал	911,44	1 026,28	Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 16.12.2024 №101-01т/24
Тариф на теплоноситель, поставляемый АО "Инетр РАО-электрогенерация" Филиал "Калининградская ТЭЦ-2" на территории муниципального образования "Городской округ "Город Калининград"	руб/м3	226,87	255,46	Приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 16.12.2024 №101-03т/24
Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	тыс.руб/ Гкал/ч			

## 11.3. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

Описания платы за подключения к системе теплоснабжения определено «Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к централизованным системам горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, о внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных актов Правительства Российской Федерации и положений отдельных актов Правительства Российской Федерации» утвержденными Постановления Правительства РФ от 30.11.2021 г. № 2130

Плата за подключение к системе теплоснабжения в зонах деятельности филиала АО «Интер РАО – Электрогенерация» установлены СГРЦиТ по Калининградской области. Сведения о плате за подключение к системе теплоснабжения в зонах деятельности филиала АО «Интер РАО – Электрогенерация» (руб./Гкал, без НДС) приведены в табл. 11.7.

**Таблица 11.7. Сведения о тарифах на теплоноситель (вода)**

Наименование показателя	Ед. изм.	Значение тарифа (без учета НДС)				
		2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.
Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	тыс.руб/Гкал/ч	0,58475	3,839	-	-	-

Сведения о плате за подключение к системе теплоснабжения в зоне деятельности МП «Калининградтеплосеть» (тыс.руб./Гкал, без НДС) приведены в табл. 11.8.

**Таблица 11.8. Сведения о тарифах на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения с присоединяемой тепловой нагрузкой от 0,1 до 1,5 Гкал/ч**

Наименование показателя	Ед. изм.	Значение тарифа (без учета НДС)				
		2020 г.	2021 г.	2022 г.	*2023 г.	*2024 г.
Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	тыс.руб/ Гкал/ч	1 185,58	11 425,21	4 444,49	9 077,85	9 087,37

*\* Примечание: в 2023 и 2024 гг. тариф на подключение утвержден в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки*

#### **11.4. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе социально значимых потребителей**

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей не предусмотрена.

#### **11.5. Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет**

Ценовые зоны теплоснабжения – это населённые пункты, городские округа, в которых цены на тепловую энергию для потребителей, поставляемую единой теплоснабжающей организацией (ЕТО), ограничены предельным уровнем. К ценовым зонам теплоснабжения могут быть отнесены поселение, городской округ, соответствующие следующим критериям:

- 1) наличие утвержденной схемы теплоснабжения поселения, городского округа;
- 2) пятьдесят и более процентов суммарной установленной мощности источников тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, составляют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- 3) наличие совместного обращения в Правительство Российской Федерации об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения от исполнительно-распорядительного органа муниципального образования и единой теплоснабжающей организации (нескольких единых теплоснабжающих организаций), в зоне деятельности которой находятся источники тепловой энергии, суммарная установленная мощность которых составляет пятьдесят и более процентов суммарной установленной мощности источников тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения поселения, городского округа. Совместное обращение об отнесении поселения, городского округа к ценовой зоне теплоснабжения включает в себя в том числе обязательства единой теплоснабжающей организации и исполнительно-распорядительного органа муниципального образования по

исполнению соответствующих обязательств, установленных для них частями 14-18 ст. 23.13 настоящего Федерального закона; 4) наличие согласия высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации на отнесение поселения, городского округа, находящихся на территории субъекта Российской Федерации, к ценовой зоне теплоснабжения.

Городской округ «Город Калининград» не отнесен к ценовой зоне теплоснабжения, поэтому информация в данном разделе не приводится.

#### **11.6. Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения**

Городской округ «Город Калининград» не отнесен к ценовой зоне теплоснабжения, поэтому информация в данном разделе не приводится.

#### ***Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения***

Динамика изменения тарифов теплоснабжающих организаций носит стабильный характер и изменяется незначительно – в пределах допустимых значений роста тарифа.

## **Раздел 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселени, городского округа, города федерального значения**

### **12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

К существующим проблемам организации качественного теплоснабжения ГО «Город Калининград» относятся:

- высокий уровень износа тепловых сетей – 42% от общей протяженности тепловых сетей нуждаются в замене;
- объем замены ветхих тепловых сетей отстает от потребностей систем теплоснабжения и требований надежности теплоснабжения;
- высокий уровень износа ЦТП (свыше 40%), значительная часть ЦТП эксплуатируется свыше 20 лет;
- низкий уровень автоматизации ИТП потребителей, в ряде случаев установленная автоматика на тепловых пунктах не используется или находится в не рабочем состоянии.
- имеет место отклонение фактических температур сетевой воды от значений по утвержденному графику источников, рисунки которых приведены в п. 3.7.

### **12.2. Описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)**

Существующие проблемы организации надежного теплоснабжения ГО «Город Калининград» включают:

1. По источникам выработки тепловой энергии:
  - дефицит мощности (по договорной нагрузке) некоторых источников тепловой энергии;
  - высокий износ оборудования источников теплоснабжения;
  - большое количество нерентабельных источников тепловой энергии, с высокой концентрацией загрязняющих выбросов в атмосферу, работающих на твердом и жидком топливе;
  - необходимость реконструкции очистных сооружений на источниках тепловой энергии, где имеются сбросы загрязняющих веществ в водные объекты.
2. По тепловым сетям, сооружениям на них и тепловым пунктам:
  - высокий износ тепловых сетей;
  - отсутствие резервирования тепловых сетей.

### **12.3. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения**

Основные существующие проблемы развития системы теплоснабжения ГО «Город Калининград»:

1. Недостаточная пропускная способность некоторых тепломагистралей для обеспечения заявок на подключение новых потребителей;
2. Дефициты мощности некоторых источников тепловой энергии.

### **12.4. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения**

Анализ работы источников тепловой энергии в ГО «Город Калининград» не выявил проблем в снабжении топливом.

### **12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения**

Предписания надзорных органов по источникам тепловой энергии и системе тепловых сетей ГО «Город Калининград» отсутствуют.

