

УТВЕРЖДЕНА

постановлением администрации

городского округа «Город Калининград»

от «__» _____ 2025 г. № _____

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



Утверждаемая часть

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 городского округа.

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, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации 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, техническое перевооружение и (или) модернизацию.

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 городского округа.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа.

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ ПРОЕКТА	2
СОДЕРЖАНИЕ	4
ОПРЕДЕЛЕНИЯ.....	9
СОКРАЩЕНИЯ	11
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа «Город Калининград»	12
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее – этапы).....	12
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	27
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	80
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и городского округа «Город Калининград»	80
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	85
2.1. Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки	85
2.1.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	85
2.1.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	93
2.1.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	95
2.1.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) или городских округов (поселений), с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей городского округа «Город Калининград»	132
2.1.5. Радиус эффективного теплоснабжения.....	132
2.2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии определяют	143
2.2.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии	143
2.2.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии	143
2.2.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии.....	143
2.2.4. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.....	143
2.2.5. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь.....	143
2.2.6. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	144
2.2.7. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и	

резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.....	144
2.2.8. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.	144
2.3. В ценовых зонах теплоснабжения положения подпунктов "а", "в", "г", а также положения пункта 7 настоящего документа применяются в части указания существующих и перспективных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зоне действия систем теплоснабжения. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зонам действия источников тепловой энергии не составляются	144
2.4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составляются отдельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре	144
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	145
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	145
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	178
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	179
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	179
4.2. Обоснование выбора приоритетного варианта развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	187
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	188
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа «Город Калининград», для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	188
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии ..	188
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	188
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	188
5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	189
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	190
5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	190
5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	190
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей	190
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	190
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	191
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	191
6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа	

«Город Калининград» под жилищную, комплексную или производственную застройку	191
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения..	191
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанных в подпункте 5.5 раздела 5 настоящего документа	191
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	192
6.6. В ценовых зонах теплоснабжения предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, тепловых сетей, указанные в разделах 5 и 6 настоящего документа, указываются отдельно в части мероприятий, необходимых для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, и в части мероприятий, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.	192
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	193
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	193
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.	193
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	194
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	194
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	206
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	206
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	211
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа «Город Калининград»	211
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизации	212
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	212
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	213
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	214
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	214
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	214
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	215
9.7. В ценовых зонах теплоснабжения подпункты "а" - "д" раздела 9 настоящего документа применяются	

в отношении инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.	220
9.8. Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов.	220
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).	221
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	221
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	223
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации.....	225
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	226
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	226
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	227
11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой между источниками тепловой энергии	227
11.2. Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа	228
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	229
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) городского округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.....	235
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	235
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	236
13.3. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в Схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	236
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году) - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	236
13.5. Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок.....	236
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и	

водоотведения Республике Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	237
13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	237
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград»	238
Раздел 15. Оценка экологической безопасности теплоснабжения городского округа	260
15.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ и фоновых их концентраций на территории ГО «Город Калининград»	260
15.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	262
15.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	267
15.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии	283
15.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.....	289
15.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.	293

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе применяют следующие термины с соответствующими определениями.

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности.
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.
Схема теплоснабжения	Документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.
Потребитель топлива (далее потребитель)	Лицо, приобретающее топливо для использования на, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, топливопотребляющих установках
Теплоснабжающая организация	Организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.
Котельно-печное топливо	Любое топливо, которое используется организацией, кроме моторного топлива
Коэффициент использования тепла топлива	Коэффициент, который определяет эффективность преобразования внутренней энергии углеродного топлива в электрическую и тепловую энергию при сжигании топлива в котлах ТЭС
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуская 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 - редуционно-охладительная установка;
РСО - ресурсоснабжающая организация;
СН - собственные нужды;
ХН - хозяйственные нужды;
ТСЖ - товарищество собственников жилья;
ТСО - теплоснабжающая организация;
ТС - тепловые сети;
ТФУ - теплофикационная установка;
ТЭ - тепловая энергия;
ТЭК - топливно-энергетический комплекс;
ГВС - горячее водоснабжение;
ЕТО - единая теплоснабжающая организация;
ЖСК - жилищно-строительный кооператив;
ОИЭК - организации инженерно-энергетического комплекса;
МУП - муниципальное унитарное предприятие;
ЕГСТ - единая газотранспортная система;
КС - компрессорная станция;
МГ - магистральный газопровод;
АО - акционерное общество;
ОЗНТ - общий нормативный запас основного и резервного видов топлива;
ООО - общество с ограниченной ответственностью;
ННЗТ - неснижаемый нормативный запас топлива;
НЭЗТ - нормативный эксплуатационный запас топлива;
ПХГ - подземное хранилище газа;
РТХ - резервное топливное хозяйство;
ТЭБ - топливно-энергетический баланс;
ТЭР - топливно-энергетические ресурсы;
ТЭС - тепловая электростанция;
ТЭЦ - теплоэлектроцентраль;
УРУТ - удельный расход условного топлива;
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» министерства обороны;
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 КГК – акционерное общество «Калининградская генерирующая компания»;
ТНС – тепловая насосная станция.

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа «Город Калининград»

1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее – этапы)

Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Ретроспектива перспективной застройки

Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отопливаемых площадей и общей площади жилого, общественно-делового и производственного фонда, обеспеченности жилой площадью населения представлены в табл. 1.1.

Таблица 1.1. Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отопливаемых площадей и общей площади с разделением по видам застройки

№ п/п	Показатель	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	Площадь территории городского округа, га	22419,49	22419,49	22419,49	22419,49	22419,49
2	застроенные территории, га, в том числе:	5167,47	5335,10	5503,31	5641,99	5641,99
2.1	территории жилой застройки, га, в том числе	2473,54	2532,08	2572,25	2637,68	2637,68
2.1.1	многоквартирной жилой застройки, га	1614,89	1671,71	1710,31	1775,41	1775,41
2.1.2	индивидуальной жилой застройки, га	858,65	860,36	861,94	862,27	862,27
2.2	общественно-деловая застройка, га	703,28	763,39	842,44	866,69	866,69
2.3	территории производственной и коммунально-складской застройки, га	1990,65	2039,64	2088,63	2137,61	2137,61
3	Общая площадь жилого фонда на начало года, тыс. м ²	13897,9	14572,9	15081,88	15443,74	15443,74
4	Общий прирост жилого фонда с учетом сноса, тыс. м ² , в том числе:	675,0	509,0	361,86	569,80	569,80
4.1	Введено в эксплуатацию жилых многоквартирных домов, тыс. м ²	579	497,3	349,94	569,71	569,71
4.2	Введено в эксплуатацию жилых индивидуальных домов, тыс. м ²	96	19,6	18	3,85	3,85
4.3	Убыль жилого фонда вследствие сноса аварийных зданий, тыс. м ²	—	7,9	6,08	3,758	3,758
5	Общая площадь жилого фонда на конец года (с учетом введенных в эксплуатацию), тыс. м ²	14572,9	15081,88	15443,74	16013,54	16013,54
6	Население города, тыс. чел. (указано состояние на 1 января следующего года)	493,26	498,26	490,697	489,735	489,584
7	Обеспеченность населения города жильём, м ² /чел.	29,5	30,3	32,1	32,7	32,7
8	Введено в эксплуатацию общественно-деловых и производственных площадей, тыс. м ²	—	—	155,3	47,65	47,65
9	Прирост строительных фондов (с учетом сноса) всего, м ²	675,0	509,0	517,16	617,45	617,45
10	Новое строительство всего, м ²	675,0	516,9	523,24	573,55	573,55
11	Общая отопливаемая площадь всех видов застройки на конец года, тыс. м ²	31372,9	31881,9	32399,06	33334,15	33334,15

Ретроспективные данные динамики численности населения ГО «Город Калининград» представлены на рис. 1.1.

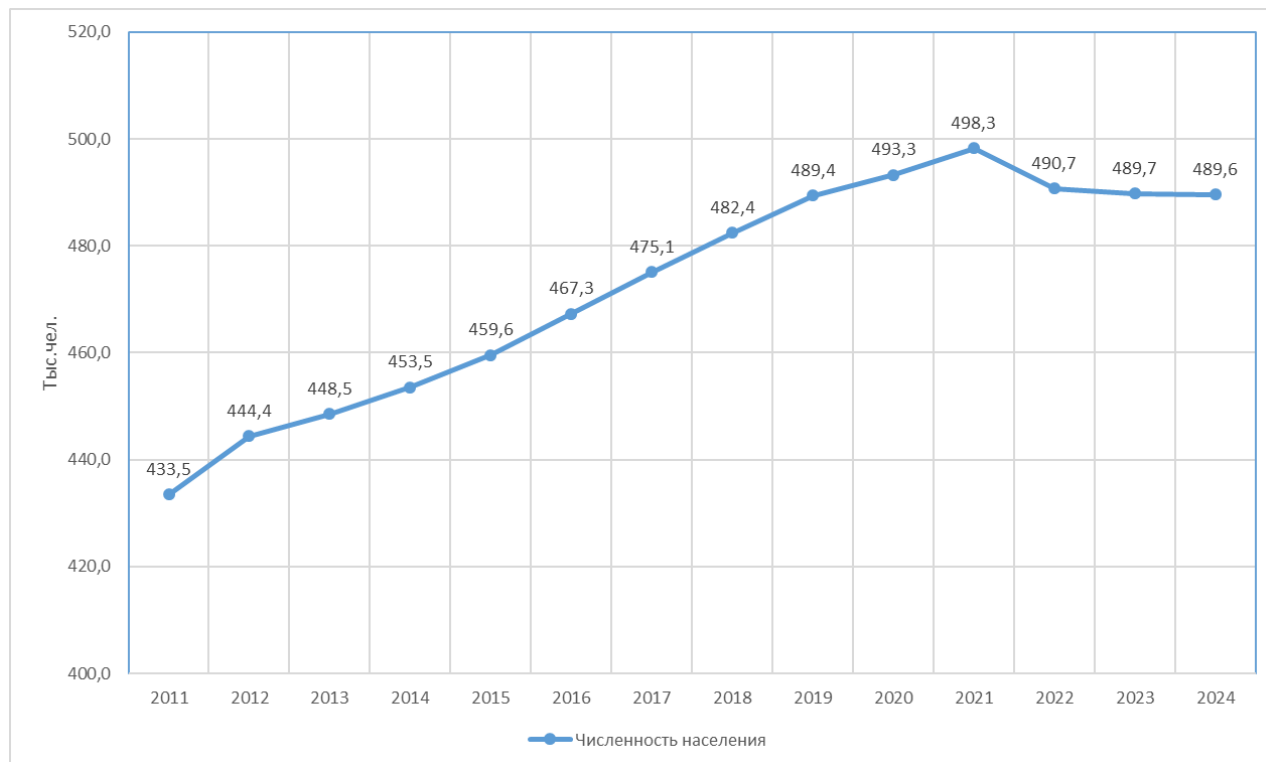


Рисунок 1.1. Ретроспектива динамики численности населения ГО «Город Калининград»

Существующие тепловые нагрузки потребителей

Суммарная тепловая нагрузка (договорная) потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения городского округа «Город Калининград», согласно предоставленной информации по состоянию на начало 2025 года, составила 1354,961 Гкал/ч (с учетом средней величины ГВС).

Существующие договорные тепловые нагрузки потребителей, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения, с указанием зон ЕТО и распределением по источникам теплоснабжения представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2. 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. Доука, 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

№ п/п	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Тех. нужды	Пар	Всего
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, 56	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	Котельная ул. А. 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
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. Подп. 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, 1376	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. Марш. 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. П. 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. Кротопкина, 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
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»							
51	Котельная проспект Мира, 136	0,903	0	0,550	0	0	1,453
ЕТО №2 ООО «Энергия»							
52	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0,679	0	0	0	0	0,679
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0,793	0	0	0	0	0,793
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0,562	0	0	0	0	0,562
55	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0,679	0	0	0	0	0,679
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0,679	0	0	0	0	0,679
57	Котельная ООО «Энергия» (ул.	0,679	0	0	0	0	0,679

№ п/п	Наименование источника	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Тех. нужды	Пар	Всего
58	Артиллерийская, 81) Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0,679	0	0	0	0	0,679
ЕТО №3 ОАО «РЖД»							
59	Котельная ОАО «РЖД»	5,930	0,060	1,028	0,000	0,000	7,018
ЕТО №4 АО «Кварц»							
60	Котельная АО «Кварц»	1,980	0,220	0,000	0,000	0,000	2,200
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России							
61	Котельная в/г 53	0,141	0	0,038	0	0	0,179
62	Котельная в/г 2	1,97	0	0,25	0	0	2,22
63	Котельная в/г 63	0,336	0	0,057	0	0	0,393
64	Котельная в/г 11	0,758	0	0,762	0	0	1,52
65	Котельная в/г 18 инв.45	0,113	0	0	0	0	0,113
66	Котельная в/г 18 инв.76	0,246	0	0	0	0	0,246
67	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».

Величины потребления тепловой энергии потребителями в расчетных элементах территориального деления на начало 2025 г. представлена в таблице 1.3.

Таблица 1.3. 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
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	1168,1	69,9	1238,0
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	3991,3	527,5	4518,7

№ п/п	Наименование источника	Потребление тепловой энергии в горячей воде, Гкал		
		Отопительный период	Неотопительный период	За год
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. Барклай де Толли, 17	477,7	0,0	477,7
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»				
51	Котельная проспект Мира, 136	2381	794	3157
ЕТО №2 ООО «Энергия»				
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
ЕТО №3 ОАО «РЖД»				
59	Котельная ОАО «РЖД»	10337,4	759,6	11097,1
ЕТО №4 АО «Кварц»				
60	Котельная АО «Кварц»	5578	0,0	5578
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России				
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	-	-	-

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

Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий на каждом этапе

Объем перспективной застройки определялся:

- по выданным разрешениям на строительство, проектным декларациям и данным, предоставленным застройщиками с учетом как площади, так и внутреннего объема проектируемых зданий;
- по данным генплана и детализированным планам застройки отдельных микрорайонов с указанием строительных площадей;
- по выданным теплоснабжающими организациями техническим условиям на присоединение зданий к сетям теплоснабжения;

Реестр объектов перспективного строительства представлен в Приложении 1 к Главе 2 обосновывающих материалов.

Модель годовых приростов строительных площадей в жилом фонде с учетом ретроспективных фактических данных представлена на рисунке 1.2.



Рисунок 1.2. Модель годовых приростов строительных площадей в жилом фонде

Прирост жилого фонда накопительным итогом в сравнении с прогнозом в утвержденной схеме теплоснабжения представлен на рис. 1.3. Прогноз в долгосрочной перспективе при актуализации схемы теплоснабжения был полностью переработан.

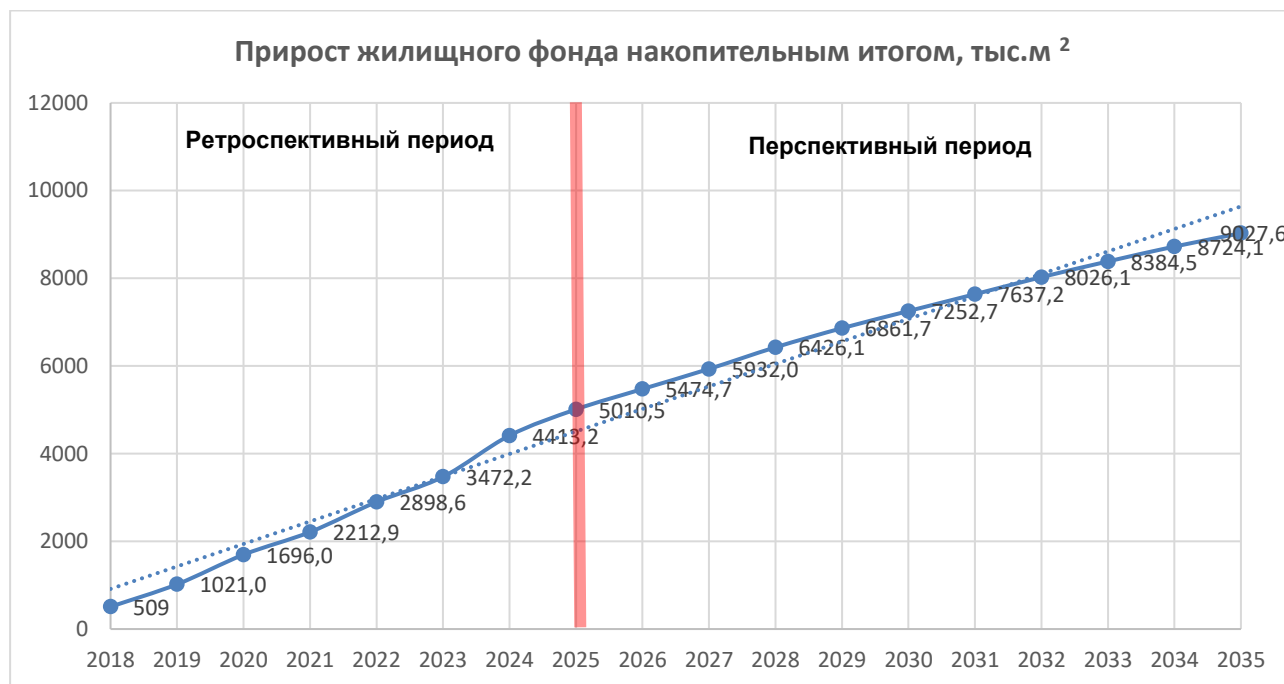


Рисунок 1.3. Модель годовых приростов строительных площадей в жилом фонде

Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей на каждом этапе с разделением на многоквартирные жилые дома, индивидуальные жилые дома, общественно-деловые здания и производственную застройку представлены в таблице 1.4. Более детальная информация по прогнозу сноса зданий представлена в п. 1.1.2.3.

Таблица 1.4. Обобщенные данные о приростах отапливаемых площадей

Год	Отапливаемая площадь, тыс. м ²					
	Многоквартирные жилые дома	Индивидуальные жилые дома	Общественно-деловая застройка	Производственная застройка	Расселение и снос аварийных зданий	Все виды застройки
2024	934690	6310	290600		-13410	1218190
2025	592614	4660	320609	0	0	917883
2026	459588	4660	278060	5000	0	747308
2027	460160	5667	158700	0	0	624527
2028	488528	5567	75200	0	0	569295
2029	431304	4267	64900	0	0	500471
2030	381304	9667	67400	0	0	458371
2031	371610	12867	43400	0	0	427877
2032	377282	11642	41600	0	0	430524
2033	354002	4375	39400	0	0	397777
2034	335200	4375	43900	0	0	383475
2035	299100	4375	21500	0	0	324975
Итого:	5485382	78432	1445269	5000	-13410	7000673

Актуализированные прогнозные данные численности населения, величины жилищного фонда и обеспеченности населения жильём в ГО «Город Калининград» в сравнении с утвержденной Схемой теплоснабжения представлены в таблице 1.5.

Таблица 1.5. Обобщенный прогноз численности населения, величины жилищного фонда и обеспеченности населения жильём

Год	Утвержденная схема теплоснабжения			Актуализированная схема теплоснабжения		
	Население, тыс. чел.	Жилищный фонд, тыс. м ²	Обеспеченность жильём, м ² /чел.	Население, тыс. чел.	Жилищный фонд, тыс. м ²	Обеспеченность жильём, м ² /чел.
2024	489,735	17220,22	35,2	489,602	16941,13	34,6
2025	495,634	17817,49	35,9	495,634	17538,43	35,4
2026	498,057	18281,74	36,7	498,057	18002,73	36,1
2027	500,958	18747,57	37,4	500,958	18460,03	36,8
2028	503,788	19241,66	38,2	503,788	18954,13	37,6
2029	506,59	19677,23	38,8	506,59	19389,73	38,3
2030	509,363	20068,2	39,4	509,363	19780,73	38,8
2031	512,125	20452,68	39,9	512,125	20165,23	39,4
2032	514,915	20841,61	40,5	514,915	20554,23	39,9
2033	517,744	21199,98	40,9	517,744	20912,63	40,4
2034	520,622	21539,56	41,4	520,622	21252,23	40,8
2035	523,5	21843,03	41,7	523,5	21555,73	41,2

Часть городского населения были расселены из многоквартирных аварийных домов, указанных в таблице 1.6. В 2025 г. планируется отключение тепловых сетей от данных домов.

Перечень потребителей, планируемых к подключению после 2024 г. представлена в таблице 1.7.

Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации (при отсутствии этих данных в электронной модели) представлены в таблице 1.8.

Перечень потребителей тепловой энергии, подключенных к существующим тепловым сетям за период актуализации (при отсутствии этих данных в электронной модели) представлены в таблице 1.9.

Таблица 1.6. 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. Транспортный, д. 7/9	Многоквартирный дом	Расселено	21.06.2024
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

№ п/п	Адрес дома	Тип дома	Состояние расселения	Фактическая дата завершения расселения
15	обл. Калининградская, г. Калининград, ул. Старорусская, д. 22/24	Многokвартирный дом	Расселено	27.09.2024
16	обл. Калининградская, г. Калининград, ул. Чехова, д. 31~33	Многokвартирный дом	Расселено	07.10.2024
17	обл. Калининградская, г. Калининград, ул. Совхозный, д. 31	Многokвартирный дом	Расселено	19.12.2024

Таблица 1.7. 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		
						отопл	вент.	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	«Многokвартирный 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

№	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		
						отопл	вент.	ГВС
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
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

№	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		
						отопл	вент.	ГВС
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 в г. Калининград	РТС «Прибрежная»	2026		выполняется силами заявителя	0,047	0,12	-
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

№	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		
						отопл	вент.	ГВС
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 1.8. 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		
							от	вент	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
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 1.9. 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		
							от	вент	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		

Актуализированный прогноз перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки

Итоговые показатели перспективного строительства в ГО «Город Калининград» с указанием процентного прироста различных видов застройки относительно уровня базового года представлены в таблице 1.10.