#### ***Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения***

Изменения в описании технических и технологических проблем в системах теплоснабжения ГО «Город Калининград», произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, отсутствуют.

## Раздел 13. Экологическая безопасность теплоснабжения

### 13.1. Электронная карта территории городского округа с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения

Электронная карта территории ГО «Город Калининград» с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения приведена в электронной модели Схемы теплоснабжения городского округа «Город Калининград» до 2035 года (актуализация на 2026 год) (K482-21-ЭМ).

### 13.2. Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории городского округа «Город Калининград»

Основным критерием качества атмосферного воздуха является соответствие концентраций загрязняющих веществ санитарно-гигиеническим нормативам в соответствии с постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28.01.2021 №2 «Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в районах размещения источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград», в которых по итогам расчетов рассеивания приземные концентрации загрязняющих веществ могут превышать 0,1 ПДК, приняты по данным Калининградского ЦГМС – филиала ФГБУ «Северо-Западное управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды», и приведены в таблице 13.1.

**Таблица 13.1. Значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе города Калининграда**

Код вещества	Наименование вещества	Фоновая концентрация	
		мг/м³	Доли ПДК
КТЭЦ-2			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,140	0,700
0330	Сера диоксид	0,008	0,016
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,000	0,400
2908	Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2	0,330	1,100
Котельная (ул. Киевская, 141а)			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,111	0,555
0330	Сера диоксид	0,007	0,014
Котельная (ул. Можайская, 30)			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,111	0,555
Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,099	0,495
Котельная (ул. Александра Невского, 90)			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,101	0,505
Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6)			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,099	0,495
Котельная (ул. Маршала Новикова, 26-30)			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,099	0,495
Котельная (ул. Транспортная, 25)			
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,111	0,555

Следует отметить, что фоновые концентрации превышают нормативное значение 1 ПДК для следующего загрязняющего вещества: Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO<sub>2</sub>.

Калининградское ЦГМС – филиала ФГБУ «Северо-Западное управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» регулярно производит оценку качества атмосферного воздуха на территории городского округа «Город Калининград».

Мониторинг загрязнения атмосферного воздуха в городском округе «Город Калининград» регулярно осуществляется на пяти стационарных постах (ПНЗ) государственной сети наблюдений (ГСН). Наблюдения ведутся по основным загрязняющим веществам: взвешенные вещества (пыли), диоксид серы, Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), сероводорода, формальдегида и аммиака. Содержание в воздухе бенз/а/пирена и тяжелых металлов анализируется в НПО «Тайфун» г. Обнинск.

В период первой половины 2025 года общее состояние атмосферного воздуха по месяцам варьировалось от низкого до повышенного согласно РД 52.24.667 – 2005 «Документы о состоянии загрязнения атмосферы для информирования государственных органов, общественности и населения». Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе города Калининграда по месяцам приведены в таблице 13.2.

**Таблица 13.2. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе города Калининграда**

Наименование показателя	Значение показателя по месяцам				
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май
Среднемесячная концентрация по веществам, доли ПДК:					
Взвешенные вещества	0,5	0,4	0,5	0,6	0,7
Формальдегид	0,5	0,4	0,5	0,3	0,7
Диоксид азота	1,1	1,4	0,5	0,4	0,3
Оксид углерода	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1
Аммиак	–	–	0,25	0,2	0,1
Уровень загрязнения атмосферного воздуха	Низкий	Низкий	Повышенный	Повышенный	Низкий
СИ	0,5	1,0	2,4	1,2	0,8
НП	0,0	0,0	3,0	1,5	0,0



### **13.3. Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжения в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам**

В качестве основного топлива на источниках теплоснабжения городского округа «Город Калининград» используются следующие виды топлива:

- природный и сжиженный газ;
- дизельное топливо;
- мазут;
- уголь.

Природный газ, поставляемый на источники теплоснабжения городского округа «Город Калининград», не одорирован и имеет следующий состав:

- Метан ( $\text{CH}_4$ ) – 98,1637%;
- Этан ( $\text{C}_2\text{H}_4$ ) – 0,661%;
- Пропан ( $\text{C}_3\text{H}_8$ ) – 0,231%;
- Изобутан ( $\text{C}_4\text{H}_{10}$ ) – 0,089%;
- Пентан + тяжелые углеводороды – 0,014%;
- Кислород ( $\text{O}_2$ ) – 0,007%;
- Углекислый газ ( $\text{CO}_2$ ) – 0,041%;
- Азот ( $\text{N}_2$ ) – 0,826%;
- Плотность газа – 0,683 кг/м<sup>3</sup>;
- Теплотворная способность газа – 7950 – 8050 Ккал/м<sup>3</sup>;
- Содержание частиц пыли – не более 0,005 мг/кг;
- Фракционный состав пыли от 10мкм до 40мкм – 90%, менее 10 мкм – 10%;

Точка росы:

- по влаге – от – 3°C до – 20°C;
- по углеводородам – от – 10°C до 0°C;

Особые свойства газа:

- концентрационные пределы взрываемости в смеси с воздухом (при 20 °C и 0,101325 МПа);
- верхний предел взрываемости – 15,4%;
- нижний предел взрываемости – 4,9%.

Дизельное топливо, поставляемое на источники теплоснабжения городского округа «Город Калининград», имеет следующие характеристики:

- температура воспламенения – 60°C
- кинематическая вязкость – ≤12 (режим предварительного смешения), ≤28 (диффузионный режим);
- давление перед впрыскивающим насосом – ≥ 3,0 Бар;
- содержание воды в топливе – ≤ 0,1 %(вес.);
- низшая теплотворная способность – ≥ 42,0 МДж/кг;
- плотность (при 15°C) – макс. 860,0 кг/м<sup>3</sup>;
- содержание твердых частиц в топливе за фильтром (перед ГТУ) – ≤ 20 ppm (вес.).

Мазут топочный, поставляемый на источники теплоснабжения городского округа «Город Калининград», имеет следующие характеристики:

- вязкость кинематическая при 100 °С – 45,21 мм<sup>2</sup>/с;
- зольность – 0,046 %;
- массовая доля механических примесей – 0,028 %;
- массовая доля воды – 0,1 %;
- массовая доля серы – 2,71 %;
- температура вспышки в открытом тигле – 12815°С;
- низшая теплота сгорания – 9556 кДж/кг.

Каменный уголь, поставляемый на источники теплоснабжения городского округа «Город Калининград», имеет следующие характеристики:

- влажность – 18,3 %;
- зольность – 14,3 %;
- общая сера сухого остатка – 0,52 %;
- выход летучих веществ сухого беззольного топлива – 40,9 %;
- низшая теплота сгорания – 5154 кДж/кг;
- потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива ( $q_3$ ) – 2 %;
- потери тепла вследствие механической неполноты сгорания топлива ( $q_4$ ) – 8 %.

Объёмы сжигаемых видов топлив объектов теплоснабжения городского округа «Город Калининград» и топливные режимы объектов теплоснабжения приведены в Части 8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом» настоящей главы.

#### **13.4. Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов**

Подробное описание технических характеристик котлоагрегатов объектов теплоснабжения городского округа «Город Калининград» приведены в Части 2 «Источники тепловой энергии» настоящей главы.

Характеристики оборудования основных источников теплоснабжения с указанием типов котлоагрегатов и характеристиками дымовых труб приведены в таблице 13.3.

**Таблица 13.3. Характеристика оборудования основных источников теплоснабжения ГО «Город Калининграда»**

Наименование источника теплоснабжения	Источники выделения загрязняющих веществ	Дымовая труба	
		Высота выброса, м	Диаметр устья, м
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ГТЭ-160 ст.№ ГТ-11	125	7
	ГТЭ-160 ст.№ ГТ-12		
	ГТЭ-160 ст.№ ГТ-21	125	7
	ГТЭ-160 ст.№ ГТ-22		
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Б-35-40	63	3
	Б-35-40		
	Ла-Монт		
	Ла-Монт		
	ПТВМ-50-1	41	2,5

Наименование источника теплоснабжения	Источники выделения загрязняющих веществ	Дымовая труба	
		Высота выброса, м	Диаметр устья, м
	ПТВМ-50-1	41	2,5
РТС Южная (ул. Киевская д.21)	ПТВМ-30М	98	5,8
	ПТВМ-30М		
	ПТВМ-30М		
	ПТВМ-30М		
	ДЕ16/14		
	ДЕ16/14		
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	ДКВр-20/13ГМ	120	4,2
	ДКВр-20/13ГМ		
	ДКВр-20/13ГМ		
	ПТВМ-30М-4		
	ПТВМ-30М-4		
	ПТВМ-30М-4		
	КВГМ-50/150		
	КВГМ-50/150		
РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	КВГМ-50-150	63	3
	КВГМ-50-150		
	КВГМ-23,26-150		
	ДЕ-16/14ГМ	33	3
	ДЕ-25/14 ГМО		
РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)	ДКВр-20/13ГМ	45	2,2
	ДКВр-20/13ГМ		
	ДКВр-20/13ГМ		
	ДЕ-25/14ГМ		
РТС Горького (ул. Горького, 166)	VEA UNIVEX HW 10.0PD H-6	33	1
	VEA UNIVEX HW 10.0PD H-6	33	1
	LOOS unimat UT-L 50	33	1
	LOOS unimat UT-L 50	33	1
	LOOS unimat UT-L 54	33	1
РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	ДЕ-10/14	45	1,65
	ДЕ-25/14/ГМО		
	ДЕ-25/14	44	2,1
РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	ДКВр-10/13ГМ	30	1,5
	ДКВр-10/13ГМ		
	ДКВр-10/13ГМ		
	ДЕ-25/14 ГМ		
РТС Цепрусс * (ул. Правая Набережная, 25)	ДЕ-25-14/ГМ-О	101,5	3,35
	ДЕ-25-14/ГМ-О		
РТС Красная (ул. Красная, 119)	ДЕВ-10-14ГМ-О	34	1,2
	ДЕВ-10-14ГМ-О		
	ДЕВ-10-14ГМ-О		
	ДЕВ-10-14ГМ-О		
Котельная (ул. Киевская, 141а)	КСВ-0,6(Д)	29,35	1
	КСВ-0,6(Д)		
	BAHR UNO 1000	24	0,35
	BAHR UNO 1000		
	ELLPREX 6000 UNICAL	24	0,7
	КВ-М-4,0-115Н	30,7	0,82
	КВ-М-4,0-115Н		
	КВ-М-4,0-115Н		
Котельная (ул. Александра Невского, 90)	Viessmann Vitomax 100-M148 008	25	0,7
	Viessmann Vitomax 100-M148 008	25	0,7
	Viessmann Vitomax 100-M148 008	25	0,7
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)	WWK-5000	38	0,95
	WWK-5000		
Котельная (ул. Карташева, 10)	LOOS UT-L 30 (viessmann vitomax)	20	0,6
	LOOS UT-L 30 (viessmann vitomax)	20	0,6
Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)	КСВр-0,8К	34	1,02
	КСВр-0,8К		
	КСВм-1,5К		
	КСВм-1,5К		