Таблица 1.10. Итоговые показатели перспективного строительства в ГО «Город Калининград»

№ п/п	Наименование показателя	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Площадь территории городского округа, га	22419,49	22419,49	22419,49	22419,49	22419,49	22419,49	22419,49	22419,49	22419,49	22419,49
2	застроенные территории, га, в том числе:	6467,17	6646,01	6787,91	6916,05	7039,83	7152,64	7265,48	7374,22	7482,76	7576,2
2.1	территории жилой застройки, га, в том числе	2860,70	2909,77	2964,41	3010,53	3051,01	3092,74	3135,42	3175,11	3212,32	3245,83
2.1.1	многоквартирной жилой застройки, га	1979,50	2018,19	2066,88	2101,10	2127,89	2162,46	2199,37	2234,94	2266,93	2296,64
2.1.2	индивидуальной жилой застройки, га	881,21	891,59	897,53	909,43	923,12	930,29	936,06	940,18	945,39	949,19
2.2	общественно-деловая застройка, га	1321,89	1402,67	1440,95	1473,98	1508,29	1530,38	1551,56	1571,61	1593,96	1604,9
2.3	территории производственной и коммунально-складской застройки, га	2284,58	2333,57	2382,55	2431,54	2480,53	2529,52	2578,51	2627,49	2676,48	2725,47
3	Общая площадь жилого фонда на начало года, тыс. м ²	17538,43	18002,73	18460,03	18954,13	19389,73	19780,73	20165,23	20554,23	20912,63	21252,23
4	Прирост жилого фонда всего, тыс. м ² , в т.ч.:	371,30	338,60	426,10	299,50	234,50	302,50	323,00	311,30	280,00	260,00
4.1	Прирост многоквартирного жилого фонда, тыс. м ²	93,00	118,70	68,00	136,10	156,50	82,00	66,00	47,10	59,60	43,50
4.2	Прирост индивидуального жилого фонда, тыс. м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Убыль жилого фонда за счет расселения и сноса, тыс. м ²	371,30	338,60	426,10	299,50	234,50	302,50	323,00	311,30	280,00	260,00
5	Общая площадь жилого фонда на конец года, тыс. м ²	18002,73	18460,03	18954,13	19389,73	19780,73	20165,23	20554,23	20912,63	21252,23	21555,73
6	Численность населения (на конец года), тыс. чел.	498,057	500,958	503,788	506,59	509,363	512,125	514,915	517,744	520,622	523,5
7	Обеспеченность населения жильём, м ² /чел.	36,1	36,8	37,6	38,3	38,8	39,4	39,9	40,4	40,8	41,2
8	Прирост общественно-делового и производственного фонда, тыс. м ²	283,06	158,70	75,20	64,90	67,40	43,40	41,60	39,40	43,90	21,50
9	Общий прирост строительных фондов, тыс. м ²	747,36	616,00	569,30	500,50	458,40	427,90	430,60	397,80	383,50	325,00
10	Общая отапливаемая строительных фондов на конец года, тыс.м ²	36217,61	36833,61	37402,91	37903,41	38361,81	38789,71	39220,31	39618,11	40001,61	40326,61

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Прогноз прироста тепловых нагрузок в ГО «Город Калининград» за счет нового строительства производился на основе прогноза перспективной застройки и расчета перспективных тепловых нагрузок с использованием действующих нормативов теплоснабжения для разных типов жилых и общественно-деловых зданий.

При расчёте перспективных тепловых нагрузок использовались удельные расходы теплоты на отопление и вентиляцию, приведённые СП 50-13330-2012 «Тепловая защита зданий». Удельное теплоснабжение определено с учетом климатических особенностей рассматриваемого региона. Климатические параметры отопительного периода были приняты в соответствии с СП 131.13330.2020 «Строительная климатология».

Для жилых зданий было введено разделение на группы домов. Удельное теплоснабжение в системах отопления определялось отдельно для многоквартирных многоэтажных, многоквартирных среднеэтажных и малоэтажных индивидуальных жилых зданий в пересчете на квадратный метр площади на основе анализа и усреднения характеристик строящихся в настоящее время зданий (объём здания, этажность), согласно выданным разрешениям на строительство и проектным декларациям.

В соответствии с Приказом Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр. «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений» удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию во вновь создаваемых зданиях должна уменьшаться:

- ✓ с 1 января 2018 года – не менее чем на 20 % по отношению к базовому уровню;
- ✓ с 1 января 2023 года – не менее чем на 40 % по отношению к базовому уровню;
- ✓ с 1 января 2028 года – не менее чем на 50 % по отношению к базовому уровню.

С учетом этих документов для определения удельных показателей теплоснабжения в системах отопления и вентиляции жилых и общественных зданий перспективной застройки за основу принимаются следующие данные:

- ✓ на период 2023–2027 гг. – удельное теплоснабжение, уменьшенное на 40% по отношению к базовому уровню;
- ✓ на период 2028-2035 гг. – удельное теплоснабжение, уменьшенное на 50% по отношению к базовому уровню.

На основании приведённых источников были получены средневзвешенные величины удельных расходов тепловой энергии на отопление и вентиляцию 1 м² площади разных типов застройки (приведены в табл. 1.11).

Таблица 1.11. Удельные тепловые нагрузки на отопление и вентиляцию

Год ввода в эксплуатаци ю	Тип застройки	Удельное теплopotребление, Гкал/м²/год			Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м²)		
		Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление и вентиляция	ГВС	Сумма
2023-2027	Жилая многоквартирная	0,0520	0,1154	0,1674	22,8	13,7	36,5
	Жилая средне- и малоэтажная	0,0602	0,1154	0,1756	26,4	13,7	40,1
	Жилая индивидуальная	0,0683	0,1154	0,1837	29,9	13,7	43,6
	Общественно-деловая и промышленная	0,0957	0,1028	0,1985	42,0	12,2	54,2
2028-2035	Жилая многоквартирная	0,0433	0,1154	0,1587	19,0	13,7	32,7
	Жилая средне- и малоэтажная	0,0501	0,1154	0,1655	22,0	13,7	35,7
	Жилая индивидуальная	0,0569	0,1154	0,1723	25,0	13,7	38,7
	Общественно-деловая и промышленная	0,0798	0,1028	0,1826	35,0	12,2	47,2

Удельный укрупненный показатель расхода теплоты на горячее водоснабжение и удельная тепловая нагрузка для системы ГВС (среднечасовая) определены для жилых и общественных зданий, согласно требованиям СП 30.13330.2020 «Внутренний водопровод и канализация» к расходу горячей воды. Суточный расход при среднем годовом потреблении в системе ГВС для жилых зданий принят 85 л/чел.

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплopotребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице 1.12.

Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.13.

Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.14.

Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 1.15.

Снижение тепловой нагрузки на ГВС в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 1.16.

Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.17.

Прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.18.

Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.19.

Таблица 1.12. Обобщенные прогнозные приросты тепловых нагрузок на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки

Год	Тепловая нагрузка, Гкал/ч														
	Многоэтажный жилищный фонд			Средне- и малоэтажный жилищный фонда			Общественно-деловая и производственная застройка			Вычитаемые нагрузки за счет сноса			Всего		
	отопле ние и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопле ние и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопле ние и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопле ние и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопле ние и вент.	ГВС (средн.)	всего
2025	10,922	6,5809	17,5029	2,91	1,5	4,41	7,3447	0,6155	7,9602	0	0	0	21,1767	8,6964	29,8731
2026	8,6449	5,0001	13,645	1,83	0,9	2,73	8,9214	0,7416	9,663	0	0	0	19,3963	6,6417	26,038
2027	7,7513	4,9579	12,7092	3,01	1,52	4,53	5,072	0,396	5,468	0	0	0	15,8333	6,8739	22,7072
2028	8,3582	5,7573	14,1155	1,74	0,87	2,61	1,918	0,461	2,379	0	0	0	12,0162	7,0883	19,1045
2029	5,6046	3,9206	9,5252	3,15	1,55	4,7	2,397	0,772	3,169	0	0	0	11,1516	6,2426	17,3942
2030	5,4688	2,9126	8,3814	3,73	1,7	5,43	2,181	0,56	2,741	0	0	0	11,3798	5,1726	16,5524
2031	6,4447	3,7171	10,1618	2,14	0,92	3,06	1,555	0,506	2,061	0	0	0	10,1397	5,1431	15,2828
2032	6,8354	3,9924	10,8278	1,77	0,7	2,47	1,122	0,128	1,25	0	0	0	9,7274	4,8204	14,5478
2033	6,5821	3,9281	10,5102	1,19	0,44	1,63	1,229	0,124	1,353	0	0	0	9,0011	4,4921	13,4932
2034	6,1726	3,6316	9,8042	1,46	0,61	2,07	1,335	0,136	1,471	0	0	0	8,9676	4,3776	13,3452
2035	4,9385	3,5597	8,4982	1,09	0,52	1,61	0,659	0,264	0,923	0	0	0	6,6875	4,3437	11,0312
Всего	77,7231	47,9583	125,6814	24,02	11,23	35,25	33,7341	4,7041	38,4382	0	0	0	135,4772	63,8924	199,3696

Таблица 1.13. Планируемый прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вент. в жил. фонде, Гкал/ч	17,31	16,9	21,6	15,27	20,85	13,65	22,40	13,83	10,47	10,76	10,10	8,75	9,20	8,58	8,61	7,77	7,63	6,03
в том числе:																		
Многоэтажный жилищный фонд, Гкал/ч	—	—	—	—	—	13,5	19,02	10,92	8,64	7,75	8,36	5,60	5,47	6,44	6,84	6,58	6,17	4,94
Средне- и малоэтажный жилищный фонд, Гкал/ч	—	—	—	—	—	0,14	3,38	2,91	1,83	3,01	1,74	3,15	3,73	2,14	1,77	1,19	1,46	1,09
накопительным итогом:																		
Всего по городскому округу, Гкал/ч	17,31	34,21	55,81	71,08	91,93	105,58	127,98	141,81	152,28	163,04	173,14	181,90	191,10	199,68	208,29	216,06	223,69	229,72
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	—	—	—	—	—	0	0,1238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110604	—	—	—	—	—	0,0731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	—	—	—	—	—	0	0,3564	0,396	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	—	—	—	—	—	0	0,083	0,2631	0,9265	0,2646	0,2646	0,2646	0,2646	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:110646	–	–	–	–	–	0	0,0326	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	–	–	–	–	–	0	0,5207	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,006	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	–	–	–	–	–	0,3943	0	0	0	0	0,19	0	0	0,285	0,38	0,57	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0	0,1418	0,0596	0,0596	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	–	–	–	–	–	0	0,4526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	–	–	–	–	–	0,1729	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	–	–	–	–	–	0,0332	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	–	–	–	–	–	0	0,0277	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	–	–	–	–	–	0	0,0397	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111504	–	–	–	–	–	0	1,366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
39:15:120715	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,9164	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	–	–	–	–	–	0,6486	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0,386	0,4875	0,4875	0,4875	0,4875	0,4875	0,4895	0	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0,0087	0,9309	0	0	0,108	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121028	–	–	–	–	–	0,2174	0,1239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121033	–	–	–	–	–	0,4663	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121312	–	–	–	–	–	0	0	0,0734	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	0,1498	0,1498	0,1943	0,1498	0,1498	0	0	0	0	0
39:15:121328	–	–	–	–	–	0	0,5765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121605	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,6279	0,8369	0,95	0	0	0	0	0	0
39:15:130301	–	–	–	–	–	0	0,0079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	–	–	–	–	–	0,6579	0	0,4596	0	0,912	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,57	0,57	0,57	0,57
39:15:130508	–	–	–	–	–	0	0,0738	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	–	–	–	–	–	0,372	2,3304	0,6981	0	1,6425	0,8689	0,76	0,38	0,76	0	0	0	0
39:15:130712	–	–	–	–	–	0	2,8916	1,048	0	1,14	0,95	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130802	–	–	–	–	–	0,6858	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0958	0,0958	0	0	0
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	0,4136	0	0	0,396	0,33	0,33	0,33	0,33	0	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	0,4707	0,4952	2,5086	0	0,456	0,57	0,38	0,38	0	0	0,4914	0	0
39:15:131828	–	–	–	–	–	0,2562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	1,5842	0,6284	0	0	0	0,378	0,114	0,8255	0	0,285	0,285	0,5615	0
39:15:131919	–	–	–	–	–	0	1,3836	0	0,1987	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131923	–	–	–	–	–	0	0,7067	0,5337	0	0	0,9563	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	0	0	0	0,1164	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1294	0,1296	0,013	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	0,307	0,3436	0,3368	0,3368	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	–	–	–	–	–	0,0468	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132501	–	–	–	–	–	0	0	1,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:132510	–	–	–	–	–	0	0	0	0,2193	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132524	–	–	–	–	–	0	0,1367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	0,9523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	0,62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	0,7576	0	0	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0	0	0
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	1,4903	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	2,5873	0	0,0965	0,386	0,8885	0	0,88	0,66	0	0	0	0	0
39:15:133003	–	–	–	–	–	0	3,8558	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133201	–	–	–	–	–	0,063	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,864	0,864	0	0	0	0	0
39:15:133303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	0,8682	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	–	–	–	–	–	0	0	0	0,228	0,228	0,38	0,19	0	0,19	0	0	0,76	0,19
39:15:140505	–	–	–	–	–	0	0	0,456	0	0	0	0	0,19	0	0,475	0	0	0,57
39:15:140506	–	–	–	–	–	0	0,119	0	0	0	0,11	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0,1253	0,1253	0,1253	0,1253	0,1253	0,1253	0,1252	0	0	0
39:15:141202	–	–	–	–	–	0,0693	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	–	–	–	–	–	0,538	0	0,6998	0,7862	0,4604	0,38	0,285	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	–	–	–	–	–	0	0,1919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,1676	0,1676	0	0	0	0
39:15:141706	–	–	–	–	–	0	0,0238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	–	–	–	–	–	0	0,0379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	0,6755	0,8804	1,4762	1,815	0,3316	0,5216	0,19	0	0,57	0,2902	0,2926	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0
39:15:142015	–	–	–	–	–	0,6068	0	0,515	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,2685	0,2685	0,3995	0,3995	0,3995	0,3995
39:15:142023	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,19	0,19	0	0,76	0,95	0,95	0,95	0,95
39:15:142025	–	–	–	–	–	1,0955	0	0	3,131	0,9679	0,285	0,285	0,76	0,95	0,95	0,855	0,95	0,95
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	0,645	0,342	0	0,228	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,22	0,22
39:15:150708	–	–	–	–	–	0	0,0523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	1,1036	0,8034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150808	–	–	–	–	–	0	0,1121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	–	–	–	–	–	0	0,0714	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150839	–	–	–	–	–	0	0	0,0524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	–	–	–	–	–	0,1924	0	0,3455	0	0,1848	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,22	0,22
39:15:150852	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,5178	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	1,14	1,8106	1,8106	1,8106	1,8106	1,8106	1,14
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	0,396	0	0,3953	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	0	0,2475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.14. Планируемый прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост тепловой нагрузки на ГВС в жил. фонде, Гкал/ч	6,11	6,14	8,10	6,97	9,04	7,86	12,89	8,08	5,90	6,48	6,63	5,47	4,61	4,64	4,69	4,37	4,24	4,08
в том числе:																		
Многоэтажный жилищный фонд, Гкал/ч	—	—	—	—	—	7,8	9,51	6,58	5,00	4,96	5,76	3,92	2,91	3,72	3,99	3,93	3,63	3,56
Средне- и малоэтажный жилищный фонд, Гкал/ч	—	—	—	—	—	0,08	3,38	1,5	0,9	1,52	0,87	1,55	1,7	0,92	0,7	0,44	0,61	0,52
накопительным итогом:																		
Всего по городскому округу, Гкал/ч	6,11	12,25	20,35	27,32	36,36	44,22	57,11	52,30	58,20	58,78	65,40	64,25	68,86	68,88	73,58	73,25	77,49	77,33
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	—	—	—	—	—	0	0,0712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110604	—	—	—	—	—	0,0421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	—	—	—	—	—	0	0,2051	0,2055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	—	—	—	—	—	0	0,0478	0,1431	0,4544	0,0714	0,0714	0,0714	0,0714	0	0	0	0	0
39:15:110646	—	—	—	—	—	0	0,0188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	—	—	—	—	—	0	0,2998	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0,0028	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	—	—	—	—	—	0,227	0	0	0	0	0,137	0	0	0,2055	0,274	0,411	0	0
39:15:110834	—	—	—	—	—	0	0,0817	0,0138	0,0138	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	—	—	—	—	—	0	0,2605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	—	—	—	—	—	0,0995	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	—	—	—	—	—	0,0191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	—	—	—	—	—	0	0,0159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	—	—	—	—	—	0	0,0229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111504	—	—	—	—	—	0	0,7863	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
39:15:120715	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0,6421	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	—	—	—	—	—	0,3733	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	—	—	—	—	—	0	0	0	0,1554	0,2107	0,2107	0,2107	0,2107	0,2107	0,2109	0	0	0
39:15:120907	—	—	—	—	—	0,005	0,5359	0	0	0,071	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121028	—	—	—	—	—	0,1252	0,0713	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121033	—	—	—	—	—	0,2684	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	—	—	—	—	—	0,0288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121312	—	—	—	—	—	0	0	0,0381	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	—	—	—	—	—	0	0	0	0,1034	0,1034	0,1244	0,1034	0,1034	0	0	0	0	0
39:15:121328	—	—	—	—	—	0	0,3319	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121605	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0,3773	0,6034	0,685	0	0	0	0	0	0
39:15:130301	—	—	—	—	—	0	0,0046	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	—	—	—	—	—	0,3787	0	0,3695	0	0,548	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,411	0,411	0,411	0,411
39:15:130508	–	–	–	–	–	0	0,0425	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	–	–	–	–	–	0,2141	1,3414	0,4171	0	0,9869	0,6266	0,548	0,274	0,548	0	0	0	0
39:15:130712	–	–	–	–	–	0	1,6645	0,6564	0	0,685	0,685	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130802	–	–	–	–	–	0,3948	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0448	0,0448	0	0	0
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	0,2381	0	0	0,2055	0,2055	0,2055	0,2055	0,2055	0	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	0,2709	0,285	1,4698	0	0,274	0,411	0,274	0,274	0	0	0,3543	0	0
39:15:131828	–	–	–	–	–	0,1475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	0,9119	0,3617	0	0	0	0,159	0,0735	0,493	0	0,2055	0,2055	0,4075	0
39:15:131919	–	–	–	–	–	0	0,7964	0	0,1031	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131923	–	–	–	–	–	0	0,4068	0,3207	0	0	0,6895	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	0	0	0	0,0874	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0971	0,0973	0,0098	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	0,1767	0,1978	0,1411	0,1411	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	–	–	–	–	–	0,027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132501	–	–	–	–	–	0	0	0,685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132510	–	–	–	–	–	0	0	0	0,1138	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132524	–	–	–	–	–	0	0,0787	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	0,543	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	0,3569	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	0,4361	0	0	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0	0	0
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	0,8638	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	1,4893	0	0,07	0,28	0,481	0	0,548	0,411	0	0	0	0	0
39:15:133003	–	–	–	–	–	0	2,2195	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133201	–	–	–	–	–	0,0363	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,3	0,3	0	0	0	0	0
39:15:133303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	0,4997	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	–	–	–	–	–	0	0	0	0,137	0,137	0,274	0,137	0	0,137	0	0	0,548	0,137
39:15:140505	–	–	–	–	–	0	0	0,274	0	0	0	0	0,137	0	0,3425	0	0	0,411
39:15:140506	–	–	–	–	–	0	0,0685	0	0	0	0,0386	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0323	0,0322	0	0	0
39:15:141202	–	–	–	–	–	0,0399	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	–	–	–	–	–	0,3097	0	0,4378	0,4777	0,2766	0,274	0,2055	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	–	–	–	–	–	0	0,1105	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,0784	0,0784	0	0	0	0
39:15:141706	–	–	–	–	–	0	0,0137	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	–	–	–	–	–	0	0,0218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	0,3889	0,5068	0,8792	1,0731	0,1914	0,3283	0,137	0	0,411	0,2092	0,211	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,0918	0,0918	0,0918	0,0918	0,0918	0
39:15:142015	–	–	–	–	–	0,3493	0	0,2969	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,1255	0,1255	0,1867	0,1867	0,1867	0,1867
39:15:142023	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0,137	0,137	0	0,548	0,685	0,685	0,685	0,685
39:15:142025	–	–	–	–	–	0,6306	0	0	1,8328	0,9679	0,2055	0,2055	0,548	0,685	0,685	0,6165	0,685	0,685
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	0,3713	0,2055	0	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
39:15:150708	–	–	–	–	–	0	0,0301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	0,6353	0,4853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150808	–	–	–	–	–	0	0,0645	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	–	–	–	–	–	0	0,0411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150839	–	–	–	–	–	0	0	0,0272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	–	–	–	–	–	0,1108	0	0,1964	0	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,0959	0,137	0,137
39:15:150852	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,2687	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,822	0,4846	0,4846	0,4846	0,4846	0,4846	0,822
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	0,2055	0	0,2288	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	0	0,1425	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.15. План снижения тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Снижение тепловой нагрузки на отопление и вент. в сносимых зданиях, Гкал/ч	–	–	–	–	-0,46	-0,2655	-0,9475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:																		
Всего по городскому округу, Гкал/ч	–	–	–	–	-0,46	-0,7255	-1,673	-1,673	-1,673	-1,673	-1,673	-1,673	-1,673	-1,673	-1,673	-1,673	-1,673	-1,673
Снижение по кадастровым кварталам:																		
39:15:110408	–	–	–	–	–	0	-0,0248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110643	–	–	–	–	–	0	-0,155	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110833	–	–	–	–	–	-0,0367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0	-0,0092	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120315	–	–	–	–	–	0	-0,0104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121008	–	–	–	–	–	-0,0078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	–	–	–	–	–	0	-0,0337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130406	–	–	–	–	–	-0,0172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130414	–	–	–	–	–	-0,0373	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	–	–	–	–	–	-0,0232	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130908	–	–	–	–	–	-0,0111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131802	–	–	–	–	–	0	-0,0491	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	-0,0124	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132506	–	–	–	–	–	0	-0,0993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133212	–	–	–	–	–	-0,0136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:141605	—	—	—	—	—	-0,0136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141607	—	—	—	—	—	-0,0112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	—	—	—	—	—	-0,0447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142010	—	—	—	—	—	-0,0182	-0,0136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150401	—	—	—	—	—	0	-0,0241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150403	—	—	—	—	—	0	-0,0981	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150807	—	—	—	—	—	0	-0,0976	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150817	—	—	—	—	—	-0,0185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120312	—	—	—	—	—	0	-0,0082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121011	—	—	—	—	—	0	-0,0496	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132530	—	—	—	—	—	0	-0,066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142003	—	—	—	—	—	0	-0,0087	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150508	—	—	—	—	—	0	-0,069	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111509	—	—	—	—	—	0	-0,0447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110703	—	—	—	—	—	0	-0,0166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111814	—	—	—	—	—	0	-0,0065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150405	—	—	—	—	—	0	-0,0287	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	—	—	—	—	—	0	-0,0055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	—	—	—	—	—	0	-0,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150910	—	—	—	—	—	0	-0,0231	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.16. Прогнозное снижение тепловой нагрузки на ГВС в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Снижение тепловой нагрузки на ГВС в сносимых зданиях, Гкал/ч	—	—	—	—	-0,05	-0,0416	-0,1487	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:																		
Всего по городскому округу, Гкал/ч	—	—	—	—	-0,05	-0,0916	-0,2403	-0,2403	-0,2403	-0,2403	-0,2403	-0,2403	-0,2403	-0,2403	-0,2403	-0,2403	-0,2403	-0,2403
Снижение по кадастровым кварталам:																		
39:15:110408	—	—	—	—	—	0	-0,0039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110643	—	—	—	—	—	0	-0,0244	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110833	—	—	—	—	—	-0,0058	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	—	—	—	—	—	0	-0,0014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120315	—	—	—	—	—	0	-0,0016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121008	—	—	—	—	—	-0,0012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	—	—	—	—	—	0	-0,0053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130406	—	—	—	—	—	-0,0027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:130414	–	–	–	–	–	-0,0059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	–	–	–	–	–	-0,0036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130908	–	–	–	–	–	-0,0017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131802	–	–	–	–	–	0	-0,0077	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	-0,0019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132506	–	–	–	–	–	0	-0,0156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133212	–	–	–	–	–	-0,0021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141605	–	–	–	–	–	-0,0021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141607	–	–	–	–	–	-0,0018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	–	–	–	–	–	-0,007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142010	–	–	–	–	–	-0,0029	-0,0021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150401	–	–	–	–	–	0	-0,0038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150403	–	–	–	–	–	0	-0,0154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150807	–	–	–	–	–	0	-0,0153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150817	–	–	–	–	–	-0,0029	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120312	–	–	–	–	–	0	-0,0013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121011	–	–	–	–	–	0	-0,0078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132530	–	–	–	–	–	0	-0,0104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142003	–	–	–	–	–	0	-0,0014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150508	–	–	–	–	–	0	-0,0108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111509	–	–	–	–	–	0	-0,007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110703	–	–	–	–	–	0	-0,0026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111814	–	–	–	–	–	0	-0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150405	–	–	–	–	–	0	-0,0045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	-0,0009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	-0,0009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150910	–	–	–	–	–	0	-0,0036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.17. Прогнозный прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост тепловой нагрузки на отопление и вент. в О/Д и производственном фонде, Гкал/ч	–	–	–	–	6,22	2,00	12,21	7,34	8,92	5,07	1,92	2,40	2,18	1,56	1,12	1,23	1,34	0,66
Прирост накопительным итогом, Гкал/ч	–	–	–	–	6,22	8,22	20,43	27,77	36,69	41,76	43,68	46,08	48,26	49,82	50,94	52,17	53,50	54,16
Прирост по кадастровым кварталам:																		