Наименование источника теплоснабжения	Источники выделения загрязняющих веществ	Дымовая труба	
		Высота выброса, м	Диаметр устья, м
	КСВм-1,5К		
Котельная (ул. Бассейная, 35а)	"Факел-1Г"	42	0,618
	"Факел-1Г"		
	"Факел-1Г"		
	"Факел-1Г"		
	"Факел-1Г"		
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)	КВ-Г-2,5-95	31	0,92
	КВ-Г-2,5-95		
Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	КСВр-0,8К	32	0,92
	КСВр-0,8К		
	КСВ-0,8		
	КСВ-0,6		
	КСВр-0,6К		
	КСВр-0,8К		
Котельная (ул. Александра Невского, 188)	КСВ-0,8(Д)	26	0,73
	КСВр-0,8К		
	КСВр-0,8К		
	КСВ-0,8(Д)		
	КСВр-0,8К		
	Универсал-5М		
Котельная (ул. Чкалова, 29)	Buderus Logano SK 755-1850	15	0,4
	Buderus Logano SK 755-1200	15	0,4
	Универсал 6	27	0,63
	КСВ-0,8		
Котельная (ул. Чувашская, 4)	ТТ-100-3500	30	0,6
	ТТ-100-3500	30	0,6
	ТТ-100-3500	30	0,6
	ТТ-100-1000	30	0,35
Котельная (Аллея Смелых, 152а)	КСВ-0,8(Д)	20	0,8
	КСВр-0,8К		
	Универсал-6		
	КСВр-0,8К		
	КСВр-0,8К		
Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	ТВГ-1,5	30	0,65
	ТВГ-1,5		
Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	КСВм-1,25К	25	0,6
	КСВм-2,0К		
Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	КВС-0,8	20	0,3
	КВС-0,8		
	КСВ-0,8		
	КСВр-0,8К		
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Термотехник ТТ50	25	0,55
	Термотехник ТТ50	25	0,55
	Термотехник ТТ50	25	0,55
Котельная (ул. Транспортная, 25)	КСВм-1,5К	21,15	0,42
	КСВм-1,0К		
Котельная (ул. Красносельская, 14)	"Факел-1Г"	34	0,5
	"Факел-1Г"		
	"Факел-1Г"		
Котельная (ул. Солнечногорская, 59)	Универсал-5М	30	0,6
	КСВ-0,8(Д)		
	КСВ-0,8(Д)		
	КСВ-0,8(Д)		
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	Универсал-5	29	0,8
	"Минск"-1		
	КСВр-0,8К		
	КСВр-0,8		
Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	КВ-ГМ-1,1-95	20	0,8
	КВ-ГМ-1,1-95		
Котельная (ул. Александра Суворова, 1376)	Buderus Logano GE615	15	0,35
	Buderus Logano GE615		

Наименование источника теплоснабжения	Источники выделения загрязняющих веществ	Дымовая труба	
		Высота выброса, м	Диаметр устья, м
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	Универсал-5	36	0,72
	Универсал-5		
	Универсал-6		
Котельная (ул. Чувашская, 1а)	Универсал-5	31,8	0,53
	КСВр-0,8К		
	Универсал-5		
Котельная (ул. Горького, 178)	КСВр-0,8К	15	0,53
	КСВ-0,8		
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	Универсал-6	24	0,53
	КСВр-0,8		
Котельная (ул. Энгельса, 51а)	Универсал-6	30	0,6
	Универсал-5М		
	Универсал-6		
	Универсал-6		
Котельная (ул. Колхозная, 8а)	Prextherm-470	20	0,43
	Prextherm-470		
Котельная (ул. Баженова, 21)	TERMO STAHLE EN 250	15	0,25
	TERMO STAHLE EN 250	15	0,25
Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6)	КВС-29т	15	0,4*0,7
	КВС-29т		
Котельная (ул. Дзержинского, 147)	Riello RTQ 235	5	0,18
	Riello RTQ 203	5	0,18
	Riello RTQ 235	5	0,18
Котельная (ул. Павлика Морозова, 101-113)	Универсал-5М	26	0,6
	Универсал-5М		
Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	Универсал-5М	25	0,5
	Универсал-5М		
Котельная (проспект Победы, 199)	Универсал-5М	24	0,53
	Универсал-5М		
Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	Buderus G 115 WS	15	0,15
	Buderus G 215 WS	15	0,13
Котельная (Советский проспект, 103а)	Prexal P-120 "Unical"	н/д	н/д
	Prexal P-360 "Unical"	н/д	н/д

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

Источники теплоснабжения городского округа «Город Калининград» не оборудованы устройствами очистки продуктов сгорания от вредных выбросов.

### 13.5. Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы

В соответствии с положениями нормативных документов «Инструкции по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных» РД 153-34.0-02.303-98 и «Методического пособия по расчёту, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненного и переработанного)» «НИИ Атмосфера» нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащиеся в дымовых газах:

- при сжигании природного газа: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

и Бенз/а/пирен;

- при сжигании мазута: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий);

- при сжигании угля: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO<sub>2</sub>.

- при сжигании дизельного топлива: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен.

В результате инвентаризации рассматриваемых в рамках данной главы источников теплоснабжения выявлено 70 организованных источников выброса загрязняющих веществ при сжигании топлива.

Величина суммарного выброса загрязняющих веществ при сжигании топлива объектами теплоснабжения городского округа «Город Калининград» составляет 8140,3490544 т/год.

Основными вкладчиками по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу является МП «Калининградтеплосеть» (51,305 %). В таблице 13.4 приведены значения вкладов по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу источниками теплоснабжения городского округа «Город Калининград».

**Таблица 13.4. Вклады основных источников теплоснабжения города Калининграда по выбросам загрязняющих веществ на существующее положение**

Наименование энергоснабжающей организации	Значение вклада, %
Источники теплоснабжения в зоне действия АО "Интер РАО – Электрогенерация"	44,724
Источники теплоснабжения в зоне действия АО "Калининградская генерирующая компания"	3,971
Источники теплоснабжения в зоне действия МП "Калининградтеплосеть"	51,305

### **13.6. Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения**

Определение приземных средних концентраций выполнено по результатам расчётов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе по программному комплексу «УПРЗА-Эколог» (версия 4.60), разработанному ООО «Интеграл» в соответствии с приказом Минприроды России от 06.06.2017 г. № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград» произведены при следующих условиях:

- расчеты произведены на зимний период, когда наблюдаются максимальные тепловые нагрузки на ТЭЦ и котельных;
- расчеты рассеивания произведены с учетом одновременности работы существующих

источников объектов теплоснабжения.

Проведен расчет рассеивания загрязняющих веществ на существующее положение с учетом суммарного воздействия на атмосферный воздух всех действующих источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград».

Величина расчетного прямоугольника принята 16000 × 20000 м, расчетный шаг 200 × 200 м, при котором определялась приземная концентрация при наихудших условиях для рассеивания выбросов.

Координаты источников выброса загрязняющих веществ представлены в системе координат Красновский эллипсоид. Датум СК-95 (система координат 1995).

Точки максимальных средних концентраций выбросов по каждому вредному веществу приведены в таблице 13.5

**Таблица 13.5. Точки максимальной концентрации выбросов загрязняющих веществ**

Координаты		Концентрация, доли ПДК	Координаты		Концентрация, доли ПДК	Координаты		Концентрация, доли ПДК
Х	У		Х	У		Х	У	
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)			Азот (II) оксид (Азот монооксид)			Углерод (Пигмент черный)		
351400	1187800	0,0200	351400	1187800	0,0026	350800	1190400	0,0700
351200	1187800	0,0200	351200	1187800	0,0025	350800	1190600	0,0700
351200	1188000	0,0200	351200	1188000	0,0025	350600	1190400	0,0700
351400	1188000	0,0200	351400	1188000	0,0025	351000	1190400	0,0700
351000	1188000	0,0200	351000	1188000	0,0025	350800	1190200	0,0700
351600	1187800	0,0200	351600	1187800	0,0025	350600	1190600	0,0700
351600	1187600	0,0200	351600	1187600	0,0025	351000	1190600	0,0700
351400	1187600	0,0200	351400	1187600	0,0025	351200	1188000	0,0700
351000	1188200	0,0200	351000	1188200	0,0025	351000	1190200	0,0700
351200	1188200	0,0200	351200	1188200	0,0025	350800	1188200	0,0700
350800	1188200	0,0200	351000	1187800	0,0025	350600	1188400	0,0700
351000	1187800	0,0200	350800	1188200	0,0025	351000	1188200	0,0700
350800	1188000	0,0200	350800	1188000	0,0024	352000	1192000	0,0700
351600	1188000	0,0200	351600	1188000	0,0024	350800	1188400	0,0700
351600	1187400	0,0200	351600	1187400	0,0024	350600	1188200	0,0700
350600	1188200	0,0200	350600	1188200	0,0024	352200	1192000	0,0700
351400	1188200	0,0200	351400	1188200	0,0024	350800	1190800	0,0700
350800	1188400	0,0200	350800	1188400	0,0024	352000	1191800	0,0700
350600	1188400	0,0200	350600	1188400	0,0024	351000	1188000	0,0700
351000	1188400	0,0200	351000	1188400	0,0024	352000	1192200	0,0700
Сера диоксид			Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)			Метан		
351600	1187000	0,0800	351800	1192400	0,0013	361800	1181800	-
351400	1187000	0,0700	351800	1192200	0,0013	357200	1181800	-
351400	1187200	0,0700	352000	1192200	0,0013	358400	1181800	-
351600	1187200	0,0700	352000	1192000	0,0013	350600	1181600	-
351600	1186800	0,0700	351800	1192000	0,0013	348400	1181800	-
351800	1187000	0,0700	352000	1192400	0,0013	359200	1181800	-
351800	1186800	0,0700	351800	1192600	0,0013	359000	1182000	-
351800	1187200	0,0700	351600	1192400	0,0012	346600	1181600	-
351200	1187200	0,0700	352000	1191800	0,0012	362000	1182000	-
351400	1187400	0,0700	350800	1190400	0,0012	357400	1181800	-
351200	1187000	0,0700	352200	1192000	0,0012	361200	1182200	-
351600	1187400	0,0700	351800	1191800	0,0012	350800	1182000	-
351800	1186600	0,0700	350800	1190600	0,0012	355200	1181800	-
351800	1187400	0,0600	351600	1192600	0,0012	356800	1181800	-

Координаты		Концентрация, доли ПДК	Координаты		Концентрация, доли ПДК	Координаты		Концентрация, доли ПДК
Х	У		Х	У		Х	У	
352000	1187000	0,0600	352200	1192200	0,0012	349000	1181600	-
351400	1186800	0,0600	352000	1192600	0,0012	350000	1181600	-
351200	1187400	0,0600	351800	1191600	0,0012	360400	1182200	-
351600	1186600	0,0600	352200	1191800	0,0012	360000	1182000	-
352000	1186800	0,0600	352000	1191600	0,0012	354200	1182000	-
352000	1187200	0,0600	351600	1192200	0,0012	346400	1181800	-
Бенз/а/пирен			Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)			Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO2		
356200	1192800	0,0200	351600	1187000	0,0033	350800	1190400	0,0200
356400	1192800	0,0200	351400	1187000	0,0032	350800	1190600	0,0200
356400	1192600	0,0200	351600	1186800	0,0031	350600	1190400	0,0200
356200	1193000	0,0200	351400	1187200	0,0031	350600	1190600	0,0200
356000	1192800	0,0200	351600	1187200	0,0031	351000	1190400	0,0200
356600	1192600	0,0200	351800	1187000	0,0030	350800	1190200	0,0200
356400	1193000	0,0200	351800	1186800	0,0030	351000	1190600	0,0200
356600	1192800	0,0200	351200	1187200	0,0029	350800	1190800	0,0200
356000	1193000	0,0200	351200	1187000	0,0029	351800	1192200	0,0200
356400	1192400	0,0200	351800	1187200	0,0029	352000	1192000	0,0200
356200	1192600	0,0200	351400	1187400	0,0028	351800	1192400	0,0200
356600	1192400	0,0200	351600	1187400	0,0028	352000	1192200	0,0200
356600	1193000	0,0200	351800	1186600	0,0028	351800	1192000	0,0200
355800	1192800	0,0200	351400	1186800	0,0027	352000	1191800	0,0200
355800	1193000	0,0200	351600	1186600	0,0027	351000	1190200	0,0200
356200	1193200	0,0200	351200	1187400	0,0027	351800	1191800	0,0200
356000	1193200	0,0200	352000	1187000	0,0027	352200	1192000	0,0200
356400	1193200	0,0200	352000	1186800	0,0026	351600	1192400	0,0200
356800	1192600	0,0200	351800	1187400	0,0026	351000	1190800	0,0200
356000	1192600	0,0200	351000	1187200	0,0026	352000	1192400	0,0200

Анализ результатов рассеивания средних концентраций загрязняющих веществ показал, что средние приземные концентрации не превышают 0,1 ПДК и соответствуют санитарно-гигиеническим нормативам по всем выбрасываемым в атмосферный воздух загрязняющим веществам.