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:110504	—	—	—	—	—	0	0,0336	0	0	0,21	0	0	0	0	0	0	0,08	0
39:15:110607	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633						0	1,2776	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	—	—	—	—	—	0	0,0588	0	0	0,028	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110905	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111008	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111012	—	—	—	—	—	0	0	0,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111016	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111106	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111402	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111501	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111502	—	—	—	—	—	0,253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	—	—	—	—	—	0	0,5333	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120307	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0,254	0,138	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120320	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120322	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,031	0	0	0
39:15:120814	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0,058	0,252	0,052	0	0	0	0	0	0
39:15:120907	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,013	0	0	0
39:15:121042	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121538	—	—	—	—	—	0	0	0,0377	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130303	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0,175	0	0	0	0
39:15:130806	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,126	0	0	0
39:15:131007	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131501	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131503	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131604	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131703	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131821	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	—	—	—	—	—	0	0	0,296	0	0	0	0,7	0	0,175	0	0	0	0
39:15:132001	—	—	—	—	—	0	0,294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132309	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132322	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132325	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132332	—	—	—	—	—	0	0,4189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	—	—	—	—	—	0	0	0,078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,145	0	0	0
39:15:132609	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	—	—	—	—	—	0	0,21	0	0	0	0	0,252	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:133009	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,807	0,914	1,066	0
39:15:133211	—	—	—	—	—	0	6,439	4,2564	6,5014	3,691	0,436	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133302	—	—	—	—	—	0	0	0	0,168	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140302	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140422	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0,875	0	0	0	0	0
39:15:140504	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,35
39:15:140505	—	—	—	—	—	0	0	0,42	0,63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140506	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140507	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140603	—	—	—	—	—	0	0,252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,14	0	0
39:15:140909	—	—	—	—	—	0	0,4911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140924	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0,349	0,383	0,146	0,083	0	0	0	0	0
39:15:141717	—	—	—	—	—	0,0615	0,8218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141804	—	—	—	—	—	0	0,2822	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141902	—	—	—	—	—	0	0	0	0,306	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	—	—	—	—	—	0	0	0,173	0	0	0	0	0	0	0	0	0,101	0,095
39:15:142023	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0,35	0	0,175	0	0
39:15:142025	—	—	—	—	—	0	0	0	0,336	0	0,7	0,7	0,7	0,7	0	0	0	0
39:15:150405	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150502	—	—	—	—	—	0,0629	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	—	—	—	—	—	0	0	0,0626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	—	—	—	—	—	0	0	0,166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150809	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150824	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150846	—	—	—	—	—	0,0607	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150849	—	—	—	—	—	0	0	0,415	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,088	0,214
39:15:150909	—	—	—	—	—	0	0,7418	0,127	0	0,115	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151101	—	—	—	—	—	0	0	0,445	0,98	0,367	0,009	0,547	0,523	0,155	0	0	0	0
39:15:151305	—	—	—	—	—	0	0,2671	0,578	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151401	—	—	—	—	—	0	0,084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150851	—	—	—	—	—	0,0084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132327	—	—	—	—	—	0,0565	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111603	—	—	—	—	—	0,0649	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130804	—	—	—	—	—	0,0211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130410	—	—	—	—	—	0,0178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131933	—	—	—	—	—	0,0272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150521	—	—	—	—	—	0,0074	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:130910	–	–	–	–	–	0,0458	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120722	–	–	–	–	–	0,0585	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133202	–	–	–	–	–	0,0141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:000000	–	–	–	–	–	1,0577	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121032	–	–	–	–	–	0,0231	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120702	–	–	–	–	–	0,0087	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130910	–	–	–	–	–	0,0509	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141622	–	–	–	–	–	0,0035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150830	–	–	–	–	–	0,0192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110703	–	–	–	–	–	0,0176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110602	–	–	–	–	–	0,0611	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.18. Прогнозный прирост тепловой нагрузки на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост тепловой нагрузки на ГВС в О/Д и производственном фонде, Гкал/ч	–	–	–	–	0,82	0,58	3,55	0,62	0,74	0,40	0,46	0,77	0,56	0,51	0,13	0,12	0,14	0,26
Прирост накопительным итогом, Гкал/ч	–	–	–	–	0,82	1,40	4,95	5,56	6,30	6,70	7,16	7,93	8,49	9,00	9,13	9,25	9,39	9,65
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	–	–	–	–	–	0	0,0098	0	0	0,013	0	0	0	0	0	0	0,01	0
39:15:110607	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	0	0,3711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0	0,0171	0	0	0,002	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111008	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111012	–	–	–	–	–	0	0	0,014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111016	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111402	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111501	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111502	–	–	–	–	–	0,0735	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	–	–	–	–	–	0	0,1549	0,0122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120307	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,032	0,007	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120320	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:120322	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,014	0	0	0
39:15:120814	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0,027	0,145	0,032	0	0	0	0	0	0
39:15:120907	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,011	0	0	0
39:15:121042	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121538	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130303	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0,061	0	0	0	0
39:15:130806	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,049	0	0	0
39:15:131007	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131501	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131503	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131604	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131703	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131821	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	—	—	—	—	—	0	0	0,035	0	0	0	0,244	0	0,061	0	0	0	0
39:15:132001	—	—	—	—	—	0	0,0854	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132309	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132322	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132325	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132332	—	—	—	—	—	0	0,1217	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	—	—	—	—	—	0	0	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,009	0	0	0
39:15:132609	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	—	—	—	—	—	0	0,061	0	0	0	0	0,123	0	0	0	0	0	0
39:15:133009	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,045	0,045	0,053	0
39:15:133211	—	—	—	—	—	0	1,8704	0,2342	0,3622	0,188	0,024	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133302	—	—	—	—	—	0	0	0	0,0488	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140302	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140422	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0,305	0	0	0	0	0
39:15:140504	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,122
39:15:140505	—	—	—	—	—	0	0	0,122	0,183	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140506	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140507	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140603	—	—	—	—	—	0	0,0732	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,018	0	0
39:15:140909	—	—	—	—	—	0	0,1426	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140924	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0,043	0,026	0,048	0,005	0	0	0	0	0
39:15:141717	—	—	—	—	—	0,0179	0,2387	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141804	—	—	—	—	—	0	0,082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:141902	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	—	—	—	—	—	0	0	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0,039	0,037
39:15:142023	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0,122	0	0,061	0	0
39:15:142025	—	—	—	—	—	0	0	0	0,0976	0	0,244	0,244	0,244	0,244	0	0	0	0
39:15:150405	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150502	—	—	—	—	—	0,0183	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	—	—	—	—	—	0	0	0,0182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	—	—	—	—	—	0	0	0,0488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150809	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150824	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150846	—	—	—	—	—	0,0176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150849	—	—	—	—	—	0	0	0,0081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,034	0,105
39:15:150909	—	—	—	—	—	0	0,2155	0,016	0	0,039	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151101	—	—	—	—	—	0	0	0,012	0,05	0,052	0,015	0,081	0,006	0,018	0	0	0	0
39:15:151305	—	—	—	—	—	0	0,0776	0,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151401	—	—	—	—	—	0	0,0244	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150851	—	—	—	—	—	0,0024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132327	—	—	—	—	—	0,0164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111603	—	—	—	—	—	0,0188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130804	—	—	—	—	—	0,0061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130410	—	—	—	—	—	0,0052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131933	—	—	—	—	—	0,0079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150521	—	—	—	—	—	0,0022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130910	—	—	—	—	—	0,0133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120722	—	—	—	—	—	0,017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133202	—	—	—	—	—	0,0041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:000000	—	—	—	—	—	0,3072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121032	—	—	—	—	—	0,0067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120702	—	—	—	—	—	0,0025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130910	—	—	—	—	—	0,0148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141622	—	—	—	—	—	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150830	—	—	—	—	—	0,0056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110703	—	—	—	—	—	0,0051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110602	—	—	—	—	—	0,0177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.19. Планируемый общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вент. и ГВС, Гкал/ч	23,42	23,04	29,7	22,24	36,42	23,78	49,94	29,87	26,04	22,71	19,10	17,39	16,55	15,28	14,55	13,49	13,35	11,03
в том числе:																		
отопление и вентиляция, Гкал/ч	17,31	16,9	21,6	15,27	26,61	15,39	33,65	21,18	19,40	15,83	12,02	11,15	11,38	10,14	9,73	9,00	8,97	6,69
ГВС, Гкал/ч	6,11	6,14	8,1	6,97	9,81	8,40	16,29	8,70	6,64	6,87	7,09	6,24	5,17	5,14	4,82	4,49	4,38	4,34
накопительным итогом:																		
Всего по городскому округу, Гкал/ч	23,42	46,5	76,2	98,4	134,8	158,58	208,53	238,40	264,44	287,14	306,25	323,64	340,20	355,48	370,03	383,52	396,86	407,90
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	—	—	—	—	—	0	0,2384	0	0	0,223	0	0	0	0	0	0	0,09	0
39:15:110604	—	—	—	—	—	0,1152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631						0	0,5615	0,6015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	—	—	—	—	—	0	1,7795	0,4062	1,3809	0,336	0,336	0,336	0,336	0	0	0	0	0
39:15:110646	—	—	—	—	—	0	0,0514	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	—	—	—	—	—	0	0,8205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0,0088	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	—	—	—	—	—	0,6213	0	0	0	0	0,327	0	0	0,4905	0,654	0,981	0	0
39:15:110834	—	—	—	—	—	0	0,2888	0,0734	0,0734	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	—	—	—	—	—	0	0,7131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	—	—	—	—	—	0,2724	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	—	—	—	—	—	0,0523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	—	—	—	—	—	0	0,0436	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	—	—	—	—	—	0	0,0626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111504	—	—	—	—	—	0	2,1523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0,286	0,145	0	0	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
39:15:120715	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	1,5585	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	—	—	—	—	—	1,0219	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	—	—	—	—	—	0	-0,0069	0	0,5414	0,7832	1,0952	0,7822	0,6982	0,6982	0,7004	0	0	0
39:15:120907	—	—	—	—	—	0,0137	1,4668	0	0	0,179	0	0	0	0	0,024	0	0	0
39:15:121028	—	—	—	—	—	0,3426	0,1952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121033	—	—	—	—	—	0,7347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	—	—	—	—	—	0,0788	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121312	—	—	—	—	—	0	0	0,1115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	—	—	—	—	—	0	0	0	0,2532	0,2532	0,3187	0,2532	0,2532	0	0	0	0	0
39:15:121328	—	—	—	—	—	0	0,9084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:121605	—	—	—	—	—	0	0	0	0	1,0052	1,4403	1,635	0	0	0	0	0	0
39:15:130301	—	—	—	—	—	0	0,0125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	—	—	—	—	—	1,0366	0	0,8291	0	1,46	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981	0,981
39:15:130303	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0,236	0,981	0,981	0,981	0,981
39:15:130508	—	—	—	—	—	-0,0268	0,1163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	—	—	—	—	—	0,5861	3,6718	1,1152	0	2,6294	1,4955	1,308	0,654	1,308	0	0	0	0
39:15:130712	—	—	—	—	—	0	4,5561	1,7044	0	1,825	1,635	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130802	—	—	—	—	—	1,0806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1406	0,3156	0	0	0
39:15:131005	—	—	—	—	—	0	0,6517	0	0	0,6015	0,5355	0,5355	0,5355	0,5355	0	0	0	0
39:15:131007	—	—	—	—	—	0,7416	0,7802	3,9784	0	0,73	0,981	0,654	0,654	0	0	0,8457	0	0
39:15:131828	—	—	—	—	—	0,4037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	—	—	—	—	—	2,4961	0,9901	0,331	0	0	0,537	1,1315	1,3185	0,236	0,4905	0,4905	0,969	0
39:15:131919	—	—	—	—	—	0	2,18	0	0,3018	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131923	—	—	—	—	—	0	1,1135	0,8544	0	0	1,6458	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	—	—	—	—	—	-0,0143	0	0	0,2038	0,2265	0,2265	0,2265	0,2265	0,2265	0,2269	0,0228	0	0
39:15:132001	—	—	—	—	—	0,4837	0,9208	0,4779	0,4779	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	—	—	—	—	—	0,0738	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132501	—	—	—	—	—	0	0	2,005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132510	—	—	—	—	—	0	0	0	0,3331	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132524	—	—	—	—	—	0	0,2154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	—	—	—	—	—	0	0	1,4953	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	—	—	—	—	—	0,9769	0	0,118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	—	—	—	—	—	1,1937	0	0	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,305	0	0	0
39:15:132801	—	—	—	—	—	0	0	0	2,3541	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	—	—	—	—	—	4,0766	0,271	0,1665	0,666	1,3695	0	1,803	1,071	0	0	0	0	0
39:15:133003	—	—	—	—	—	0	6,0753	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133201	—	—	—	—	—	0,0993	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	—	—	—	—	—	0	8,303	4,4906	6,8636	3,879	0,46	1,164	1,164	0	0	0	0	0
39:15:133303	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	—	—	—	—	—	0	1,3679	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	—	—	—	—	—	0	0	0	0,365	0,365	0,654	0,327	1,18	0,327	0	0	1,308	0,327
39:15:140505	—	—	—	—	—	0	0	1,272	0,813	0	0	0	0,327	0	0,8175	0	0	0,981
39:15:140506	—	—	—	—	—	0	0,1875	0	0	0	0,1486	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	—	—	—	—	—	0	0	0	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1574	0,158	0	0
39:15:141202	—	—	—	—	—	0,1092	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	—	—	—	—	—	0,8477	0	1,1376	1,2639	0,737	0,654	0,4905	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	—	—	—	—	—	0	0,3024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0,246	0,246	0	0	0	0
39:15:141706	—	—	—	—	—	0	0,0375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:141712	—	—	—	—	—	0	0,0597	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	—	—	—	—	—	1,1438	2,4477	2,3554	2,8881	0,523	0,8499	0,327	0	0,981	0,4994	0,5036	0	0
39:15:141804	—	—	—	—	—	0	0,3642	0	0	0	0	0	0,4638	0,4638	0,4638	0,4638	0,4638	0
39:15:142015	—	—	—	—	—	0,9561	0	0,8119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	—	—	—	—	—	0	0	0,193	0	0	0	0	0,394	0,394	0,5862	0,5862	0,7262	0,7182
39:15:142023	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0,327	0,327	0	1,78	1,635	1,871	1,635	1,635
39:15:142025	—	—	—	—	—	1,7261	0	0	5,3974	1,9358	1,4345	1,4345	2,252	2,579	1,635	1,4715	1,635	1,635
39:15:150525	—	—	—	—	—	0	1,0163	0,6283	0	0,365	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,357	0,357
39:15:150708	—	—	—	—	—	0	0,0824	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	—	—	—	—	—	0	1,7389	1,5035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150808	—	—	—	—	—	0	0,1766	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	—	—	—	—	—	0	0,1125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150839	—	—	—	—	—	0	0	0,0796	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	—	—	—	—	—	0,3032	0	0,5419	0	0,2807	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,357	0,357
39:15:150852	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0,7865	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150909	—	—	—	—	—	0	0,9573	0,143	0	0,154	0	1,962	2,2952	2,2952	2,2952	2,2952	2,2952	1,962
39:15:151103	—	—	—	—	—	0	0	0,6015	0	0,6241	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	—	—	—	—	—	0	0,7347	0,613	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110408	—	—	—	—	—	0	-0,0287	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110643	—	—	—	—	—	0	-0,1794	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110833	—	—	—	—	—	-0,0425	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120315	—	—	—	—	—	0	-0,012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121008	—	—	—	—	—	-0,009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	—	—	—	—	—	0	-0,039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130406	—	—	—	—	—	-0,0199	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130414	—	—	—	—	—	-0,0432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130908	—	—	—	—	—	-0,0128	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131802	—	—	—	—	—	0	-0,0568	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132506	—	—	—	—	—	0	-0,1149	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133212	—	—	—	—	—	-0,0157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141605	—	—	—	—	—	-0,0157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141607	—	—	—	—	—	-0,013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	—	—	—	—	—	-0,0517	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142010	—	—	—	—	—	-0,0211	-0,0157	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150401	—	—	—	—	—	0	-0,0279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150403	—	—	—	—	—	0	-0,1135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150807	—	—	—	—	—	0	-0,1129	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150817	—	—	—	—	—	-0,0214	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120312	—	—	—	—	—	0	-0,0095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121011	—	—	—	—	—	0	-0,0574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:132530	—	—	—	—	—	0	-0,0764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142003	—	—	—	—	—	0	-0,0101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150508	—	—	—	—	—	0	-0,0798	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111509	—	—	—	—	—	0	-0,0517	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110703	—	—	—	—	—	0,0227	-0,0192	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111814	—	—	—	—	—	0	-0,0075	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150405	—	—	—	—	—	0	-0,0332	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150910	—	—	—	—	—	0	-0,0267	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110607	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110905	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111008	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111012	—	—	—	—	—	0	0	0,224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111016	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111106	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111402	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111501	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111502	—	—	—	—	—	0,3265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	—	—	—	—	—	0	0,6882	0,0922	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120307	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120320	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120322	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,045	0	0	0
39:15:121042	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121538	—	—	—	—	—	0	0	0,0377	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131501	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131503	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131604	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131703	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131821	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132309	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132322	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132325	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132332	—	—	—	—	—	0	0,5406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132609	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133009	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,852	0,959	1,119	0
39:15:133302	—	—	—	—	—	0	0	0	0,2168	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140302	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140422	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140504	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,472
39:15:140507	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140603	—	—	—	—	—	0	0,3252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:140909	—	—	—	—	—	0	0,6337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140924	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0,392	0,409	0,194	0,088	0	0	0	0	0
39:15:141902	—	—	—	—	—	0	0	0	0,306	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150502	—	—	—	—	—	0,0812	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150809	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150824	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150846	—	—	—	—	—	0,0783	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150849	—	—	—	—	—	0	0	0,4231	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,122	0,319
39:15:151101	—	—	—	—	—	0	0	0,457	1,03	0,419	0,024	0,628	0,529	0,173	0	0	0	0
39:15:151401	—	—	—	—	—	0	0,1084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150851	—	—	—	—	—	0,0108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132327	—	—	—	—	—	0,0729	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111603	—	—	—	—	—	0,0837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130804	—	—	—	—	—	0,0272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130410	—	—	—	—	—	0,023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131933	—	—	—	—	—	0,0351	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150521	—	—	—	—	—	0,0096	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130910	—	—	—	—	—	0,1248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120722	—	—	—	—	—	0,0755	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133202	—	—	—	—	—	0,0182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:000000	—	—	—	—	—	1,3649	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121032	—	—	—	—	—	0,0298	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120702	—	—	—	—	—	0,0112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141622	—	—	—	—	—	0,0045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150830	—	—	—	—	—	0,0248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110602	—	—	—	—	—	0,0788	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Прогнозы изменения объемов потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства и сноса зданий, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки

Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки представлены в таблице 1.20.

Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.21.

Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых жилых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.22.

Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 1.23.

Снижение потребления тепловой энергии на ГВС в сносимых зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлено в таблице 1.24.

Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.25.

Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.26.

Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественно-деловых и производственных зданиях на каждом этапе в каждом элементе территориального деления представлен в таблице 1.27.

Таблица 1.20. Обобщенные прогнозные приросты потребления тепловой энергии на каждом этапе с разделением по видам перспективной застройки

Год	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал/год														
	Многоэтажный жилищный фонд			Средне- и малозэтажный жилищный фонда			Общественно-деловая и производственная застройка			Вычитаемые нагрузки за счет сноса			Всего		
	отоплен ие и вент.	ГВС (средн.)	всего	отоплен ие и вент.	ГВС (средн.)	всего	отоплен ие и вент.	ГВС (средн.)	всего	отоплен ие и вент.	ГВС (средн.)	всего	отоплен ие и вент.	ГВС (средн.)	всего
2025	24,903	55,423	80,326	6,620	12,650	19,270	16,738	5,187	21,925	0	0	0	48,261	73,260	121,521
2026	19,705	42,109	61,814	4,170	7,590	11,760	20,333	6,248	26,581	0	0	0	44,208	55,947	100,155
2027	17,775	38,327	56,102	6,860	12,780	19,640	11,560	3,336	14,896	0	0	0	36,195	54,443	90,638
2028	19,045	48,455	67,500	3,970	7,370	11,340	4,372	3,882	8,254	0	0	0	27,387	59,707	87,094
2029	12,771	33,042	45,813	7,180	13,040	20,220	5,463	6,503	11,966	0	0	0	25,414	52,585	77,999
2030	12,464	24,503	36,967	8,500	14,350	22,850	4,971	4,718	9,689	0	0	0	25,935	43,571	69,506
2031	14,696	31,319	46,015	4,870	7,740	12,610	3,544	4,263	7,807	0	0	0	23,110	43,322	66,432
2032	15,573	33,656	49,229	4,040	5,870	9,910	2,556	1,078	3,634	0	0	0	22,169	40,604	62,773
2033	15,006	33,075	48,081	2,710	3,720	6,430	2,801	1,045	3,846	0	0	0	20,517	37,840	58,357
2034	14,066	30,599	44,665	3,330	5,130	8,460	3,043	1,145	4,188	0	0	0	20,439	36,874	57,313
2035	11,259	30,006	41,265	2,480	4,360	6,840	1,503	2,225	3,728	0	0	0	15,242	36,591	51,833
Всего	177,263	400,514	577,777	54,73	94,6	149,33	76,884	39,63	116,514	0	0	0	308,877	534,744	843,621

Таблица 1.21. Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вент. в жил. фонде, тыс.Гкал	39,5	38,5	49,2	34,8	47,5	32,63	53,54	31,52	23,88	24,64	23,02	19,95	20,96	19,57	19,61	17,72	17,40	13,74
в том числе:																		
Многоэтажный жилищный фонд, тыс.Гкал	—	—	—	—	—	32,3	45,83	24,90	19,71	17,78	19,05	12,77	12,46	14,70	15,57	15,01	14,07	11,26
Средне- и малозэтажный жилищный фонд, тыс.Гкал	—	—	—	—	—	0,35	7,71	6,62	4,17	6,86	3,97	7,18	8,5	4,87	4,04	2,71	3,33	2,48
накопительным итогом:																		