### 13.7. Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Определение максимальных приземных концентраций выполнено по результатам расчётов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе по программному комплексу «УПРЗА-Эколог» (версия 4.60), разработанному ООО «Интеграл» в соответствии с приказом Минприроды России от 06.06.2017 г. № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».

Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград» произведены при следующих условиях:

- расчеты произведены на зимний период, когда наблюдаются максимальные тепловые



нагрузки на ТЭЦ и котельных;

- расчеты рассеивания произведены с учетом одновременности работы существующих источников объектов теплоснабжения.

Проведен расчет рассеивания загрязняющих веществ на существующее положение с учетом суммарного воздействия на атмосферный воздух всех действующих источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград».

Величина расчетного прямоугольника принята 16000 × 20000 м, расчетный шаг 200 × 200 м, при котором определялась приземная концентрация при наихудших условиях для рассеивания выбросов.

Координаты источников выброса загрязняющих веществ представлены в системе координат Красновский эллипсоид. Датум СК-95 (система координат 1995).

Точки максимальных концентраций выбросов по каждому вредному веществу с указанием опасных направления и скорости ветра приведены в таблице 13.6

**Таблица 13.6. Точки максимальной концентрации выбросов загрязняющих веществ**

Координаты		Максимальная концентрация, доли ПДК	Опасное направление ветра, град.	Опасная скорость ветра, м/с
Х	У			
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				
351200	1187400	0,32	354	1,6
351200	1187800	0,3	183	1,9
352200	1191400	0,3	65	1,5
352200	1191600	0,29	122	1,6
349800	1188000	0,29	109	2,8
352600	1191400	0,29	291	1,6
351000	1187600	0,28	106	1,6
352400	1191600	0,28	188	1,4
351400	1187400	0,27	302	1,6
349800	1188200	0,27	133	2,9
350200	1187600	0,27	347	3
352600	1191600	0,27	241	1,6
350200	1187400	0,27	352	3,8
351400	1187600	0,27	256	1,6
351000	1187400	0,27	52	1,6
352400	1191800	0,26	183	1,6
349800	1187800	0,26	75	2,9
352400	1191200	0,25	357	1,6
349600	1188200	0,25	121	3,2
349800	1187600	0,25	48	3,1
351200	1187400	0,32	354	1,6
351200	1187800	0,3	183	1,9
352200	1191400	0,3	65	1,5
352200	1191600	0,29	122	1,6
349800	1188000	0,29	109	2,8
Азот (II) оксид (Азот монооксид)				
351200	1187400	0,03	354	1,6
351200	1187800	0,02	183	1,9
352200	1191400	0,02	65	1,5
352200	1191600	0,02	122	1,6
349800	1188000	0,02	109	2,8
352600	1191400	0,02	291	1,6
351000	1187600	0,02	106	1,6
352400	1191600	0,02	188	1,4
351400	1187400	0,02	302	1,6
349800	1188200	0,02	133	2,9
350200	1187600	0,02	347	3
352600	1191600	0,02	241	1,6
350200	1187400	0,02	352	3,8

Координаты		Максимальная концентрация, доли ПДК	Опасное направление ветра, град.	Опасная скорость ветра, м/с
Х	У			
351400	1187600	0,02	256	1,6
351000	1187400	0,02	52	1,6
352400	1191800	0,02	183	1,6
349800	1187800	0,02	75	2,9
352400	1191200	0,02	357	1,6
349600	1188200	0,02	121	3,2
349800	1187600	0,02	48	3,1
351200	1187400	0,03	354	1,6
351200	1187800	0,02	183	1,9
352200	1191400	0,02	65	1,5
352200	1191600	0,02	122	1,6
349800	1188000	0,02	109	2,8
Углерод (Пигмент черный)				
352600	1191400	1,11	291	1,6
356200	1192400	1,11	233	2,2
355600	1192000	1,1	60	2,2
355400	1192000	1,1	72	2,4
356200	1192200	1,08	262	2,2
356400	1192200	1,07	265	2,4
355600	1191800	1,06	36	2,2
356400	1192400	1,06	245	2,4
355400	1192200	1,04	97	2,2
356200	1192600	1,04	217	2,1
355400	1191800	1,03	53	2,5
352200	1191400	1,01	66	1,5
352600	1191600	0,97	241	1,6
356400	1192600	0,96	230	2,5
352200	1191600	0,95	122	1,6
355200	1192000	0,95	77	2,5
356600	1192200	0,94	266	2,6
355600	1191600	0,93	25	2,3
355200	1192200	0,93	95	2,5
356600	1192400	0,93	251	2,6
352600	1191400	1,11	291	1,6
356200	1192400	1,11	233	2,2
355600	1192000	1,1	60	2,2
355400	1192000	1,1	72	2,4
356200	1192200	1,08	262	2,2
Сера диоксид				
351200	1186800	0,78	183	1,7
351400	1186600	0,78	262	1,7
351000	1186400	0,78	48	1,8
351400	1186400	0,77	309	1,8
351000	1186600	0,77	99	1,6
351200	1186400	0,77	356	1,6
351000	1186800	0,75	141	1,9
351400	1186800	0,74	223	1,9
351200	1186200	0,72	358	2
350800	1186600	0,68	94	2
351000	1186200	0,67	27	2
351400	1186200	0,67	330	2,1
351600	1186600	0,66	266	2
350800	1186400	0,66	66	2,1
351200	1187000	0,65	182	2,1
351600	1186400	0,64	292	2,1
350800	1186800	0,64	121	2,1
351000	1187000	0,62	157	2,1
351600	1186800	0,62	241	2,1
351400	1187000	0,61	206	2,1
351200	1186800	0,78	183	1,7
351400	1186600	0,78	262	1,7
351000	1186400	0,78	48	1,8
351400	1186400	0,77	309	1,8