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Всего по городскому округу, тыс.Гкал	39,45	77,97	127,20	162,00	209,52	242,15	295,70	327,22	351,10	375,73	398,75	418,70	439,66	459,23	478,84	496,56	513,95	527,69
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	–	–	–	–	–	0	0,296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110604	–	–	–	–	–	0,175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	–	–	–	–	–	0	0,852	0,903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	0	0,198	0,6	2,112	0,603	0,603	0,603	0,603	0	0	0	0	0
39:15:110646	–	–	–	–	–	0	0,078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	–	–	–	–	–	0	1,245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0,014	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	–	–	–	–	–	0,943	0	0	0	0	0,433	0	0	0,65	0,866	1,299	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0	0,339	0,136	0,136	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	–	–	–	–	–	0	1,082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	–	–	–	–	–	0,413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	–	–	–	–	–	0,079	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	–	–	–	–	–	0	0,066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	–	–	–	–	–	0	0,095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111504	–	–	–	–	–	0	3,266	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
39:15:120715	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	2,089	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	–	–	–	–	–	1,551	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0,88	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,115	0	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0,021	2,226	0	0	0,246	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121028	–	–	–	–	–	0,52	0,296	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121033	–	–	–	–	–	1,115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0,119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121312	–	–	–	–	–	0	0	0,167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	0,341	0,341	0,442	0,341	0,341	0	0	0	0	0
39:15:121328	–	–	–	–	–	0	1,378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121605	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,431	1,907	2,165	0	0	0	0	0	0
39:15:130301	–	–	–	–	–	0	0,019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	–	–	–	–	–	1,573	0	1,047	0	2,079	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,299	1,299	1,299	1,299
39:15:130508	–	–	–	–	–	0	0,176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	–	–	–	–	–	0,889	5,571	1,591	0	3,743	1,98	1,732	0,866	1,732	0	0	0	0
39:15:130712	–	–	–	–	–	0	6,913	2,389	0	2,598	2,165	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130802	–	–	–	–	–	1,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,218	0,218	0	0	0
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	0,989	0	0	0,903	0,752	0,752	0,752	0,752	0	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	1,125	1,184	5,716	0	1,039	1,299	0,866	0,866	0	0	1,12	0	0
39:15:131828	–	–	–	–	–	0,612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:131913	—	—	—	—	—	3,787	1,502	0	0	0	0,862	0,26	1,882	0	0,65	0,65	1,28	0
39:15:131919	—	—	—	—	—	0	3,308	0	0,453	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131923	—	—	—	—	—	0	1,69	1,217	0	0	2,18	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	—	—	—	—	—	0	0	0	0,265	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,296	0,03	0	0
39:15:132001	—	—	—	—	—	0,734	0,821	0,768	0,768	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	—	—	—	—	—	0,112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132501	—	—	—	—	—	0	0	3,008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132510	—	—	—	—	—	0	0	0	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132524	—	—	—	—	—	0	0,327	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	—	—	—	—	—	0	0	2,17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	—	—	—	—	—	1,482	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	—	—	—	—	—	1,811	0	0	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0,273	0	0	0
39:15:132801	—	—	—	—	—	0	0	0	3,397	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	—	—	—	—	—	6,185	0	0,22	0,88	2,026	0	2,004	1,503	0	0	0	0	0
39:15:133003	—	—	—	—	—	0	9,218	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133201	—	—	—	—	—	0,151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	1,969	1,969	0	0	0	0	0
39:15:133303	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	—	—	—	—	—	0	2,076	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	—	—	—	—	—	0	0	0	0,52	0,52	0,866	0,433	0	0,433	0	0	1,732	0,433
39:15:140505	—	—	—	—	—	0	0	1,039	0	0	0	0	0,433	0	1,083	0	0	1,299
39:15:140506	—	—	—	—	—	0	0,285	0	0	0	0,251	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	—	—	—	—	—	0	0	0	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,285	0	0	0
39:15:141202	—	—	—	—	—	0,166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	—	—	—	—	—	1,286	0	1,595	1,791	1,049	0,866	0,65	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	—	—	—	—	—	0	0,459	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0,382	0,382	0	0	0	0
39:15:141706	—	—	—	—	—	0	0,057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	—	—	—	—	—	0	0,091	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	—	—	—	—	—	1,615	2,105	3,365	4,137	0,756	1,189	0,433	0	1,299	0,661	0,667	0	0
39:15:141804	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0
39:15:142015	—	—	—	—	—	1,451	0	1,173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0,612	0,612	0,911	0,911	0,911	0,911
39:15:142023	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0,433	0,433	0	1,732	2,165	2,165	2,165	2,165
39:15:142025	—	—	—	—	—	2,619	0	0	7,136	2,314	0,65	0,65	1,732	2,165	2,165	1,949	2,165	2,165
39:15:150525	—	—	—	—	—	0	1,542	0,779	0	0,52	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,501	0,501
39:15:150708	—	—	—	—	—	0	0,125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	—	—	—	—	—	0	2,638	1,831	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150808	—	—	—	—	—	0	0,268	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	—	—	—	—	—	0	0,171	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:150839	—	—	—	—	—	0	0	0,119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	—	—	—	—	—	0,46	0	0,787	0	0,421	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,501	0,501
39:15:150852	—	—	—	—	—	0	0	0	0	1,18	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150909	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	2,598	4,127	4,127	4,127	4,127	4,127	2,598
39:15:151103	—	—	—	—	—	0	0	0,903	0	0,901	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	—	—	—	—	—	0	0,592	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.22. Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых жилых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в жил. фонде, тыс.Гкал	51,47	51,72	68,23	58,72	76,15	66,19	108,59	68,07	49,70	51,11	55,83	46,08	38,85	39,06	39,53	36,80	35,73	34,37
в том числе:																		
Многоэтажный жилищный фонд, тыс.Гкал	—	—	—	—	—	65,5	93,31	55,42	42,11	38,33	48,46	33,04	24,50	31,32	33,66	33,08	30,60	30,01
Средне- и малоэтажный жилищный фонд, тыс.Гкал	—	—	—	—	—	0,70	15,28	12,65	7,59	12,78	7,37	13,04	14,35	7,74	5,87	3,72	5,13	4,36
накопительным итогом:																		
Всего по городскому округу, тыс. Гкал	51,47	103,19	171,43	230,14	306,30	372,49	481,08	549,15	598,85	649,96	705,78	751,87	790,72	829,78	869,30	906,10	941,83	976,19
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	—	—	—	—	—	0	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110604	—	—	—	—	—	0,355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	—	—	—	—	—	0	1,728	1,731	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	—	—	—	—	—	0	0,402	1,205	3,827	0,601	0,601	0,601	0,601	0	0	0	0	0
39:15:110646	—	—	—	—	—	0	0,158	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	—	—	—	—	—	0	2,525	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0,024	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	—	—	—	—	—	1,912	0	0	0	0	1,154	0	0	1,731	2,308	3,462	0	0
39:15:110834	—	—	—	—	—	0	0,688	0,116	0,116	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	—	—	—	—	—	0	2,195	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	—	—	—	—	—	0,838	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	—	—	—	—	—	0,161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	—	—	—	—	—	0	0,134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	—	—	—	—	—	0	0,193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:111504	–	–	–	–	–	0	6,623	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
39:15:120715	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	5,409	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	–	–	–	–	–	3,145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	1,309	1,775	1,775	1,775	1,775	1,775	1,777	0	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0,042	4,514	0	0	0,598	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121028	–	–	–	–	–	1,054	0,601	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121033	–	–	–	–	–	2,261	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0,242	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121312	–	–	–	–	–	0	0	0,321	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	–	–	–	–	–	0	0	0	0,871	0,871	1,048	0,871	0,871	0	0	0	0	0
39:15:121328	–	–	–	–	–	0	2,795	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121605	–	–	–	–	–	0	0	0	0	3,178	5,083	5,77	0	0	0	0	0	0
39:15:130301	–	–	–	–	–	0	0,038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	–	–	–	–	–	3,19	0	3,113	0	4,616	3,462	3,462	3,462	3,462	3,462	3,462	3,462	3,462
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,462	3,462	3,462	3,462
39:15:130508	–	–	–	–	–	0	0,358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	–	–	–	–	–	1,804	11,299	3,514	0	8,313	5,278	4,616	2,308	4,616	0	0	0	0
39:15:130712	–	–	–	–	–	0	14,02	5,53	0	5,77	5,77	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130802	–	–	–	–	–	3,325	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,377	0,377	0	0	0
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	2,005	0	0	1,731	1,731	1,731	1,731	1,731	0	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	2,282	2,401	12,382	0	2,308	3,462	2,308	2,308	0	0	2,985	0	0
39:15:131828	–	–	–	–	–	1,242	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	7,681	3,047	0	0	0	1,339	0,619	4,153	0	1,731	1,731	3,433	0
39:15:131919	–	–	–	–	–	0	6,709	0	0,869	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131923	–	–	–	–	–	0	3,427	2,702	0	0	5,808	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	0	0	0	0,736	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,82	0,083	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	1,489	1,666	1,188	1,188	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	–	–	–	–	–	0,227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132501	–	–	–	–	–	0	0	5,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132510	–	–	–	–	–	0	0	0	0,958	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132524	–	–	–	–	–	0	0,663	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	4,574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	3,006	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	3,673	0	0	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0	0	0
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	7,276	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	12,545	0	0,59	2,36	4,052	0	4,616	3,462	0	0	0	0	0
39:15:133003	–	–	–	–	–	0	18,696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133201	–	–	–	–	–	0,306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	2,527	2,527	0	0	0	0	0
39:15:133303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	4,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	–	–	–	–	–	0	0	0	1,154	1,154	2,308	1,154	0	1,154	0	0	4,616	1,154
39:15:140505	–	–	–	–	–	0	0	2,308	0	0	0	0	1,154	0	2,885	0	0	3,462
39:15:140506	–	–	–	–	–	0	0,577	0	0	0	0,325	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,271	0	0	0
39:15:141202	–	–	–	–	–	0,336	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	–	–	–	–	–	2,609	0	3,688	4,024	2,33	2,308	1,731	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	–	–	–	–	–	0	0,931	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,66	0,66	0	0	0	0
39:15:141706	–	–	–	–	–	0	0,115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	–	–	–	–	–	0	0,184	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	3,275	4,269	7,407	9,04	1,613	2,766	1,154	0	3,462	1,762	1,777	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0,773	0,773	0,773	0,773	0,773	0
39:15:142015	–	–	–	–	–	2,942	0	2,501	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	1,057	1,057	1,573	1,573	1,573	1,573
39:15:142023	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	1,154	1,154	0	4,616	5,77	5,77	5,77	5,77
39:15:142025	–	–	–	–	–	5,312	0	0	15,438	4,693	1,731	1,731	4,616	5,77	5,77	5,193	5,77	5,77
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	3,128	1,731	0	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
39:15:150708	–	–	–	–	–	0	0,254	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	5,351	4,088	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150808	–	–	–	–	–	0	0,543	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	–	–	–	–	–	0	0,346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150839	–	–	–	–	–	0	0	0,229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	–	–	–	–	–	0,933	0	1,654	0	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	1,154	1,154
39:15:150852	–	–	–	–	–	0	0	0	0	2,264	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	6,925	4,082	4,082	4,082	4,082	4,082	6,925
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	1,731	0	1,927	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	0	1,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.23. Планируемое снижение потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Снижение потребления тепловой энергии на отопление и вент. в сносимых зданиях, тыс.Гкал	—	—	—	—	1,05	-0,6127	-2,1857	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итогом:																		
Всего по городскому округу, тыс.Гкал	—	—	—	—	1,05	-1,6627	-3,8484	-3,8484	-3,8484	-3,8484	-3,8484	-3,8484	-3,8484	-3,8484	-3,8484	-3,8484	-3,8484	-3,8484
Снижение по кадастровым кварталам:																		
39:15:110408	—	—	—	—	—	0	-0,057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110643	—	—	—	—	—	0	-0,358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110833	—	—	—	—	—	-0,085	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	—	—	—	—	—	0	-0,021	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120315	—	—	—	—	—	0	-0,024	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121008	—	—	—	—	—	-0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	—	—	—	—	—	0	-0,078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130406	—	—	—	—	—	-0,040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130414	—	—	—	—	—	-0,086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	—	—	—	—	—	-0,054	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130908	—	—	—	—	—	-0,026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131802	—	—	—	—	—	0	-0,113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	—	—	—	—	—	-0,029	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132506	—	—	—	—	—	0	-0,229	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133212	—	—	—	—	—	-0,032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141605	—	—	—	—	—	-0,032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141607	—	—	—	—	—	-0,026	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	—	—	—	—	—	-0,103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142010	—	—	—	—	—	-0,042	-0,031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150401	—	—	—	—	—	0	-0,056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150403	—	—	—	—	—	0	-0,226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150807	—	—	—	—	—	0	-0,225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150817	—	—	—	—	—	-0,043	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120312	—	—	—	—	—	0	-0,019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121011	—	—	—	—	—	0	-0,114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132530	—	—	—	—	—	0	-0,152	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142003	—	—	—	—	—	0	-0,020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150508	—	—	—	—	—	0	-0,159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:111509	–	–	–	–	–	0	-0,103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110703	–	–	–	–	–	0	-0,038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111814	–	–	–	–	–	0	-0,015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150405	–	–	–	–	–	0	-0,066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	-0,013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	-0,014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150910	–	–	–	–	–	0	-0,053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.24. Планируемое снижение потребления тепловой энергии на ГВС в сносимых зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Снижение потребления тепловой энергии на ГВС в сносимых зданиях, тыс.Гкал	–	–	–	–	0,42	-0,4337	-1,5475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
накопительным итоном:																		
Всего по городскому округу, тыс.Гкал	–	–	–	–	0,42	-0,0137	-1,5612	-1,5612	-1,5612	-1,5612	-1,5612	-1,5612	-1,5612	-1,5612	-1,5612	-1,5612	-1,5612	-1,5612
Снижение по кадастровым кварталам:																		
39:15:110408	–	–	–	–	–	0	-0,041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110643	–	–	–	–	–	0	-0,253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110833	–	–	–	–	–	-0,060	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0	-0,015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120315	–	–	–	–	–	0	-0,017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121008	–	–	–	–	–	-0,013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	–	–	–	–	–	0	-0,055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130406	–	–	–	–	–	-0,028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130414	–	–	–	–	–	-0,061	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	–	–	–	–	–	-0,038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130908	–	–	–	–	–	-0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131802	–	–	–	–	–	0	-0,080	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	-0,020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132506	–	–	–	–	–	0	-0,162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133212	–	–	–	–	–	-0,022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141605	–	–	–	–	–	-0,022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141607	–	–	–	–	–	-0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	–	–	–	–	–	-0,073	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142010	–	–	–	–	–	-0,030	-0,022	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:150401	–	–	–	–	–	0	-0,039	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150403	–	–	–	–	–	0	-0,160	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150807	–	–	–	–	–	0	-0,159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150817	–	–	–	–	–	-0,030	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120312	–	–	–	–	–	0	-0,013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121011	–	–	–	–	–	0	-0,081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132530	–	–	–	–	–	0	-0,108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142003	–	–	–	–	–	0	-0,014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150508	–	–	–	–	–	0	-0,113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111509	–	–	–	–	–	0	-0,073	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110703	–	–	–	–	–	0	-0,027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111814	–	–	–	–	–	0	-0,011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150405	–	–	–	–	–	0	-0,047	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	-0,009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	-0,010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150910	–	–	–	–	–	0	-0,038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.25. Планируемый прирост потребления тепловой энергии на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост потребления тепловой энергии на отопление и вент. в О/Д и производственном фонде, тыс.Гкал	–	–	–	–	14,2	4,56	27,81	16,74	20,33	11,56	4,37	5,46	4,97	3,54	2,56	2,80	3,04	1,50
Прирост накопительным итогом, тыс.Гкал	–	–	–	–	14,2	18,76	46,57	63,31	83,64	95,20	99,57	105,04	110,01	113,55	116,11	118,91	121,95	123,46
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	–	–	–	–	–	0	0,077	0	0	0,479	0	0	0	0	0	0	0,182	0
39:15:110607	–	–	–	–	–	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	0	2,911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0	0,134	0	0	0,064	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111008	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111012	–	–	–	–	–	0	0	0,479	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111016	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:111402	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111501	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111502	–	–	–	–	–	0,577	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	–	–	–	–	–	0	1,215	0,182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120307	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,579	0,315	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120320	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120322	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,071	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,132	0,574	0,119	0	0	0	0	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,029	0	0	0
39:15:121042	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121538	–	–	–	–	–	0	0	0,086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,399	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,287	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131501	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131503	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131604	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131703	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131821	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	0	0	0,675	0	0	0	1,595	0	0,399	0	0	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	0	0,670	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132309	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132322	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132325	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132332	–	–	–	–	–	0	0,954	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	0	0	0,178	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,33	0	0	0
39:15:132609	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	0	0,479	0	0	0	0	0,574	0	0	0	0	0	0
39:15:133009	–	–	–	–	–	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	1,839	2,083	2,43	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	14,672	9,7	14,817	8,412	0,994	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133302	–	–	–	–	–	0	0	0	0,383	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140302	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140422	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	1,995	0	0	0	0	0
39:15:140504	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,798
39:15:140505	–	–	–	–	–	0	0	0,957	1,436	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140506	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:140507	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140603	–	–	–	–	–	0	0,574	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0,319	0	0
39:15:140909	–	–	–	–	–	0	1,119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140924	–	–	–	–	–	0	0,000	0	0	0,795	0,873	0,333	0,189	0	0	0	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	0,140	1,873	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	0,643	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141902	–	–	–	–	–	0	0	0	0,697	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0,394	0	0	0	0	0	0	0	0	0,23	0,217
39:15:142023	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,798	0	0,399	0	0
39:15:142025	–	–	–	–	–	0	0	0	0,766	0	1,595	1,595	1,595	1,595	0	0	0	0
39:15:150405	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150502	–	–	–	–	–	0,143	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	0	0,143	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	0	0,378	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150809	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150824	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150846	–	–	–	–	–	0,138	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150849						0	0	0,946	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,201	0,488
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	1,690	0,289	0	0,262	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151101	–	–	–	–	–	0	0,000	1,014	2,234	0,837	0,021	1,247	1,192	0,353	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	0	0,609	1,317	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151401	–	–	–	–	–	0	0,191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150851	–	–	–	–	–	0,019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132327	–	–	–	–	–	0,129	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111603	–	–	–	–	–	0,148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130804	–	–	–	–	–	0,048	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130410	–	–	–	–	–	0,041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131933	–	–	–	–	–	0,062	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150521	–	–	–	–	–	0,017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130910	–	–	–	–	–	0,104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120722	–	–	–	–	–	0,133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133202	–	–	–	–	–	0,032	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:000000	–	–	–	–	–	2,410	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121032	–	–	–	–	–	0,053	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120702	–	–	–	–	–	0,020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130910	–	–	–	–	–	0,116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141622	–	–	–	–	–	0,008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150830	–	–	–	–	–	0,044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:110703	–	–	–	–	–	0,040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110602	–	–	–	–	–	0,139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.26. Планируемый прирост потребления тепловой энергии на ГВС в проектируемых зданиях общественно-делового и производственного фонда на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Прирост потребления тепловой энергии на ГВС в О/Д и производственном фонде, тыс.Гкал	–	–	–	–	6,9	4,90	29,87	5,19	6,25	3,34	3,88	6,50	4,72	4,26	1,08	1,05	1,15	2,23
Прирост накопительным итогом, тыс.Гкал	–	–	–	–	6,9	11,80	41,67	46,86	53,11	56,44	60,33	66,83	71,55	75,81	76,89	77,93	79,08	81,30
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	–	–	–	–	–	0	0,0822	0	0	0,109	0	0	0	0	0	0	0,084	0
39:15:110607	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	–	–	–	–	–	0	3,1272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	–	–	–	–	–	0	0,1439	0	0	0,017	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111008	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111012	–	–	–	–	–	0	0	0,118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111016	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111106	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111402	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111501	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111502	–	–	–	–	–	0,6193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	–	–	–	–	–	0	1,3053	0,103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120307	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,27	0,059	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120320	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120322	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,118	0	0	0
39:15:120814	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0,227	1,221	0,27	0	0	0	0	0	0
39:15:120907	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,092	0	0	0
39:15:121042	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121538	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,514	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,413	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:131007	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131501	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131503	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131604	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131703	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131821	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	—	—	—	—	—	0	0	0,295	0	0	0	2,055	0	0,514	0	0	0	0
39:15:132001	—	—	—	—	—	0	0,7196	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132309	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132322	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132325	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132332	—	—	—	—	—	0	1,0252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	—	—	—	—	—	0	0	0,337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,076	0	0	0
39:15:132609	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	—	—	—	—	—	0	0,5140	0	0	0	0	1,036	0	0	0	0	0	0
39:15:133009	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,379	0,379	0,446	0
39:15:133211	—	—	—	—	—	0	15,7603	1,974	3,052	1,584	0,202	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133302	—	—	—	—	—	0	0	0	0,411	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140302	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140422	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	2,57	0	0	0	0	0
39:15:140504	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,028
39:15:140505	—	—	—	—	—	0	0	1,028	1,542	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140506	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140507	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140603	—	—	—	—	—	0	0,6168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,152	0	0
39:15:140909	—	—	—	—	—	0	1,2019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140924	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0,362	0,219	0,404	0,042	0	0	0	0	0
39:15:141717	—	—	—	—	—	0,1506	2,0115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141804	—	—	—	—	—	0	0,6908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141902	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	—	—	—	—	—	0	0	0,169	0	0	0	0	0	0	0	0	0,329	0,312
39:15:142023	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	1,028	0	0,514	0	0
39:15:142025	—	—	—	—	—	0	0	0	0,822	0	2,055	2,055	2,055	2,055	0	0	0	0
39:15:150405	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150502	—	—	—	—	—	0,1539	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	—	—	—	—	—	0	0	0,153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	—	—	—	—	—	0	0	0,411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:150809	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150824	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150846	–	–	–	–	–	0,1485	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150849	–	–	–	–	–	0	0	0,068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,286	0,885
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	1,8156	0,135	0	0,329	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151101	–	–	–	–	–	0	0	0,101	0,421	0,438	0,126	0,683	0,051	0,152	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	0	0,6538	0,295	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151401	–	–	–	–	–	0	0,2056	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150851	–	–	–	–	–	0,0205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132327	–	–	–	–	–	0,1384	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111603	–	–	–	–	–	0,1588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130804	–	–	–	–	–	0,0516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130410	–	–	–	–	–	0,0435	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131933	–	–	–	–	–	0,0665	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150521	–	–	–	–	–	0,0182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130910	–	–	–	–	–	0,1120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120722	–	–	–	–	–	0,1432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133202	–	–	–	–	–	0,0345	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:000000	–	–	–	–	–	2,5889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121032	–	–	–	–	–	0,0565	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120702	–	–	–	–	–	0,0213	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130910	–	–	–	–	–	0,1245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141622	–	–	–	–	–	0,0085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150830	–	–	–	–	–	0,0470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110703	–	–	–	–	–	0,0431	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110602	–	–	–	–	–	0,1495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1.27. Планируемый общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и ГВС в проектируемых и сносимых жилых, общественноделовых и производственных зданиях на период разработки Схемы теплоснабжения

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
Общий прирост потребления тепловой энергии на отопление, вент. и ГВС, тыс.Гкал	90,9	90,2	117,5	93,5	144,8	107,2	216,1	121,5	100,2	90,6	87,1	78,0	69,5	66,4	62,8	58,4	57,3	51,8
в том числе:																		
отопление и вентиляция,	39,5	38,5	49,2	34,8	60,6	36,6	79,2	48,3	44,2	36,2	27,4	25,4	25,9	23,1	22,2	20,5	20,4	15,2

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
тыс.Гкал																		
ГВС, тыс.Гкал	51,5	51,7	68,2	58,7	82,6	70,7	136,9	73,3	55,9	54,4	59,7	52,6	43,6	43,3	40,6	37,8	36,9	36,6
накопительным итогом:																		
Всего по городскому округу, тыс.Гкал	90,9	181,2	298,6	392,1	536,9	644,1	860,2	981,7	1081,9	1172,5	1259,6	1337,6	1407,1	1473,6	1536,3	1594,7	1652,0	1703,8
Прирост по кадастровым кварталам:																		
39:15:110504	—	—	—	—	—	0	1,0548	0	0	0,588	0	0	0	0	0	0	0,266	0
39:15:110604	—	—	—	—	—	0,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	—	—	—	—	—	0	2,58	2,634	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	—	—	—	—	—	0	6,6384	1,805	5,939	1,204	1,204	1,204	1,204	0	0	0	0	0
39:15:110646	—	—	—	—	—	0	0,236	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	—	—	—	—	—	0	3,77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0,038	0	0	0	0	0	0
39:15:110832	—	—	—	—	—	2,855	0	0	0	0	1,587	0	0	2,381	3,174	4,761	0	0
39:15:110834	—	—	—	—	—	0	1,2687	0,252	0,252	0,081	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	—	—	—	—	—	0	3,277	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	—	—	—	—	—	1,251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	—	—	—	—	—	0,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	—	—	—	—	—	0	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	—	—	—	—	—	0	0,288	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111504	—	—	—	—	—	0	9,889	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120311	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0,849	0,374	0	0	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048
39:15:120715	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	7,498	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120721	—	—	—	—	—	4,696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	—	—	—	—	—	0	-0,0238	0	2,189	3,245	4,681	3,275	2,886	2,886	2,892	0	0	0
39:15:120907	—	—	—	—	—	0,063	6,74	0	0	0,844	0	0	0	0	0,121	0	0	0
39:15:121028	—	—	—	—	—	1,574	0,897	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121033	—	—	—	—	—	3,376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	—	—	—	—	—	0,361	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121312	—	—	—	—	—	0	0	0,488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	—	—	—	—	—	0	0	0	1,212	1,212	1,49	1,212	1,212	0	0	0	0	0
39:15:121328	—	—	—	—	—	0	4,173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121605	—	—	—	—	—	0	0	0	0	4,609	6,99	7,935	0	0	0	0	0	0
39:15:130301	—	—	—	—	—	0	0,057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	—	—	—	—	—	4,763	0	4,16	0	6,695	4,761	4,761	4,761	4,761	4,761	4,761	4,761	4,761
39:15:130303	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0,913	4,761	4,761	4,761	4,761
39:15:130508	—	—	—	—	—	-0,0914	0,534	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	—	—	—	—	—	2,693	16,87	5,105	0	12,056	7,258	6,348	3,174	6,348	0	0	0	0
39:15:130712	—	—	—	—	—	0	20,933	7,919	0	8,368	7,935	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:130802	–	–	–	–	–	4,965	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0,595	1,295	0	0	0
39:15:131005	–	–	–	–	–	0	2,994	0	0	2,634	2,483	2,483	2,483	2,483	0	0	0	0
39:15:131007	–	–	–	–	–	3,407	3,585	18,098	0	3,347	4,761	3,174	3,174	0	0	4,105	0	0
39:15:131828	–	–	–	–	–	1,854	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	–	–	–	–	–	11,468	4,549	0,97	0	0	2,201	4,529	6,035	0,913	2,381	2,381	4,713	0
39:15:131919	–	–	–	–	–	0	10,017	0	1,322	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131923	–	–	–	–	–	0	5,117	3,919	0	0	7,988	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131924	–	–	–	–	–	-0,0487	0	0	1,001	1,113	1,113	1,113	1,113	1,113	1,116	0,113	0	0
39:15:132001	–	–	–	–	–	2,223	3,8765	1,956	1,956	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	–	–	–	–	–	0,339	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132501	–	–	–	–	–	0	0	8,778	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132510	–	–	–	–	–	0	0	0	1,458	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132524	–	–	–	–	–	0	0,99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132604	–	–	–	–	–	0	0	6,744	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	–	–	–	–	–	4,488	0	0,515	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	–	–	–	–	–	5,484	0	0	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,534	0,94	0	0	0
39:15:132801	–	–	–	–	–	0	0	0	10,673	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	–	–	–	–	–	18,73	0,9925	0,81	3,24	6,078	0	8,23	4,965	0	0	0	0	0
39:15:133003	–	–	–	–	–	0	27,914	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133201	–	–	–	–	–	0,457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133211	–	–	–	–	–	0	30,4106	11,674	17,869	9,996	1,196	4,496	4,496	0	0	0	0	0
39:15:133303	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	–	–	–	–	–	0	6,286	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140502	–	–	–	–	–	0	0	0	1,674	1,674	3,174	1,587	4,565	1,587	0	0	6,348	1,587
39:15:140505	–	–	–	–	–	0	0	5,332	2,978	0	0	0	1,587	0	3,968	0	0	4,761
39:15:140506	–	–	–	–	–	0	0,862	0	0	0	0,576	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140904	–	–	–	–	–	0	0	0	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,558	0,556	0,471	0	0
39:15:141202	–	–	–	–	–	0,502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	–	–	–	–	–	3,895	0	5,283	5,815	3,379	3,174	2,381	0	0	0	0	0	0
39:15:141312	–	–	–	–	–	0	1,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	1,042	1,042	0	0	0	0
39:15:141706	–	–	–	–	–	0	0,172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	–	–	–	–	–	0	0,275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	–	–	–	–	–	5,1808	10,2581	10,772	13,177	2,369	3,955	1,587	0	4,761	2,423	2,444	0	0
39:15:141804	–	–	–	–	–	0	1,3339	0	0	0	0	0	1,621	1,621	1,621	1,621	1,621	0
39:15:142015	–	–	–	–	–	4,393	0	3,674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	–	–	–	–	–	0	0	0,563	0	0	0	0	1,669	1,669	2,484	2,484	3,043	3,013
39:15:142023	–	–	–	–	–	0	0	0	0	1,587	1,587	0	8,174	7,935	8,848	7,935	7,935	7,935
39:15:142025	–	–	–	–	–	7,931	0	0	24,162	7,007	6,031	6,031	9,998	11,585	7,935	7,142	7,935	7,935

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:150525	–	–	–	–	–	0	4,67	2,806	0	1,674	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,655	1,655
39:15:150708	–	–	–	–	–	0	0,379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	–	–	–	–	–	0	7,989	6,708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150808	–	–	–	–	–	0	0,811	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	–	–	–	–	–	0	0,517	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150839	–	–	–	–	–	0	0	0,348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	–	–	–	–	–	1,393	0	2,441	0	1,229	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,655	1,655
39:15:150852	–	–	–	–	–	0	0	0	0	3,444	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150909	–	–	–	–	–	0	3,5058	0,424	0	0,591	0	9,523	8,209	8,209	8,209	8,209	8,209	9,523
39:15:151103	–	–	–	–	–	0	0	2,634	0	2,828	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	–	–	–	–	–	0	3,0545	1,612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110408	–	–	–	–	–	0	-0,0977	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110643	–	–	–	–	–	0	-0,6108	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110833	–	–	–	–	–	-0,1448	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120315	–	–	–	–	–	0	-0,041	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121008	–	–	–	–	–	-0,0306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	–	–	–	–	–	0	-0,1328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130406	–	–	–	–	–	-0,068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130414	–	–	–	–	–	-0,147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130908	–	–	–	–	–	-0,0437	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131802	–	–	–	–	–	0	-0,1935	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132506	–	–	–	–	–	0	-0,3911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133212	–	–	–	–	–	-0,0538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141605	–	–	–	–	–	-0,0538	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141607	–	–	–	–	–	-0,0442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	–	–	–	–	–	-0,1759	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142010	–	–	–	–	–	-0,0716	-0,0535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150401	–	–	–	–	–	0	-0,095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150403	–	–	–	–	–	0	-0,3867	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150807	–	–	–	–	–	0	-0,3845	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150817	–	–	–	–	–	-0,0729	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120312	–	–	–	–	–	0	-0,0323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121011	–	–	–	–	–	0	-0,1954	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132530	–	–	–	–	–	0	-0,2602	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142003	–	–	–	–	–	0	-0,0343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150508	–	–	–	–	–	0	-0,2717	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111509	–	–	–	–	–	0	-0,1761	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110703	–	–	–	–	–	0,0833	-0,0654	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111814	–	–	–	–	–	0	-0,0256	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150405	–	–	–	–	–	0	-0,1131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:150910	—	—	—	—	—	0	-0,091	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110607	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110905	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111008	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111012	—	—	—	—	—	0	0	0,597	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111016	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111106	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111402	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111501	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111502	—	—	—	—	—	1,1958	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	—	—	—	—	—	0	2,5204	0,285	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120307	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120320	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120322	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,189	0	0	0
39:15:121042	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121538	—	—	—	—	—	0	0	0,086	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131501	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131503	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131604	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131703	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131821	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132309	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132322	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132325	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132332	—	—	—	—	—	0	1,9796	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132609	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133009	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,218	2,462	2,876	0
39:15:133302	—	—	—	—	—	0	0	0	0,794	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140302	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140422	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140504	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,826
39:15:140507	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140603	—	—	—	—	—	0	1,191	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140909	—	—	—	—	—	0	2,3208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140924	—	—	—	—	—	0	0	0	0	1,157	1,092	0,737	0,231	0	0	0	0	0
39:15:141902	—	—	—	—	—	0	0	0	0,697	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150502	—	—	—	—	—	0,2971	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150809	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150824	—	—	—	—	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150846	—	—	—	—	—	0,2867	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование / Кадастровый квартал	Ретроспективный период							Перспективный период										
	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
39:15:150849	–	–	–	–	–	0	0	1,014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	–	–	–	–	–	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,487	1,373
39:15:151101	–	–	–	–	–	0	0	1,115	2,655	1,275	0,147	1,93	1,243	0,505	0	0	0	0
39:15:151401	–	–	–	–	–	0	0,397	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150851	–	–	–	–	–	0,0396	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132327	–	–	–	–	–	0,2672	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111603	–	–	–	–	–	0,3066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130804	–	–	–	–	–	0,0997	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130410	–	–	–	–	–	0,084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131933	–	–	–	–	–	0,1284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150521	–	–	–	–	–	0,0351	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130910	–	–	–	–	–	0,4567	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120722	–	–	–	–	–	0,2765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133202	–	–	–	–	–	0,0666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:000000	–	–	–	–	–	4,999	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121032	–	–	–	–	–	0,1091	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120702	–	–	–	–	–	0,0412	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141622	–	–	–	–	–	0,0164	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150830	–	–	–	–	–	0,0907	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110602	–	–	–	–	–	0,2887	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Перспективные приросты тепловых нагрузок с разделением по видам теплоснабжения в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в табл. 1.28.

Перспективные приросты объемов потребления тепловой энергии с разделением по видам теплоснабжения в зонах индивидуального теплоснабжения на каждом этапе приведены в табл. 1.29.

Таблица 1.28. Перспективное изменение тепловой нагрузки в зонах индивидуального теплоснабжения

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч														
	2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
39:15:110408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	0,396	0,2055	0,6015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	0,2631	0,1431	0,4062	0,6619	0,383	1,0449	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,006	0,0028	0,0088
39:15:110832	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,19	0,137	0,327	0	0	0
39:15:110833															
39:15:110834	0,0596	0,0138	0,0734	0,0596	0,0138	0,0734	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,9164	0,6421	1,5585	0	0	0
39:15:120721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	0	0	0	0	0	0	0,1015	0,0553	0,1568	0,1015	0,0553	0,1568	0,1015	0,0553	0,1568
39:15:120907	0	0	0	0	0	0	0,048	0,022	0,07	0	0	0	0	0	0
39:15:121008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121312	0,0734	0,0381	0,1115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	0	0	0	0,1498	0,1034	0,2532	0,1498	0,1034	0,2532	0,1943	0,1244	0,3187	0,1498	0,1034	0,2532
39:15:121328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121605	0	0	0	0	0	0	0,6279	0,3773	1,0052	0,8369	0,6034	1,4403	0,95	0,685	1,635
39:15:130301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	0,4596	0,3695	0,8291	0	0	0	0,912	0,548	1,46	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981
39:15:130303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч														
	2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
39:15:130406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130414	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	0,6981	0,4171	1,1152	0	0	0	1,6425	0,9869	2,6294	0,8689	0,6266	1,4955	0,76	0,548	1,308
39:15:130712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131005	0	0	0	0	0	0	0,396	0,2055	0,6015	0,33	0,2055	0,5355	0,33	0,2055	0,5355
39:15:131007	2,5086	1,4698	3,9784	0	0	0	0,456	0,274	0,73	0,57	0,411	0,981	0,38	0,274	0,654
39:15:131802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,378	0,159	0,537	0,114	0,0735	0,1875
39:15:131919	0	0	0	0,1987	0,1031	0,3018	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131923	0,5337	0,3207	0,8544	0	0	0	0	0	0	0,9563	0,6895	1,6458	0	0	0
39:15:131924	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132001	0,003	0,0017	0,0047	0,003	0,0017	0,0047	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132501	1,32	0,685	2,005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132506	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132801	0	0	0	1,4903	0,8638	2,3541	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	0,0965	0,07	0,1665	0,386	0,28	0,666	0,8885	0,481	1,3695	0	0	0	0,88	0,548	1,428
39:15:133003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	0,6998	0,4378	1,1376	0,7862	0,4777	1,2639	0,4604	0,2766	0,737	0,38	0,274	0,654	0,285	0,2055	0,4905
39:15:141312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч														
	2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
39:15:141607	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141706	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	0	0	0	0,2294	0,1283	0,3577	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142015	0,515	0,2969	0,8119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142025	0	0	0	3,131	1,8328	4,9638	1,1059	0,674	1,7799	0,285	0,2055	0,4905	0,285	0,2055	0,4905
39:15:150502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	0	0	0	0	0	0	0,228	0,137	0,365	0,19	0,137	0,327	0,19	0,137	0,327
39:15:150708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	0,8034	0,4853	1,2887	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150807	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150817	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150839	0,0524	0,0272	0,0796	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	0,3455	0,1964	0,5419	0	0	0	0,1848	0,0959	0,2807	0,154	0,0959	0,2499	0,154	0,0959	0,2499
39:15:150852	0	0	0	0	0	0	0,5178	0,2687	0,7865	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151103	0	0	0	0	0	0	0,3953	0,2288	0,6241	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего	8,8277	5,1779	14,0056	7,0959	4,1876	11,2835	8,1144	4,7344	12,8488	6,9213	4,7772	11,6985	5,1553	3,5504	8,7057

Продолжение таблицы 1.28.

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2024-2035 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
39:15:110408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,0187	-0,01	-0,0287
39:15:110504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1318	0,071	0,2028
39:15:110604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,768	0,4106	1,1786
39:15:110633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,0174	0,5502	1,5676
39:15:110646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0351	0,0189	0,054

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2024-2035 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
39:15:110805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5832	0,2997	0,8829
39:15:110819	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,006	0,0028	0,0088
39:15:110832	0	0	0	0,285	0,2055	0,4905	0,38	0,274	0,654	0,57	0,411	0,981	0	0	0	0	0	0	1,425	1,0275	2,4525
39:15:110833																			0	0	0
39:15:110834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2298	0,0532	0,283
39:15:110836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,4957	0,2669	0,7626
39:15:110843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0337	0,0181	0,0518
39:15:111014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0471	0,0254	0,0725
39:15:111502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2049	0,1103	0,3152
39:15:120306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3208	0,1728	0,4936
39:15:120315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,0078	-0,0042	-0,012
39:15:120715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,9164	0,6421	1,5585
39:15:120721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	0,1015	0,0553	0,1568	0,1015	0,0553	0,1568	0,1015	0,0553	0,1568	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,609	0,3318	0,9408
39:15:120907	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,8607	0,5579	1,4186
39:15:121008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,0253	-0,0136	-0,0389
39:15:121028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1375	0,0713	0,2088
39:15:121033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0567	0,0305	0,0872
39:15:121312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0734	0,0381	0,1115
39:15:121327	0,1498	0,1034	0,2532	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,7935	0,538	1,3315
39:15:121328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6653	0,3583	1,0236
39:15:121605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,4148	1,6657	4,0805
39:15:130301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0083	0,0044	0,0127
39:15:130302	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981	6,0757	4,2831	10,3588
39:15:130303	0	0	0	0	0	0	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981	0,57	0,411	0,981	2,28	1,644	3,924
39:15:130406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130414	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0807	0,0434	0,1241
39:15:130710	0,38	0,274	0,654	0,76	0,548	1,308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,2897	4,7549	12,0446
39:15:130712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,7015	0,9331	2,6346
39:15:130802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	0	0	0	0,0958	0,0448	0,1406	0,0958	0,0448	0,1406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1916	0,0896	0,2812

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2024-2035 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
39:15:130908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131005	0,33	0,2055	0,5355	0,33	0,2055	0,5355	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,1698	1,2656	3,4354
39:15:131007	0,38	0,274	0,654	0	0	0	0	0	0	0,4914	0,3543	0,8457	0	0	0	0	0	0	5,3013	3,3421	8,6434
39:15:131802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,0185	-0,0099	-0,0284
39:15:131828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	0,8255	0,493	1,3185	0	0	0	0,285	0,2055	0,4905	0,285	0,2055	0,4905	0,5615	0,4075	0,969	0	0	0	3,0696	1,9057	4,9753
39:15:131919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,5452	0,9003	2,4455
39:15:131923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,1671	1,417	3,5841
39:15:131924	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3428	0,1942	0,537
39:15:132002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132501	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,32	0,685	2,005
39:15:132506	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,0746	-0,0401	-0,1147
39:15:132524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1516	0,0787	0,2303
39:15:132605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,4903	0,8638	2,3541
39:15:132901	0,66	0,411	1,071	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,0871	1,8849	4,972
39:15:133003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,6938	2,2195	5,9133
39:15:133201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0788	0,0425	0,1213
39:15:140421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,8572	0,4997	1,3569
39:15:140909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2506	0,135	0,3856
39:15:141202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,6114	1,6716	4,283
39:15:141312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1927	0,1038	0,2965
39:15:141602	0,1676	0,0784	0,246	0,1676	0,0784	0,246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3352	0,1568	0,492
39:15:141605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141607	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,0168	-0,009	-0,0258
39:15:141706	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0252	0,0136	0,0388
39:15:141712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0434	0,0233	0,0667
39:15:141717	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,7127	0,4242	1,1369
39:15:142010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,515	0,2969	0,8119

Кадастровый квартал	Перспективное изменение тепловой нагрузки, Гкал/ч																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2024-2035 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего	отопл. и вент.	ГВС (средн.)	всего
39:15:142016	0,2685	0,1255	0,394	0,2685	0,1255	0,394	0,3995	0,1867	0,5862	0,3995	0,1867	0,5862	0,3995	0,1867	0,5862	0,3995	0,1867	0,5862	2,135	0,9978	3,1328
39:15:142025	0,76	0,548	1,308	0,95	0,685	1,635	0,95	0,685	1,635	0,855	0,6165	1,4715	0,95	0,685	1,635	0,95	0,685	1,635	10,221 9	6,8223	17,0442
39:15:150502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	0,19	0,137	0,327	0,19	0,137	0,327	0,19	0,137	0,327	0,19	0,137	0,327	0,22	0,137	0,357	0,22	0,137	0,357	2,2435	1,4947	3,7382
39:15:150708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0572	0,0308	0,088
39:15:150801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,8486	1,1206	2,9692
39:15:150807	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,0318	-0,0172	-0,049
39:15:150817	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0782	0,0421	0,1203
39:15:150839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0524	0,0272	0,0796
39:15:150840	0,154	0,0959	0,2499	0,154	0,0959	0,2499	0,154	0,0959	0,2499	0,154	0,0959	0,2499	0,22	0,137	0,357	0,22	0,137	0,357	1,8943	1,1417	3,036
39:15:150852	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,5178	0,2687	0,7865
39:15:150905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,3953	0,2288	0,6241
39:15:151305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,2632	0,1417	0,4049
Всего	4,9369	3,212	8,1489	3,8724	2,5919	6,4643	3,6958	2,5062	6,202	4,0849	2,8289	6,9138	3,491	2,3752	5,8662	2,9295	1,9677	4,8972	78,928	49,350 2	128,2782

Таблица 1.29. Перспективное изменение объемов потребления тепловой энергии в зонах индивидуального теплоснабжения

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал														
	2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
39:15:110408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	0,903	1,731	2,634	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110633	0,6	1,205	1,805	1,509	3,226	4,735	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110819	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,014	0,024	0,038
39:15:110832	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,433	1,154	1,587	0	0	0
39:15:110833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	0,136	0,116	0,252	0,136	0,116	0,252	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:111502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,089	5,409	7,498	0	0	0
39:15:120721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	0	0	0	0	0	0	0,231	0,466	0,697	0,231	0,466	0,697	0,231	0,466	0,697
39:15:120907	0	0	0	0	0	0	0,109	0,185	0,294	0	0	0	0	0	0
39:15:121008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121312	0,167	0,321	0,488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121327	0	0	0	0,341	0,871	1,212	0,341	0,871	1,212	0,442	1,048	1,49	0,341	0,871	1,212
39:15:121328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121605	0	0	0	0	0	0	1,431	3,178	4,609	1,907	5,083	6,99	2,165	5,77	7,935
39:15:130301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130302	1,047	3,113	4,16	0	0	0	2,079	4,616	6,695	1,299	3,462	4,761	1,299	3,462	4,761
39:15:130303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал														
	2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
39:15:130406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130414	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130710	1,591	3,514	5,105	0	0	0	3,743	8,313	12,056	1,98	5,278	7,258	1,732	4,616	6,348
39:15:130712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131005	0	0	0	0	0	0	0,903	1,731	2,634	0,752	1,731	2,483	0,752	1,731	2,483
39:15:131007	5,716	12,382	18,098	0	0	0	1,039	2,308	3,347	1,299	3,462	4,761	0,866	2,308	3,174
39:15:131802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,862	1,339	2,201	0,26	0,619	0,879
39:15:131919	0	0	0	0,453	0,869	1,322	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131923	1,217	2,702	3,919	0	0	0	0	0	0	2,18	5,808	7,988	0	0	0
39:15:131924	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132001	0,007	0,014	0,021	0,007	0,014	0,021	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132501	3,008	5,77	8,778	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132506	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132801	0	0	0	3,397	7,276	10,673	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132901	0,22	0,59	0,81	0,88	2,36	3,24	2,026	4,052	6,078	0	0	0	2,004	4,616	6,62
39:15:133003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:140909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	1,595	3,688	5,283	1,791	4,024	5,815	1,049	2,33	3,379	0,866	2,308	3,174	0,65	1,731	2,381
39:15:141312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141602	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал														
	2025 г.			2026 г.			2027 г.			2028 г.			2029 г.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
39:15:141607	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141706	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141717	0	0	0	0,523	1,081	1,604	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142015	1,173	2,501	3,674	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142025	0	0	0	7,136	15,438	22,574	2,521	5,678	8,199	0,65	1,731	2,381	0,65	1,731	2,381
39:15:150502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	0	0	0	0	0	0	0,52	1,154	1,674	0,433	1,154	1,587	0,433	1,154	1,587
39:15:150708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150801	1,831	4,088	5,919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150807	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150817	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150839	0,119	0,229	0,348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150840	0,787	1,654	2,441	0	0	0	0,421	0,808	1,229	0,351	0,808	1,159	0,351	0,808	1,159
39:15:150852	0	0	0	0	0	0	1,18	2,264	3,444	0	0	0	0	0	0
39:15:150905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151103	0	0	0	0	0	0	0,901	1,927	2,828	0	0	0	0	0	0
39:15:151305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего	20,117	43,618	63,735	16,173	35,275	51,448	18,494	39,881	58,375	15,774	40,241	56,015	11,748	29,907	41,655

Продолжение таблицы 1.29.