Координаты		Максимальная концентрация, доли ПДК	Опасное направление ветра, град.	Опасная скорость ветра, м/с
Х	У			
351000	1186600	0,77	99	1,6
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)				
351000	1197400	0,06	136	1,3
351200	1197400	0,06	198	1,2
351000	1197200	0,06	73	1,2
351200	1197000	0,06	348	1,4
351400	1197200	0,06	280	1,4
351400	1197400	0,05	239	1,4
351000	1197000	0,05	31	1,4
350400	1189800	0,05	11	1,8
351200	1197600	0,05	188	1,5
350600	1190200	0,05	228	1,8
350200	1190200	0,05	118	2
351000	1197600	0,05	157	1,4
350200	1190000	0,05	75	2
350600	1190000	0,05	295	1,8
350800	1197200	0,05	82	1,5
351400	1197000	0,05	314	1,5
350600	1189800	0,05	332	2
350400	1190200	0,05	159	1,8
350800	1197400	0,05	114	1,5
350400	1190400	0,05	171	2,1
351000	1197400	0,06	136	1,3
351200	1197400	0,06	198	1,2
351000	1197200	0,06	73	1,2
351200	1197000	0,06	348	1,4
351400	1197200	0,06	280	1,4
Метан				
346400	1196000	0,0001	123	8
349000	1197600	0,0001	174	8
347400	1197000	0,0001	146	8
352800	1194800	0,0001	258	8
352800	1193400	0,0001	281	8
352200	1196200	0,0001	233	8
351000	1191000	0,0001	332	8
347600	1191000	0,0001	30	8
349800	1190600	0,0001	353	8
349800	1197600	0,0001	187	8
351200	1197000	0,0001	212	8
349000	1190600	0,0001	6	8
350200	1197400	0,0001	194	8
348600	1197400	0,0001	167	8
346200	1192600	0,0001	65	8
352400	1192400	0,0001	299	8
346000	1194600	0,0001	99	8
347000	1196600	0,0001	137	8
347800	1191000	0,0001	27	8
351600	1191400	0,0001	320	8
346400	1196000	0,0001	123	8
349000	1197600	0,0001	174	8
347400	1197000	0,0001	146	8
352800	1194800	0,0001	258	8
352800	1193400	0,0001	281	8
Бенз/а/пирен				
356200	1192200	0,59	-	-
356400	1192200	0,52	-	-
356200	1192400	0,49	-	-
356200	1192000	0,48	-	-
356400	1192400	0,47	-	-
356400	1192000	0,47	-	-
356600	1192200	0,45	-	-
356600	1192400	0,42	-	-
356200	1192600	0,42	-	-

Координаты		Максимальная концентрация, доли ПДК	Опасное направление ветра, град.	Опасная скорость ветра, м/с
Х	У			
355600	1192400	0,42	-	-
356600	1192000	0,41	-	-
356400	1192600	0,41	-	-
356000	1192400	0,41	-	-
356000	1192600	0,39	-	-
356800	1192200	0,38	-	-
356000	1192200	0,37	-	-
355600	1192600	0,37	-	-
356800	1192400	0,37	-	-
356600	1192600	0,36	-	-
355800	1191800	0,36	-	-
356200	1192200	0,59	-	-
356400	1192200	0,52	-	-
356200	1192400	0,49	-	-
356200	1192000	0,48	-	-
356400	1192400	0,47	-	-
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)				
351400	1186600	0,07	-	-
351600	1186600	0,06	-	-
351800	1186600	0,05	-	-
351600	1186800	0,05	-	-
351000	1186800	0,05	-	-
351600	1186400	0,05	-	-
351400	1186800	0,05	-	-
351800	1186800	0,04	-	-
351200	1186800	0,04	-	-
351800	1186400	0,04	-	-
351000	1186400	0,04	-	-
351400	1186400	0,04	-	-
351000	1186600	0,04	-	-
351200	1186400	0,04	-	-
351200	1186200	0,04	-	-
350800	1186800	0,04	-	-
351000	1187000	0,04	-	-
352000	1186600	0,04	-	-
350800	1186600	0,04	-	-
351000	1186200	0,04	-	-
351400	1186600	0,07	-	-
351600	1186600	0,06	-	-
351800	1186600	0,05	-	-
351600	1186800	0,05	-	-
351000	1186800	0,05	-	-
Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO <sub>2</sub>				
359400	1189200	0,75	171	1,4
359600	1189000	0,71	285	1,5
359200	1189000	0,62	78	1,5
359600	1189200	0,61	229	1,5
356200	1192600	0,6	223	1
359400	1188800	0,58	5	1,6
350400	1189800	0,56	11	1,9
350600	1190200	0,55	228	1,8
359200	1189200	0,54	124	1,6
350200	1190000	0,54	75	2
350600	1190000	0,53	295	1,8
359400	1189000	0,53	26	1,3
359600	1188800	0,51	324	1,6
350600	1189800	0,51	332	2
350400	1190200	0,51	159	1,8
350200	1190200	0,5	118	2
350400	1190400	0,49	171	2,1
350200	1189800	0,47	43	2
350600	1190400	0,46	204	2,1
350800	1190000	0,46	281	2,1

Координаты		Максимальная концентрация, доли ПДК	Опасное направление ветра, град.	Опасная скорость ветра, м/с
Х	У			
359400	1189200	0,75	171	1,4
359600	1189000	0,71	285	1,5
359200	1189000	0,62	78	1,5
359600	1189200	0,61	229	1,5
356200	1192600	0,6	223	1

Как видно из таблицы, при наихудших метеоусловиях для рассеивания вредных примесей наихудшими с точки зрения превышения предельно допустимых концентраций является загрязнение следующим загрязняющим веществом: Углерод (Сажа). Так же анализ показал высокий уровень загрязнения следующими загрязняющими веществами: Сера диоксид и Пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub>. Данный уровень загрязнения обусловлен высокой долей источников теплоснабжения с каменным углем в качестве основного источника топлива.

### **13.8. Описание объема (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива**

При сжигании в котельных и ТЭЦ мазута и каменных углей происходит образование следующих видов отходов:

- зола от сжигания мазута;
- шлак каменноугольный.

Объёмы сжигаемых видов топлив объектов теплоснабжения городского округа «Город Калининград» и топливные режимы объектов теплоснабжения приведены в Части 8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом» настоящей главы.

Расчет количества образования отходов сжигания топлива источниками теплоснабжения городского округа «Город Калининград» произведен в соответствии с «Методическими рекомендациями по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов для теплоэлектростанций, теплоцентралей, промышленных и отопительных котельных».

Результаты расчетов количества образования отходов сжигания топлива источниками теплоснабжения городского округа «Город Калининград» приведены в Главе 2 Главы 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на период до 2035 года.

Количество образования отхода «золы от сжигания мазута» от источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на существующее положение составляет 0,061 т/год.

Количество образования отвода «шлак каменноугольный» от источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на существующее положение составляет 602,184 т/год.

### **13.9. Данные расчетов рассеивания загрязняющих веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме городского округа "Город Калининград"**

Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград» произведены при следующих условиях:

расчеты произведены для каждого источника теплоснабжения в отдельности для определения приземных концентраций на границе ближайшим к источникам нормируемым территориям;

расчеты произведены на зимний период, характеризующийся наихудшими условиями с точки зрения рассеивания примесей в атмосфере;

расчеты произведены на зимний период, когда наблюдаются максимальные тепловые нагрузки на ТЭЦ и котельных;

определены максимально разовые и среднегодовые приземные концентрации загрязняющих веществ в атмосферу от источников теплоснабжения;

в качестве максимально разовых и среднегодовых выбросов приняты максимальные значения (г/сек) выбросов загрязняющих веществ от источников;

расчеты рассеивания произведены с учетом одновременности работы существующих источников объектов теплоснабжения.

В соответствии с "Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух" фоновые загрязнения воздуха не учитываются, если выполняется условие по формуле:

$$q_{(м.пр.i)} < 0,1,$$

где  $q_{(м.пр.i)}$  (в долях ПДК) – величина наибольшей приземной концентрации  $i$ -того загрязняющего вещества, создаваемая (без учета фона) выбросами рассматриваемого объекта в зоне влияния выбросов на границе нормируемой территории.

Анализ результатов расчета рассеивания на существующее положение эксплуатации Котельная (ул. Киевская, 141а) показал:

максимальные приземные концентрации в расчетной точке не превышают 0,1 ПДК по веществам: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий);

максимальные приземные концентрации в расчетной точке превышают 0,1 ПДК, но не превышают 1 ПДК по веществу: Сера диоксид.

Анализ результатов расчета рассеивания на существующее положение эксплуатации Котельная (ул. Александра Невского, 90) показал:

максимальные приземные концентрации в расчетной точке не превышают 0,1 ПДК по веществам: Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен;

максимальные приземные концентрации в расчетной точке превышают 0,1 ПДК, но не превышают 1 ПДК по веществу: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота).

Анализ результатов расчета рассеивания на существующее положение эксплуатации Котельная (Аллея Смелых, 152а) показал:

максимальные приземные концентрации в расчетной точке не превышают 0,1 ПДК по веществам: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO<sub>2</sub>;

максимальные приземные концентрации в расчетной точке превышают 0,1 ПДК, но не превышают 1 ПДК по веществу: Углерод (Пигмент черный).

Анализ результатов расчета рассеивания на существующее положение эксплуатации Котельная (пос. Малое Борисово, 19а) показал:

максимальные приземные концентрации в расчетной точке не превышают 0,1 ПДК по веществам: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO<sub>2</sub>;

максимальные приземные концентрации в расчетной точке превышают 0,1 ПДК, но не превышают 1 ПДК по веществу: Углерод (Пигмент черный).

Анализ результатов расчета рассеивания на существующее положение эксплуатации Котельная (ул. Транспортная, 25) показал:

максимальные приземные концентрации в расчетной точке не превышают 0,1 ПДК по веществам: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO<sub>2</sub>;

максимальные приземные концентрации в расчетной точке превышают 0,1 ПДК, но не превышают 1 ПДК по веществу: Углерод (Пигмент черный).

Анализ результатов расчета рассеивания на существующее положение эксплуатации Котельная (ул. Солнечногорская, 59) показал:

максимальные приземные концентрации в расчетной точке не превышают 0,1 ПДК по веществам: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO<sub>2</sub>;

максимальные приземные концентрации в расчетной точке превышают 0,1 ПДК, но не превышают 1 ПДК по веществу: Углерод (Пигмент черный).

Анализ результатов расчета рассеивания на существующее положение эксплуатации Котельная (ул. Солнечногорская, 59) показал:

максимальные приземные концентрации в расчетной точке не превышают 0,1 ПДК по веществам: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен;

максимальные приземные концентрации в расчетной точке превышают 0,1 ПДК, но не превышают 1 ПДК по веществам: Углерод (Пигмент черный), Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO<sub>2</sub>.

Анализ результатов расчета рассеивания на существующее положение эксплуатации Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6) показал:

максимальные приземные концентрации в расчетной точке не превышают 0,1 ПДК по веществам: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO<sub>2</sub>;

максимальные приземные концентрации в расчетной точке превышают 0,1 ПДК, но не превышают 1 ПДК по веществу: Углерод (Пигмент черный).

Анализ результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ на существующее положение эксплуатации прочих источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград» без учета фоновое загрязнение показал, что максимальные приземные концентрации всех источников теплоснабжения в расчетных точках не превышают 0,1 ПДК.

Анализ результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ на существующее положение эксплуатации источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград» с учетом фоновое загрязнение показал, что максимальные приземные концентрации всех источников теплоснабжения, за исключением Котельная (ул. Горького, 178), на границе нормативных территорий не превышают 1 ПДК.