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2024-2035 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
39:15:110408	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,043	-0,084	-0,127
39:15:110504	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,301	0,598	0,899
39:15:110604	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110631	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,751	3,458	5,209
39:15:110633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,32	4,634	6,954
39:15:110646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,08	0,159	0,239

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2024-2035 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
39:15:110805	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,33	2,523	3,853
39:15:110819	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,014	0,024	0,038
39:15:110832	0	0	0	0,65	1,731	2,381	0,866	2,308	3,174	1,299	3,462	4,761	0	0	0	0	0	0	3,248	8,655	11,90 3
39:15:110833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,524	0,448	0,972
39:15:110836	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,13	2,247	3,377
39:15:110843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:110906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,077	0,152	0,229
39:15:111014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,107	0,214	0,321
39:15:111502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,467	0,929	1,396
39:15:120306	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,731	1,455	2,186
39:15:120315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,018	-0,035	-0,053
39:15:120715	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,089	5,409	7,498
39:15:120721	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:120814	0,231	0,466	0,697	0,231	0,466	0,697	0,231	0,466	0,697	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,386	2,796	4,182
39:15:120907	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,962	4,697	6,659
39:15:121008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,058	-0,115	-0,173
39:15:121028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,314	0,6	0,914
39:15:121033	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:121305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,129	0,257	0,386
39:15:121312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,167	0,321	0,488
39:15:121327	0,341	0,871	1,212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,806	4,532	6,338
39:15:121328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,517	3,017	4,534
39:15:121605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,503	14,031	19,53 4
39:15:130301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,019	0,037	0,056
39:15:130302	1,299	3,462	4,761	1,299	3,462	4,761	1,299	3,462	4,761	1,299	3,462	4,761	1,299	3,46	4,761	1,299	3,462	4,761	13,847	36,076	49,92 5
39:15:130303	0	0	0	0	0	0	1,299	3,462	4,761	1,299	3,462	4,761	1,299	3,46	4,761	1,299	3,462	4,761	5,196	13,846	19,04 4
39:15:130406	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130414	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,184	0,365	0,549

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2024-2035 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
39:15:130710	0,866	2,308	3,174	1,732	4,616	6,348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,615	40,048	56,663
39:15:130712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,879	7,857	11,736
39:15:130802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:130806	0	0	0	0,218	0,377	0,595	0,218	0,377	0,595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,436	0,754	1,19
39:15:130908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131005	0,752	1,731	2,483	0,752	1,731	2,483	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,946	10,66	15,606
39:15:131007	0,866	2,308	3,174	0	0	0	0	0	0	1,12	2,985	4,105	0	0	0	0	0	0	12,081	28,153	40,234
39:15:131802	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,042	-0,083	-0,125
39:15:131828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:131913	1,882	4,153	6,035	0	0	0	0,65	1,731	2,381	0,65	1,731	2,381	1,28	3,43	4,713	0	0	0	6,999	16,049	23,051
39:15:131919	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,523	7,581	11,104
39:15:131923	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,941	11,935	16,876
39:15:131924	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,782	1,635	2,417
39:15:132002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132501	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,008	5,77	8,778
39:15:132506	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,17	-0,338	-0,508
39:15:132524	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,346	0,663	1,009
39:15:132605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:132801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,397	7,276	10,673
39:15:132901	1,503	3,462	4,965	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,035	15,879	22,914
39:15:133003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,422	18,688	27,11
39:15:133201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:133303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,18	0,358	0,538
39:15:140421	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,954	4,207	6,161

Кадастровый квартал	Перспективное изменение потребления тепловой энергии, тыс. Гкал																				
	2030 г.			2031 г.			2032 г.			2033 г.			2034 г.			2035 г.			2024-2035 гг.		
	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего	отопл. и вент.	ГВС	всего
39:15:140909	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,571	1,137	1,708
39:15:141202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,951	14,081	20,032
39:15:141312	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,439	0,874	1,313
39:15:141602	0,382	0,66	1,042	0,382	0,66	1,042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,764	1,32	2,084
39:15:141605	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141607	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:141612	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,038	-0,076	-0,114
39:15:141706	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,057	0,115	0,172
39:15:141712	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,099	0,196	0,295
39:15:141717	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,625	3,572	5,197
39:15:142010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:142015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,173	2,501	3,674
39:15:142016	0,612	1,057	1,669	0,612	1,057	1,669	0,911	1,573	2,484	0,911	1,573	2,484	0,911	1,57	2,484	0,911	1,573	2,484	4,868	8,403	13,274
39:15:142025	1,732	4,616	6,348	2,165	5,77	7,935	2,165	5,77	7,935	1,949	5,193	7,142	2,165	5,77	7,935	2,165	5,77	7,935	23,298	57,467	80,765
39:15:150502	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150525	0,433	1,154	1,587	0,433	1,154	1,587	0,433	1,154	1,587	0,433	1,154	1,587	0,501	1,15	1,655	0,501	1,154	1,655	5,113	12,586	17,703
39:15:150708	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,13	0,259	0,389
39:15:150801	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,214	9,437	13,651
39:15:150807	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-0,073	-0,145	-0,218
39:15:150817	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:150825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,178	0,354	0,532
39:15:150839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,119	0,229	0,348
39:15:150840	0,351	0,808	1,159	0,351	0,808	1,159	0,351	0,808	1,159	0,351	0,808	1,159	0,501	1,15	1,655	0,501	1,154	1,655	4,316	9,614	13,934
39:15:150852	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,18	2,264	3,444
39:15:150905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39:15:151103	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,901	1,927	2,828
39:15:151305	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,6	1,193	1,793
Всего	11,25	27,056	38,306	8,825	21,832	30,657	8,423	21,111	29,534	9,311	23,83	33,141	7,956	20	27,964	6,676	16,575	23,251	179,897	415,656	595,561

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Существующей Схемой теплоснабжения не предусматривается существенный прирост тепловых нагрузок потребителей, расположенных в производственных зонах в связи с отсутствием утвержденных планов по перепрофилированию производственных зон.

Прирост тепловой нагрузки в паре промышленными предприятиями не прогнозируется. Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с паром на технологические нужды, в случае увеличения объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и городского округа «Город Калининград»

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, а также в зонах действия каждого источника тепловой энергии приведены в табл. 1.30.

Таблица 1.30. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

№	Наименование	PCO	Площадь территории S, км2	Средневзвешенная плотность Гкал/ч/км² (существующая)											
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ТЭЦ-1	АО «Калининградская генерирующая компания», МП «Калининградтеплосеть»	4,440	42,13	42, 47	42, 58	42, 58	42, 58	42, 58	42, 58	42, 58	42, 58	42, 58	42, 58	42, 58
2	РТС «Южная»	АО «Калининградская генерирующая компания», МП «Калининградтеплосеть»	3,189	31,79	29, 61	33, 12	33, 12	33, 47	33, 47	33, 47	33, 47	33, 47	33, 47	33, 47	33, 47
3	ТЭЦ-2	МП «Калининградтеплосеть»	3,58	62,25	62,25	64, 28	64, 69	64, 69	64, 69	64, 69	64, 69	64, 69	64, 69	64, 69	64, 69
4	Котельная АО «Кварц»	АО «Кварц»	0,139	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная ул. Карташева, 10	МП «Калининградтеплосеть»	0,098	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17
6	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	МП «Калининградтеплосеть»	0,023	79,04	79,04	79,04	79,04	79,04	79,04	Заккрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК					
7	Котельная ул. Дзержинского, 147	МП «Калининградтеплосеть»	0,021	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86
8	Котельная ул. Горького, 178	МП «Калининградтеплосеть»	0,018	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК					
9	Котельная ул. Баженова, 21	МП «Калининградтеплосеть»	0,015	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
10	Котельная ул. Александра Невского, 188	МП «Калининградтеплосеть»	0,027	87,33	87,33	Техническое перевооружение с переводом на природный газ									
11	Котельная ул. Александра Невского, 90	МП «Калининградтеплосеть»	0,056	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95
12	Котельная пос. Прегольский, 25а	МП «Калининградтеплосеть»	0,006	111,83	111,83	111,83	111,83	111,83	111,83	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
13	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	МП «Калининградтеплосеть»	0,025	75,56	75,56	75,56	75,56	Заккрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
14	Котельная Энгельса, 51а	МП «Калининградтеплосеть»	0,012	22,58	22,58	22,58	22,58	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК							
15	Котельная Советский проспект, 103а	МП «Калининградтеплосеть»	0,013	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15
16	Котельная Победы пр-т, 199	МП «Калининградтеплосеть»	0,007	64,00	64,00	64,00	64,00	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК							

№	Наименование	PCO	Площадь территории S, км2	Средневзвешенная плотность Гкал/ч/км ² (существующая)											
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
17	Котельная Аллея Смелых, 152а	МП «Калининградтеплосеть»	0,005	230,20	230,20	230,20	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
18	Котельная Бассейная, 35а	МП «Калининградтеплосеть»	0,058	36,62	36,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62
19	Котельная Красносельская, 14	МП «Калининградтеплосеть»	0,019	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68
20	РТС «Красная»	МП «Калининградтеплосеть»	0,821	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75
21	РТС «Прибрежная»	МП «Калининградтеплосеть»	0,357	57,15	57,67	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03
22	РТС «Северная»	МП «Калининградтеплосеть»	6,977	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63
23	РТС «Цепрусс» *	МП «Калининградтеплосеть»	0,400	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08
24	Котельная ул. Дзержинского, 162в	МП «Калининградтеплосеть»	0,021	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81
25	Котельная ул.Подполковника Емельянова, 156б	МП «Калининградтеплосеть»	0,012	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58
26	Котельная ул.Подполковника Емельянова, 300а	МП «Калининградтеплосеть»	0,058	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86
27	Котельная ул. Солнечногорская, 59	МП «Калининградтеплосеть»	0,018	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
28	Котельная ул. Чкалова, 29	МП «Калининградтеплосеть»	0,030	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27
29	Котельная ул. Чувашская, 4	МП «Калининградтеплосеть»	0,004	52,49	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61
30	Котельная ул. Чувашская, 1А	МП «Калининградтеплосеть»	0,059	61,75	61,75	61,75	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потреби-телей на котельную ул. Чувашская, 4								
31	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	МП «Калининградтеплосеть»	0,003	131,67	131,67	131,67	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потреби-телей на БМК ул. Гагарина								
32	РТС «Балтийская»	МП «Калининградтеплосеть»	1,068	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91
33	РТС «Восточная»	МП «Калининградтеплосеть»	2,496	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01
34	РТС «Горького»	МП «Калининградтеплосеть»	0,783	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99
35	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	МП «Калининградтеплосеть»	0,025	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31
36	Котельная Транспортная, 25	МП «Калининградтеплосеть»	0,047	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
37	Котельная ул. Киевская, 141а	МП «Калининградтеплосеть»	0,239	47,34	47,34	47,34	47,34	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК							

№	Наименование	PCO	Площадь территории S, км2	Средневзвешенная плотность Гкал/ч/км ² (существующая)											
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
38	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	МП «Калининградтеплосеть»	0,002	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
39	Котельная ул. Колхозная, 8а	МП «Калининградтеплосеть»	0,007	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43
40	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	МП «Калининградтеплосеть»	0,005	88,00	88,00	88,00	88,00	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
41	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	МП «Калининградтеплосеть»	0,016	51,69	51,69	51,69	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потреби-телей на Котельная ул. Чувашская, 4								
42	Котельная ул. Павлика Морозова, 56	МП «Калининградтеплосеть»	0,084	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95
43	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	МП «Калининградтеплосеть»	0,042	40,90	40,90	40,90	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потреби-телей на ТЭЦ-2								
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	МП «Калининградтеплосеть»	0,004	30,50	30,50	30,50	30,50	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
45	Котельная ул.Подполковника Емельянова, 47	МП «Калининградтеплосеть»	0,025	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36
46	Котельная ул.Подполковника Емельянова, 92	МП «Калининградтеплосеть»	0,049	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49
47	Котельная Лесопарковая,38	МП «Калининградтеплосеть»	0,005	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
48	РТС «Чкаловск»	МП «Калининградтеплосеть»	0,945	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26
49	Ул. Красносельская, 80Б	МП «Калининградтеплосеть»	0,013	82,31	82,31	82,31	82,31	82,31	82,31	82,31	82,31	82,31	82,31	82,31	82,31
50	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	ООО «ТПК «Балтптицепром»	0,318	56,50	56,50	56,50	56,50	56,50	56,50	56,50	56,50	56,50	56,50	56,50	56,50
51	Котельная ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	0,035	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51
52	Проспект Мира, 136	ООО «Комфорт сервис»	0,036	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	ООО «Энергия»	0,002	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	ООО «Энергия»	0,002	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50
55	Котельная ООО «Энергия» (ул.	ООО «Энергия»	0,002	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50

№	Наименование	PCO	Площадь территории S, км2	Средневзвешенная плотность Гкал/ч/км ² (существующая)											
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Артиллерийская, 79)														
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	ООО «Энергия»	0,002	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50	396,50
57	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	ООО «Энергия»	0,002	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50
58	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	ООО «Энергия»	0,002	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50	339,50
59	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	ООО «Энергия»	0,002	281,50	281,50	281,50	281,50	281,50	281,50	281,50	281,50	281,50	281,50	281,50	281,50

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

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

2.1. Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

2.1.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В период до 2035 года прогнозируется изменения зон действия источников централизованного теплоснабжения за счет подключения к существующим ТЭЦ и котельным и объектов новой застройки, а также за счет закрытия действующих котельных с переключением потребителей на другие источники теплоснабжения.

Общая схема изменения зон действия источников теплоснабжения показана на рис. 2.1. Нумерация источников теплоснабжения на рис. 2.1 аналогична нумерации в таблице 1.4. Под номером «4» обозначена новая котельная ул. Берестяная.

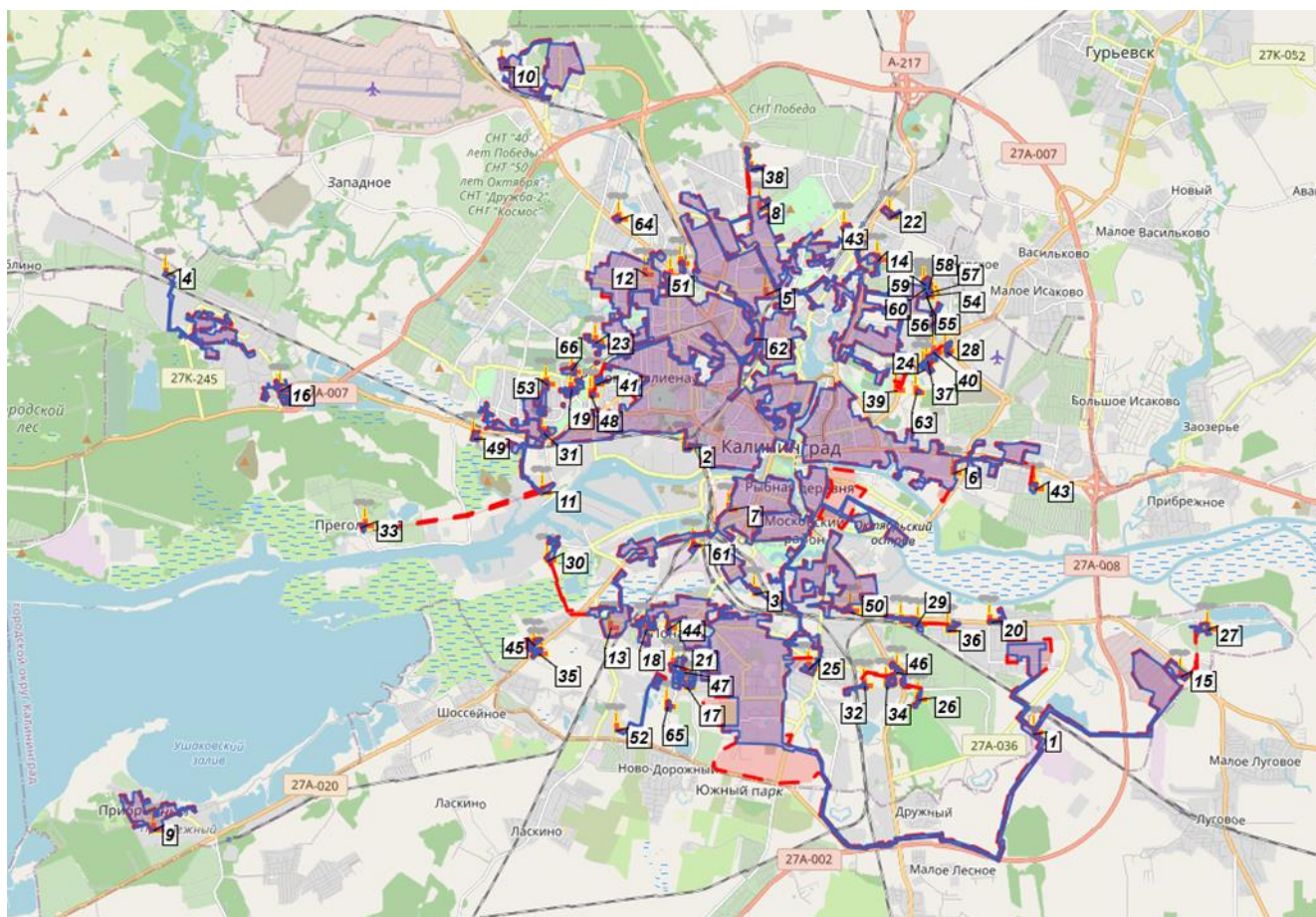


Рисунок 2.1. Схема изменения зон действия источников теплоснабжения (синим цветом обозначены существующие зоны действия, красным – изменения зон действия к 2035 году)

Схемы изменения зон действия отдельных источников теплоснабжения показаны на рис. 2.2 – 2.13.

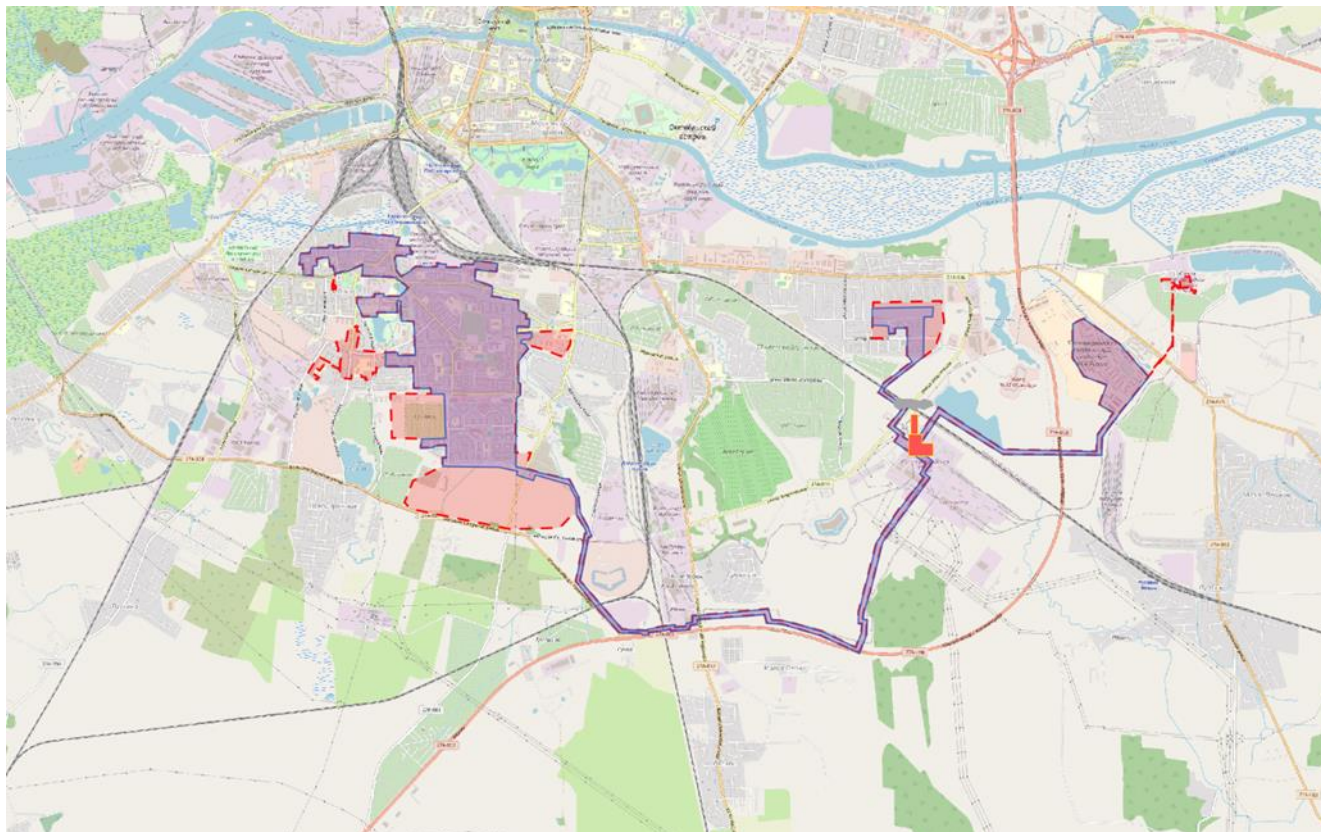


Рисунок 2.2. Схема изменения зоны действия ТЭЦ-2 (синим цветом обозначена существующая зона действия, красным – планируемое изменение зон действия к 2035 году)

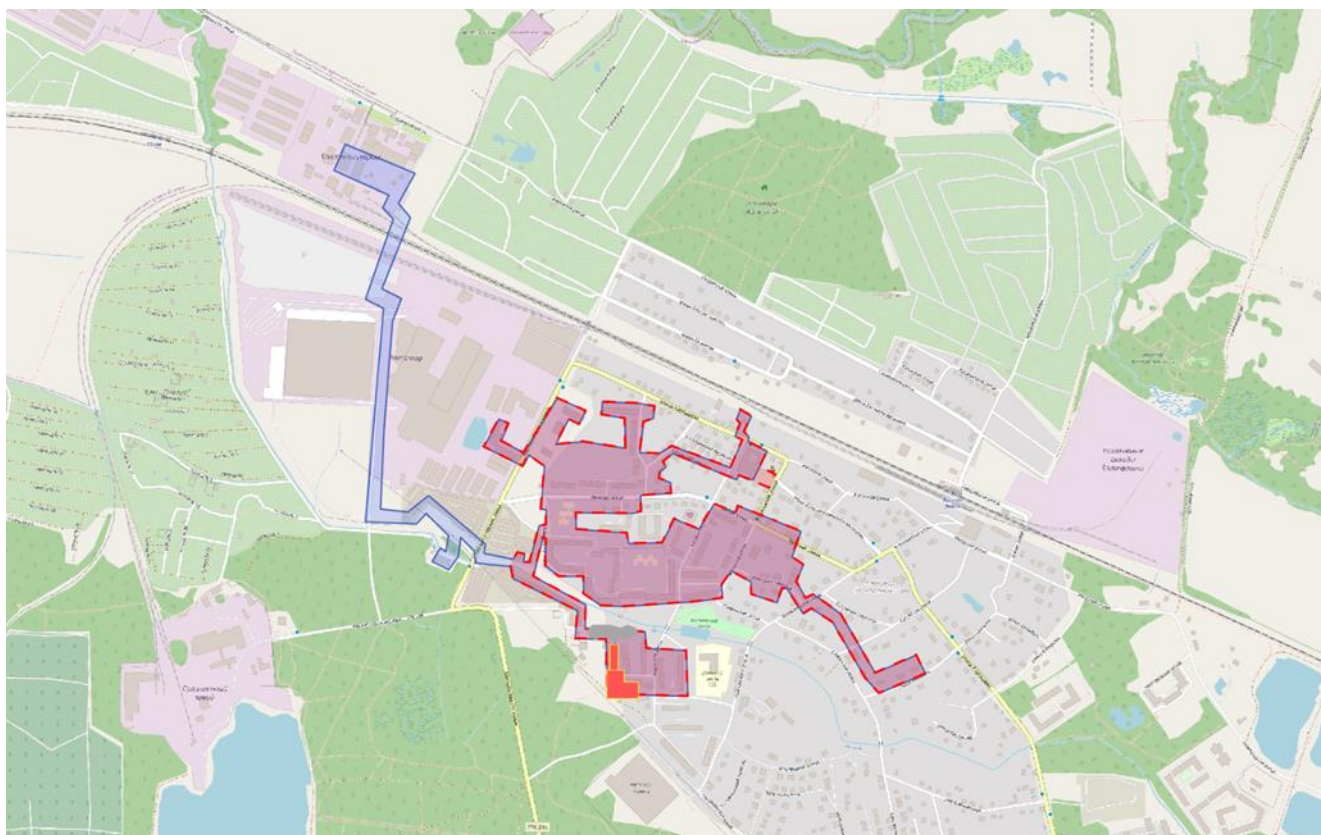


Рисунок 2.3. Схема изменения зоны действия котельной ООО «ТПК «Балтптицепром» с переводом тепловой нагрузки на котельную ул. Берестяная (синим цветом обозначена существующая зона действия, красным – планируемое изменение зон действия к 2035 году)

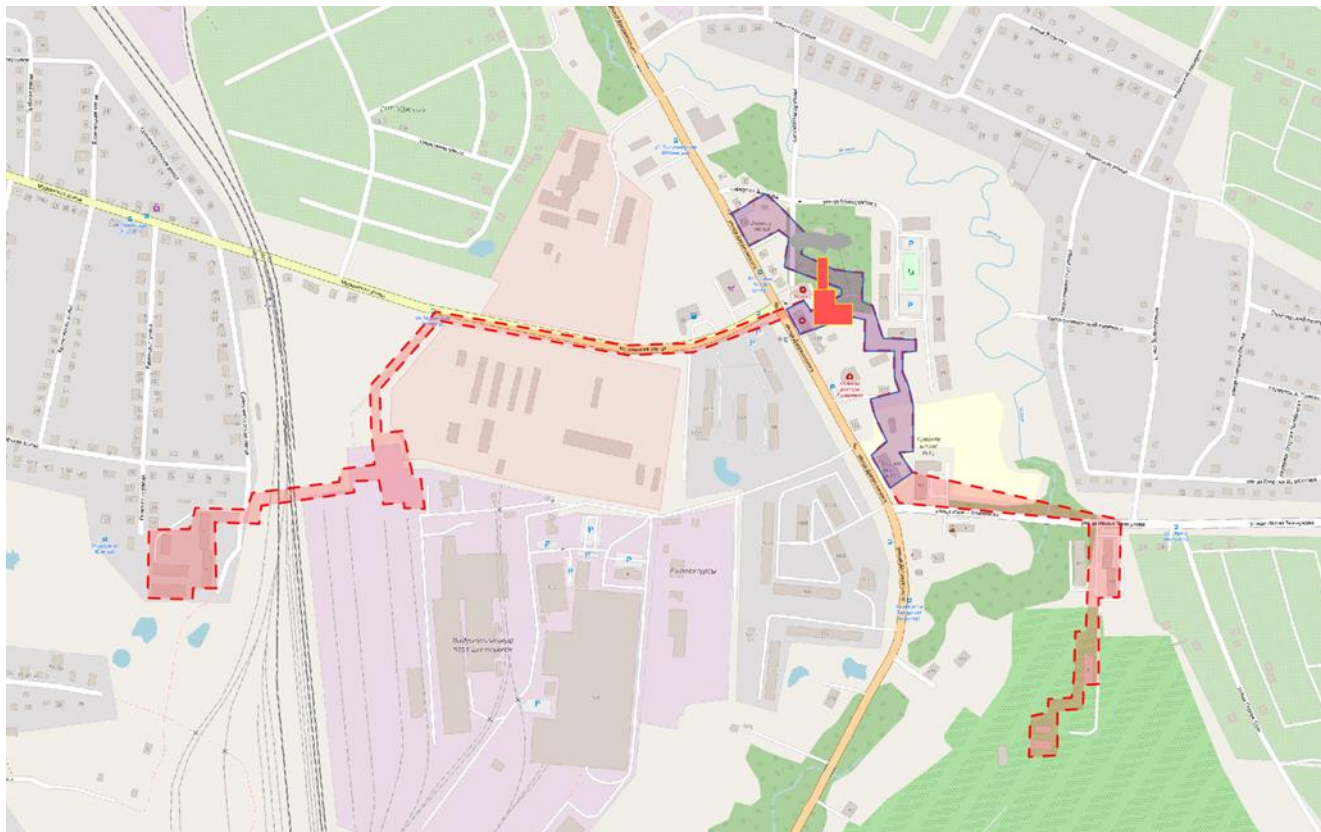


Рисунок 2.4. Схема изменения зоны действия котельной ул. Держинского, 147 (синим цветом обозначена существующая зона действия, красным – планируемое изменение зон действия к 2035 году)

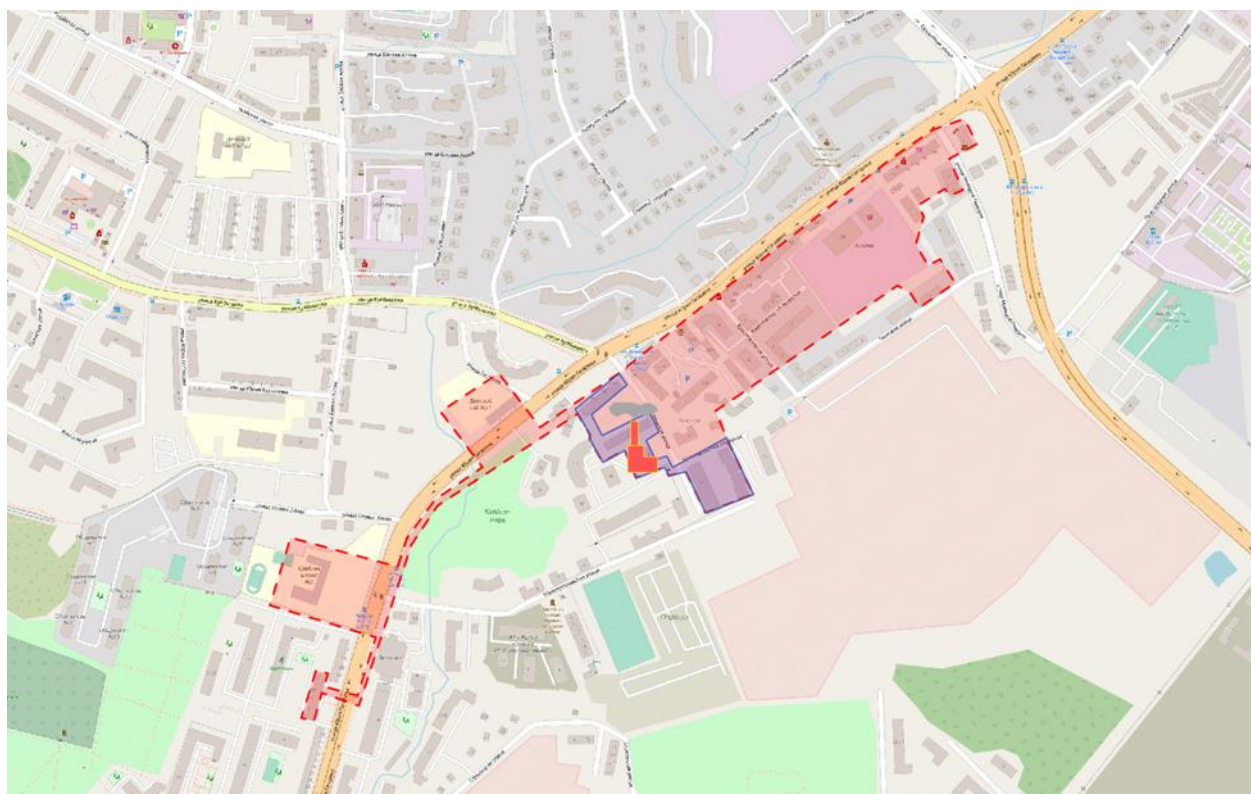


Рисунок 2.5. Схема изменения зоны действия котельной ул. Чувашская, 4 (синим цветом обозначена существующая зона действия, красным – планируемое изменение зон действия к 2035 году)



Рисунок 2.6. Схема изменения зоны действия котельной ул. Киевская, 141а (синим цветом обозначена существующая зона действия, красным – планируемое изменение зоны действия к 2035 году)

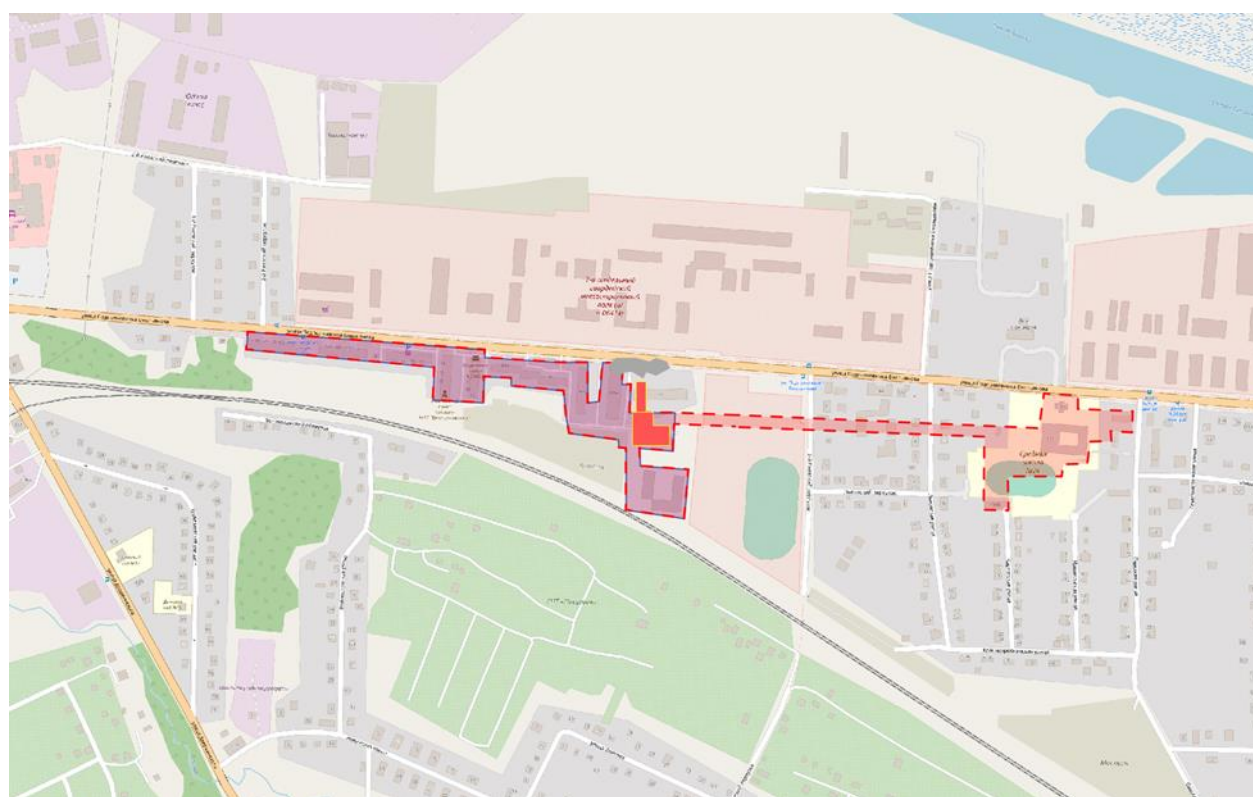


Рисунок 2.7. Схема изменения зоны действия котельной ул. Емельянова, 92 (синим цветом обозначена существующая зона действия, красным – планируемое изменение зоны действия к 2035 году)

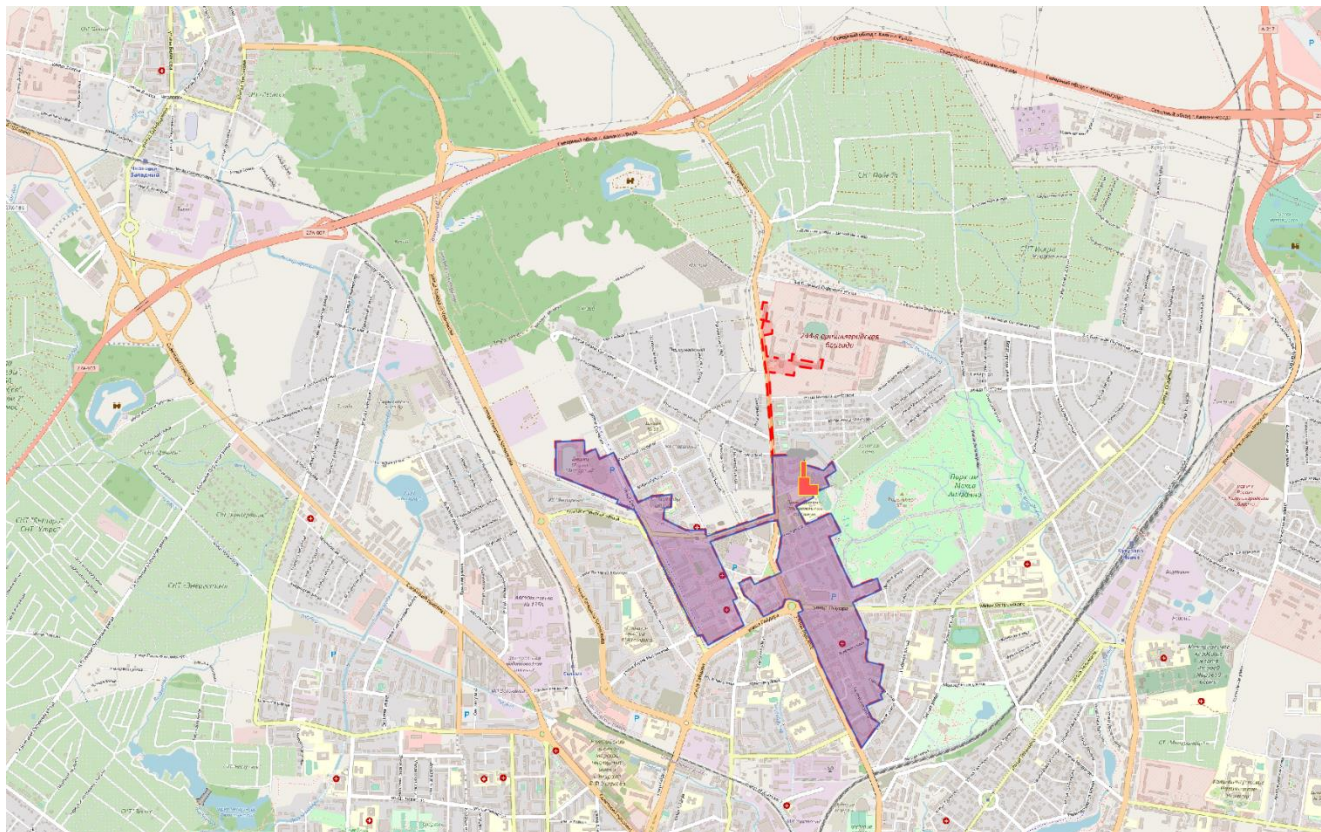


Рисунок 2.8. Схема изменения зоны действия котельной РТС «Горького» (синим цветом обозначена существующая зона действия, красным – планируемое изменение зоны действия к 2035 году)

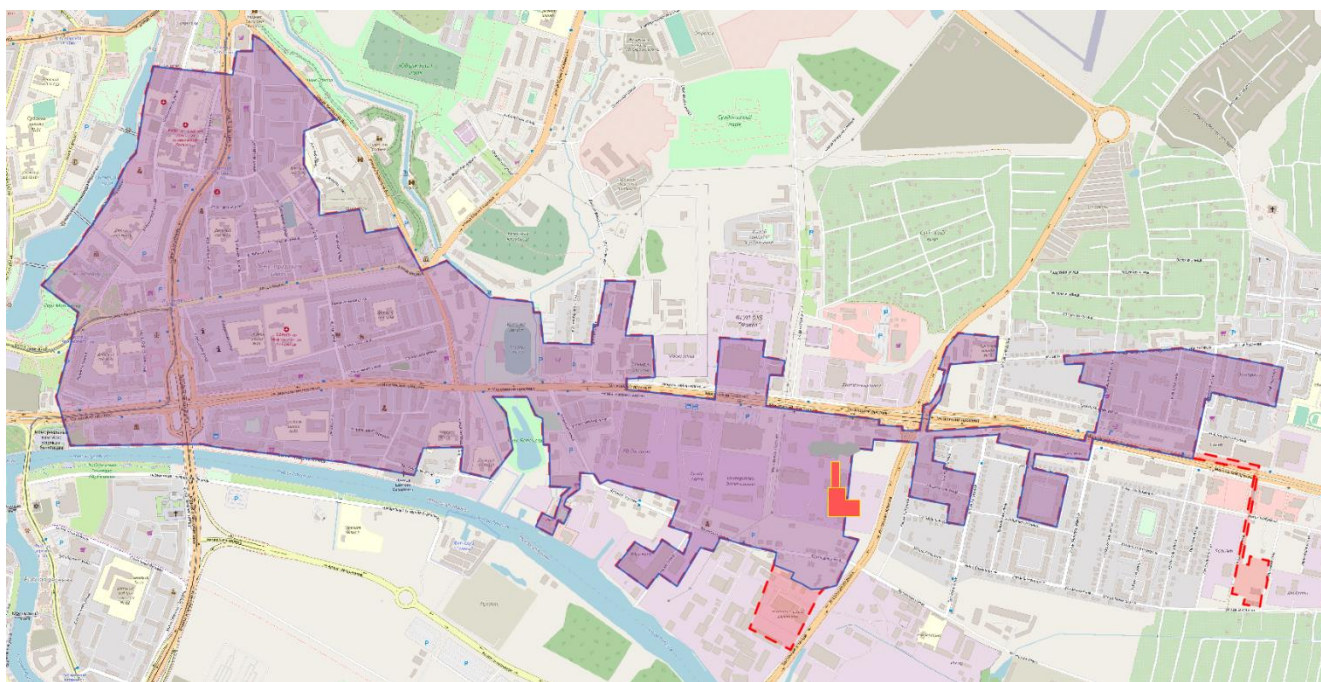


Рисунок 2.9. Схема изменения зоны действия котельной РТС «Восточная» (синим цветом обозначена существующая зона действия, красным – планируемое изменение зоны действия к 2035 году)

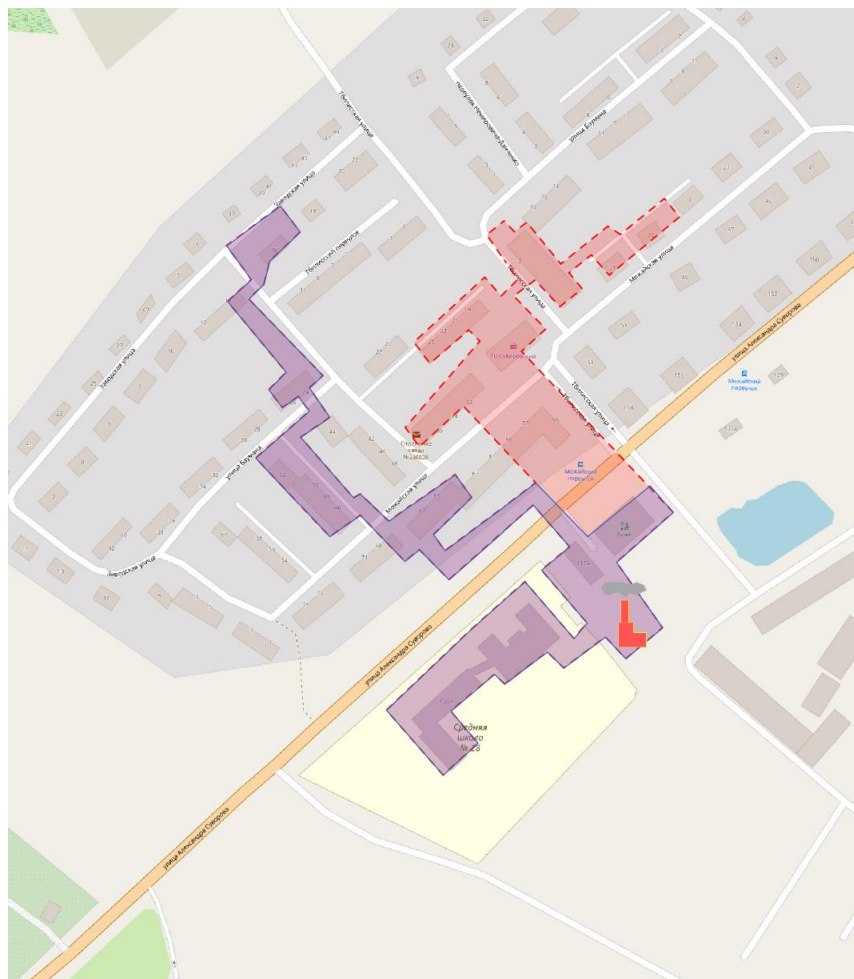


Рисунок 2.10. Схема изменения зоны действия котельной ул. Суворова, 1376 (синим цветом обозначена существующая зона действия, красным – планируемое изменение зоны действия к 2035 году)

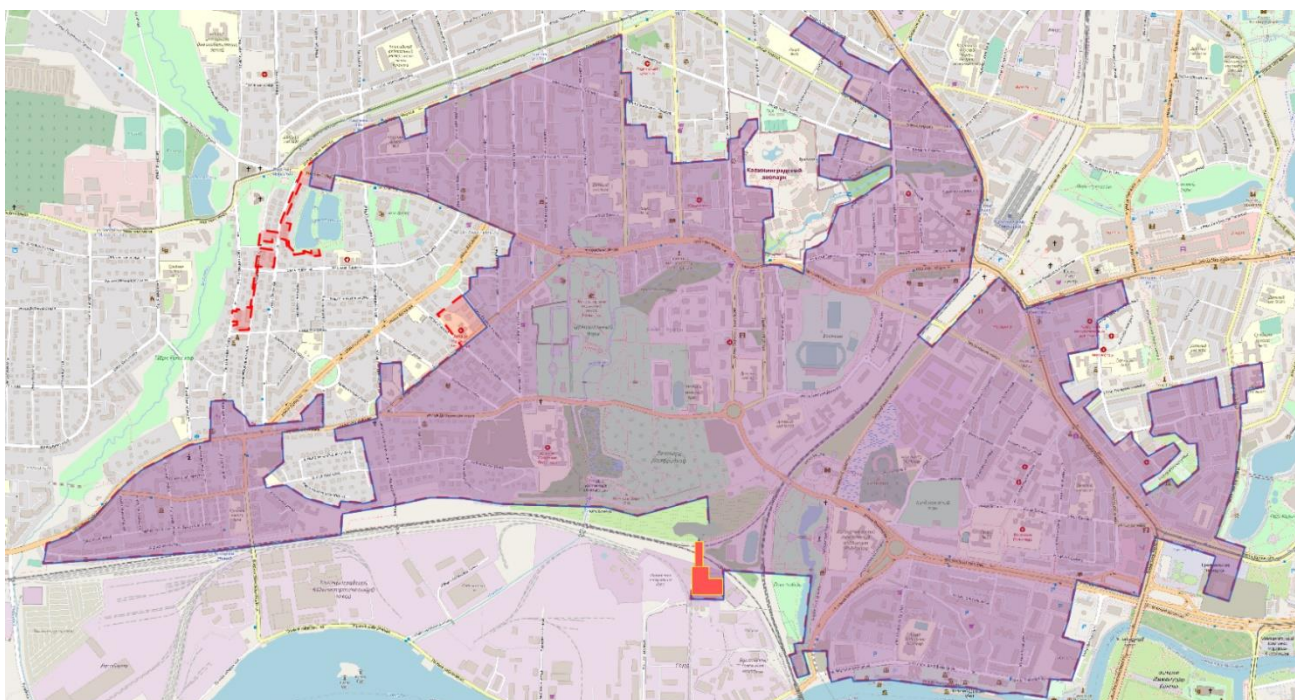


Рисунок 2.11. Схема изменения зоны действия ТЭЦ-1 (синим цветом обозначена существующая зона действия, красным – планируемое изменение зоны действия к 2035 году)

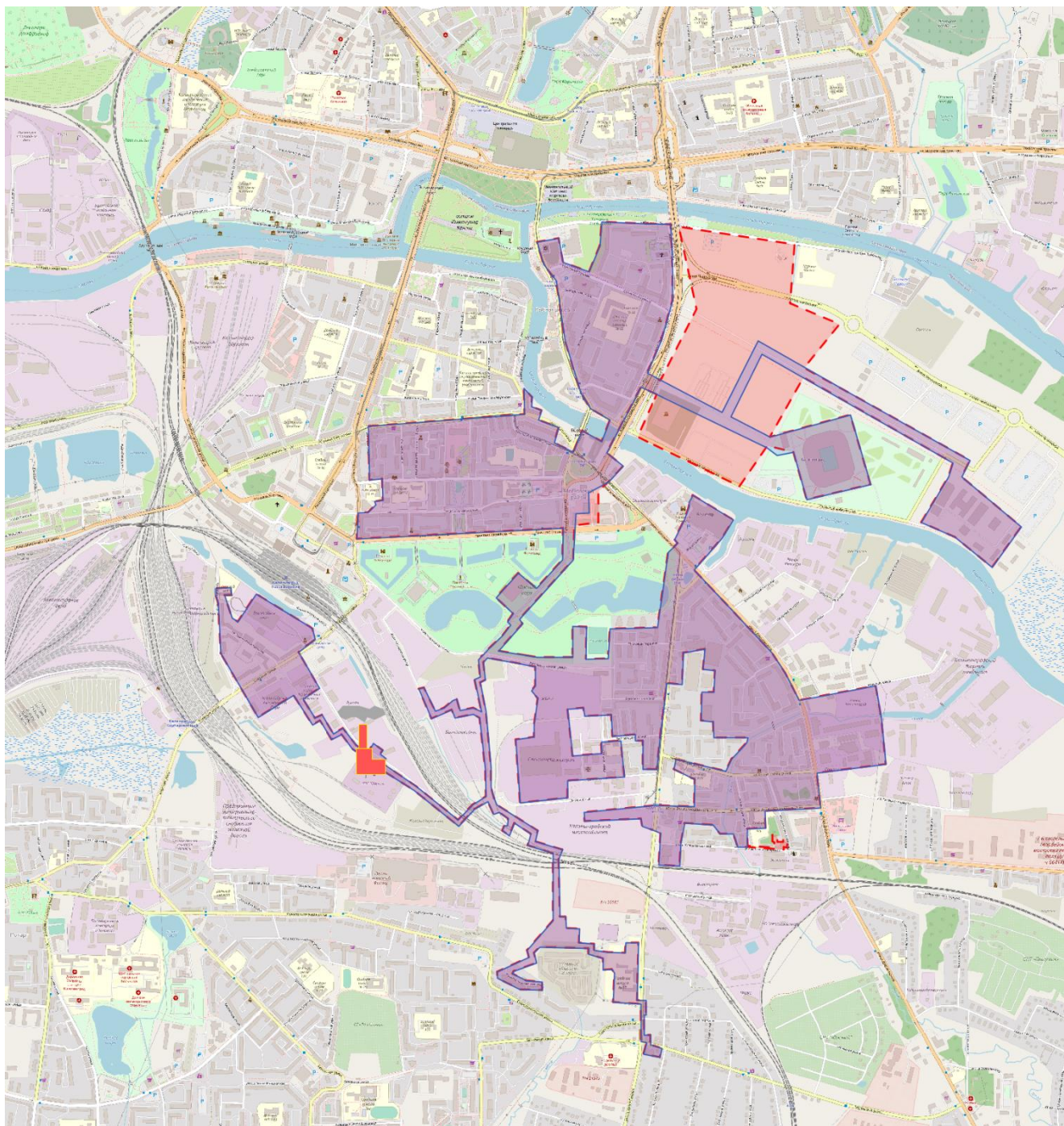


Рисунок 2.12. Схема изменения зоны действия котельной РТС «Южная» (синим цветом обозначена существующая зона действия, красным – планируемое изменение зоны действия к 2035 году)

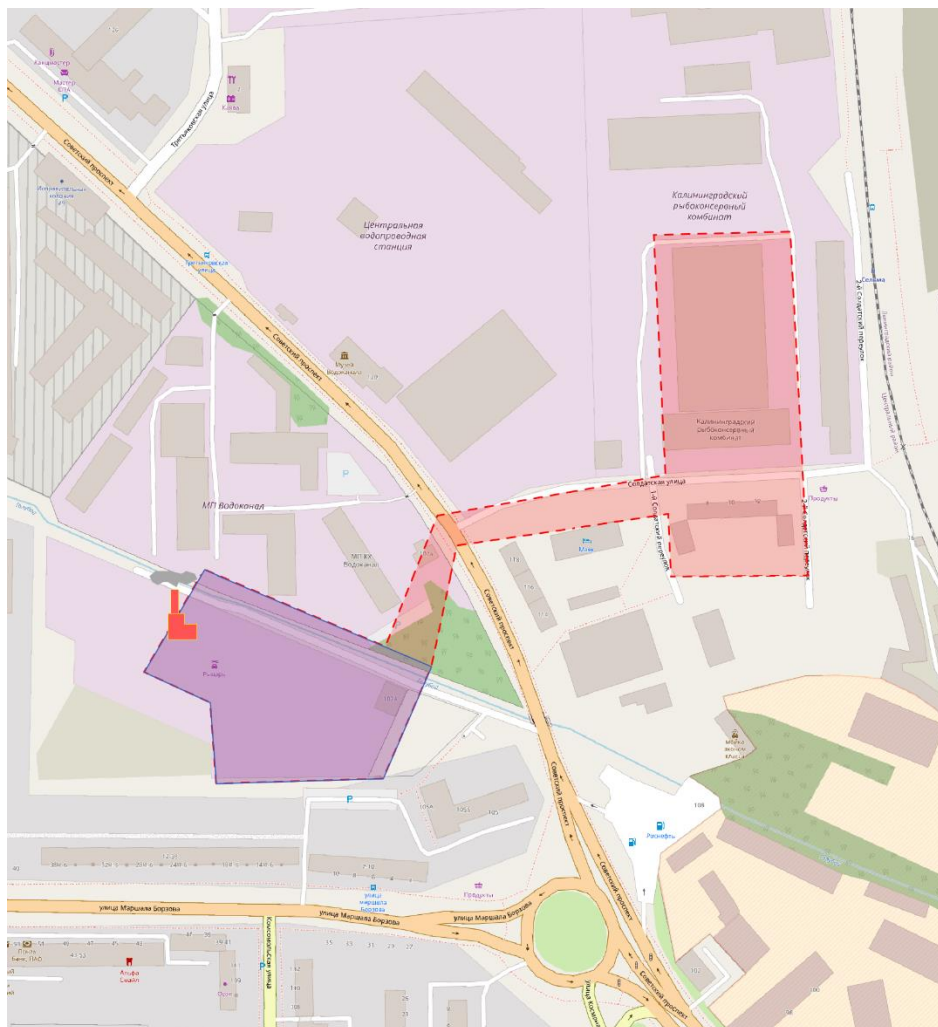


Рисунок 2.13. Схема изменения зоны действия котельной Советский, 103а (синим цветом обозначена существующая зона действия, красным – планируемое изменение зоны действия к 2035 году)

2.1.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

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 теплоснабжения 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 2.1. Перечень источников индивидуального теплоснабжения, действующих на территории ГО «Город Калининград», снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на нерегулируемой (бестарифной) основе

№ п/п	Наименование (адресная привязка)	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид основного топлива	Наименование эксплуатирующей организации
1	Котельная (ул. Барклай де Толли, 17)	1,21	Каменный уголь	МП «Калининградтеплосеть»
2	Котельная (ул. Кропоткина, 8-10)	0,7455	Природный газ	МП «Калининградтеплосеть»
3	Котельная (пр. Советский, 103а)	0,4	Природный газ	МП «Калининградтеплосеть»
4	Котельная (ул. Чернышевского, 51)	0,1204	Природный газ	МП «Калининградтеплосеть»
5	Котельная (ул. Павлика Морозова, 101-113)	0,417	Каменный уголь	МП «Калининградтеплосеть»
6	Котельная (ул. Маршала Новикова, 26-30)	0,256	Каменный уголь	МП «Калининградтеплосеть»
7	Котельная (проспект Мира, 77-79)	0,117	Каменный уголь	МП «Калининградтеплосеть»
8	Котельная (проспект Победы, 18)	0,08	Каменный уголь	МП «Калининградтеплосеть»
9	Котельная (ул. Кутузова, 41)	0,07	Каменный уголь	МП «Калининградтеплосеть»
10	Котельная ул. 3-го Белорусского фронта, 1а	0,722	Природный газ	МП «Калининградтеплосеть»
11	Котельная (МАДОУ д/с №115, ул. Маршала Новикова, 25-27)	0,44	Каменный уголь	КпО администрации ГО "Город Калининград"
12	Котельная (МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79)	0,34	Каменный уголь	КпО администрации ГО "Город Калининград"
13	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)	0,24	Каменный уголь	КпО администрации ГО "Город Калининград"
14	Котельная (МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22)	0,89	Природный газ	КпО администрации ГО "Город Калининград"
15	Котельная Октябрьская площадь, зд. 26	0,89	Природный газ	МП "Калининградтеплосеть"
16	Котельная (МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29)	0,02	Природный газ	КпО администрации ГО "Город Калининград"
17	Котельная (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)	0,02	Каменный уголь	КпО администрации ГО "Город Калининград"
18	Котельная (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17)	0,1	Природный газ	КпО администрации ГО "Город Калининград"
19	Котельная (МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23)	0,08	Природный газ	КпО администрации ГО "Город Калининград"
20	Котельная (МАДОУ д/с №119, ул. Шота Руставели, 2)	0,08	Дизельное топливо	КпО администрации ГО "Город Калининград"
21	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17)	0,3	Дизельное топливо	КпО администрации ГО "Город Калининград"
22	Котельная (МАУ ДО ДТИМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2)	0,11	Природный газ	КпО администрации ГО "Город Калининград"
23	Котельная (МАДОУ д/с №68, ул. Юрия Гагарина, 3)	0,18	Природный газ	КпО администрации ГО "Город Калининград"

№ п/п	Наименование (адресная привязка)	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид основного топлива	Наименование эксплуатирующей организации
24	Котельная (МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103)	0,1	Природный газ	КпО администрации ГО "Город Калининград"
25	Котельная (МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16)	0,01	Природный газ	КпО администрации ГО "Город Калининград"
26	Котельная (МАУ "Молодежный Центр", проспект Мира, 85-а)	0,02	Природный газ	КпО администрации ГО "Город Калининград"
27	Котельная (МАУ "Молодежный центр", ул. Энгельса, 9)	0,04	Природный газ	КпО администрации ГО "Город Калининград"
28	Котельная (МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27)	0,09	Природный газ	КпО администрации ГО "Город Калининград"
29	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31)	0,08	Природный газ	КпО администрации ГО "Город Калининград"
30	Котельная (МАДОУ д/с №12 (бывш. МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47)	0,08	Природный газ	КпО администрации ГО "Город Калининград"
31	Котельная (МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в)	0,34	Природный газ	КпО администрации ГО "Город Калининград"
32	Котельная (МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55)	0,66	Каменный уголь	КпО администрации ГО "Город Калининград"

2.1.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Тепловые балансы централизованных источников теплоснабжения ГО «Город Калининград», приведены в табл. 2.4.

При расчете балансов тепловой мощности учитываются мероприятия по закрытию и реконструкции котельных. Изменение установленной мощности за счет реконструкции источников рассматривается на следующий за реконструкцией год. При расчете резервов тепловой мощности учитываются тепловые нагрузки новых потребителей, которые приведены в Главе 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

По результатам выполненных расчетов можно сделать вывод, что дефициты располагаемой тепловой мощности по расчетным тепловым нагрузкам на 2035 год не наблюдаются.

Таблица 2.4. Перспективные тепловые балансы источников теплоснабжения (Гкал/ч)

Источник комбинированной выработки ТЭЦ-2

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»								
АО «Интер РАО – Электрогенерация»								
ТЭЦ-2								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	680	680	680	680	680	680	680
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	206	206	206	206	206	206	206
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13	8,13
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87	197,87
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	211,79	224,94	232,91	232,91	232,91	232,91	232,91
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-18,35	-31,5	-39,47	-39,47	-39,47	-39,47	-39,47
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35	93,35
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+100,09	+100,09	+100,09	+100,09	+100,09	+100,09	+100,09
Зона действия источника тепловой мощности	км2	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	62,25	62,93	64,28	64,69	64,69	64,69	64,69

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

Котельные

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

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

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897	191,897
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622	9,622
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	315,365	326,801	326,801	326,801	326,801	326,801	326,801
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-133,09	-144,526	-144,526	-144,526	-144,526	-144,526	-144,526
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	218,019	225,925	225,925	225,925	225,925	225,925	225,925
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-35,744	-43,65	-43,65	-43,65	-43,65	-43,65	-43,65
Зона действия источника тепловой мощности	км2	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01
РТС «Восточная»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	109,220	109,220	109,220	109,220	109,220	109,220	109,220
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22	109,22
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	92,006	165,6423	165,6423	165,6423	165,6423	165,6423	165,6423
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	12,884	-60,7523	-60,7523	-60,7523	-60,7523	-60,7523	-60,7523
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	117,82	116,315	116,315	116,315	116,315	116,315	116,315
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-12,93	-11,425	-11,425	-11,425	-11,425	-11,425	-11,425
Зона действия источника тепловой мощности	км2	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496	2,496
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01
РТС «Балтийская»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470	46,470
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47	46,47

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692	1,692
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	67,124	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602	84,7602
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-22,346	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822	-39,9822
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	47,284	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595	59,595
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-2,506	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817	-14,817
Зона действия источника тепловой мощности	км2	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068	1,068
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91
РТС «Горького»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560	42,560
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225	1,225
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	70,488	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226	57,5226
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-29,153	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876	-16,1876
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	47,922	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295	39,295
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-6,587	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99
РТС «Прибрежная»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310	23,310
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449
Присоединенная договорная	Гкал/ч	20,963	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164	20,8164

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
тепловая нагрузка								
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,898	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446	+2,0446
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	14,333	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347	14,347
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+8,528	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514	+8,514
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	57,15	57,67	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03
РТС «Чкаловск»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	30,620	30,620	30,620	30,620	30,620	30,620	30,620
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62	30,62
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,839	19,1684	19,1684	19,1684	19,1684	19,1684	19,1684
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+11,776	+10,4466	+10,4466	+10,4466	+10,4466	+10,4466	+10,4466
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	12,478	13,451	13,451	13,451	13,451	13,451	13,451
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+17,137	+16,164	+16,164	+16,164	+16,164	+16,164	+16,164
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945	0,945
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26
РТС «Цепрусс»*								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530	26,530
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53	26,53
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,209	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02	23,02
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-4,444	+2,745	+2,745	+2,745	+2,745	+2,745	+2,745

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	15,744	15,861	15,861	15,861	15,861	15,861	15,861
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+10,021	+9,904	+9,904	+9,904	+9,904	+9,904	+9,904
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	57,08	57,08	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
с 2025 г. новая котельная	Гкал/ч	0,0	22,909	22,909	22,909	22,909	22,909	22,909
РТС «Красная»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	22	22	22	22	22	22	22
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
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	Заккрытие 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	Гкал/ч	+4,224	+4,224	+4,224	+4,224			

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
мощности								
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 отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	11,806	11,806	11,806
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	7,878	7,878	7,878
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,239	0,239	0,239
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,0	0,0	0,0	0,0	47,34	47,34	47,34
Котельная ул. Александра Невского, 90								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910	8,910
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141	4,141
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+4,695	+4,695	+4,695	+4,695	+4,695	+4,695	+4,695
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+5,896	+5,896	+5,896	+5,896	+5,896	+5,896	+5,896
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880	7,880
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88	7,88
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,739	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391	5,7391
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,067	+2,0669	+2,0669	+2,0669	+2,0669	+2,0669	+2,0669
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927	3,927
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+3,879	+3,879	+3,879	+3,879	+3,879	+3,879	+3,879
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86
Котельная ул. Карташева, 10								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610	6,610
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999	5,999
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,496	+0,496	+0,496	+0,496	+0,496	+0,496	+0,496
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126	4,126
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,369	+2,369	+2,369	+2,369	+2,369	+2,369	+2,369
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17
Котельная ул. Павлика Морозова, 5б								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280
Располагаемая мощность основного	Гкал/ч	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940	4,940

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

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705	2,705
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129	-0,129
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,731	+0,731	+0,731	+0,731	+0,731	+0,731	+0,731
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36
Котельная ул. Павлика Морозова, 115д								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,780	3,780	3,780	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2			
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,600	3,600	3,600				
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000				
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6				
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,718	1,423	1,423				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,849	+2,144	+2,144				
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,256	1,036	1,036				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,311	+2,531	+2,531				
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,042	0,042	0,042				
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	40,90	40,90	40,90				
Котельная ул. Александра Невского, 188								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733
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

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,6	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358	2,358
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,612	+0,854	+0,854	+0,854	+0,854	+0,854	+0,854
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,796	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,416	+1,596	+1,596	+1,596	+1,596	+1,596	+1,596
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33
Котельная ул. Чкалова, 29								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470	3,470
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893	1,893
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,557	+1,557	+1,557	+1,557	+1,557	+1,557	+1,557
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,104	+2,104	+2,104	+2,104	+2,104	+2,104	+2,104
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27
Котельная ул. Чувашская, 4								
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	Гкал/ч	+6,647	+6,647	+6,647	+6,647	+6,647	+6,647	+6,647

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
мощности								
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138	2,138
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+7,61	+7,61	+7,61	+7,61	+7,61	+7,61	+7,61
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,059	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	52,49	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61
Котельная Аллея Смелых, 152а								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,020	3,020	3,020	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2			
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,870	2,870	2,870				
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000				
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,87	2,87	2,87				
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,391	1,391	1,391				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,472	+1,472	+1,472				
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,98	0,98	0,98				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,883	+1,883	+1,883				
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,005	0,005	0,005				
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	230,2	230,2	230,2				
Котельная ул. Ивана Земнухова, 6								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	
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	Гкал/ч	-0,319	+0,576	+0,576	+0,576	+0,576	+0,576	

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
мощности								
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	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4			
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,550	2,550	2,550				
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000				
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,55	2,55	2,55				
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,939	0,827	0,827				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,591	+1,703	+1,703				
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,666	0,582	0,582				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,864	+1,948	+1,948				
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,016	0,016	0,016				

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
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 нагрузки потребителей на новую БМК
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040	
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,866	0,7724	0,7724	0,7724	0,7724	0,7724	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,104	+1,1976	+1,1976	+1,1976	+1,1976	+1,1976	
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,645	0,575	0,575	0,575	0,575	0,575	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+1,325	+1,395	+1,395	+1,395	+1,395	+1,395	
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	
Котельная ул. Красносельская, 14								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580

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

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
нужды								потребителей на новую БМК
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 оборудования	Гкал/ч	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570	1,570
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
Потери в тепловых сетях от	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
отпущенной тепловой энергии								
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
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 1566								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,547	+0,547	+0,547	+0,547	+0,547	+0,547	+0,547
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,678	+0,678	+0,678	+0,678	+0,678	+0,678	+0,678
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58
Котельная ул. Чувашская, 1а								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,3752	1,3752	1,3752	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4			
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,990	0,990	0,990				
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000				
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,99	0,99	0,99				
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,2470	0,2470	0,2470				

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
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 мощности	Гкал/ч	+0,465	+0,465	+0,465				
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,269	0,269	0,269				

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,591	+0,591	+0,591				
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,003	0,003	0,003				
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	131,67	184,33	184,33				
Котельная MAOU СОШ № 2, ул. Юрия Гагарина,55								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина				
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000					
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000					
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,000	0,000					
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000					
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,000	0,000					
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000					
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,000	0,000					
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	0,000	0,000					
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,000	0,000					
Котельная ул. Энгельса, 51а								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК		
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770	0,770			
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000			
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,770	0,770	0,770	0,770			
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020			
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			

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			
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	Закрытие 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			

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0			
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,493	0,122	0,122	0,122			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,253	+0,118	+0,118	+0,118			
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,367	0,091	0,091	0,091			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,127	+0,149	+0,149	+0,149			
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,04	0,04	0,04	0,04			
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	30,50	30,50	30,50	30,50			
Котельная ул. Лесопарковая, 38								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	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	Гкал/ч	0,448	0,448	0,448	0,448			

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
тепловая нагрузка								
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,157	-0,157	-0,157	-0,157			
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,293	0,293	0,293	0,293			
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002			
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,007	0,007	0,007	0,007			
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	64,0	64,0	64,0	64,0			
Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004	-0,004
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,016	+0,016	+0,016	+0,016	+0,016	+0,016	+0,016
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0
Котельная Советский проспект, 103а								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301	0,301
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,082	+0,082	+0,082	+0,082	+0,082	+0,082	+0,082

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223	0,223
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,16	+0,16	+0,16	+0,16	+0,16	+0,16	+0,16
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15
Котельная ул. Красносельская, 80Б								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670	1,670
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,58	+0,58	+0,58	+0,58	+0,58	+0,58	+0,58
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,9	+0,9	+0,9	+0,9	+0,9	+0,9	+0,9
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3
Котельная ул. Кропоткина, 8/10								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455	0,7455
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,161	+0,161	+0,161	+0,161	+0,161	+0,161	+0,161
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,305	+0,305	+0,305	+0,305	+0,305	+0,305	+0,305

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 ул. Чернышевского, 61								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204	0,1204
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,006	+0,006	+0,006	+0,006	+0,006	+0,006	+0,006
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,04	+0,04	+0,04	+0,04	+0,04	+0,04	+0,04
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул. Рассветная, 3								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884	1,7884
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726	1,5726
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,2034	+0,2034	+0,2034	+0,2034	+0,2034	+0,2034	+0,2034
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136	1,136
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,64	+0,64	+0,64	+0,64	+0,64	+0,64	+0,64
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-
Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а								

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,119	+0,119	+0,119	+0,119	+0,119	+0,119	+0,119
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,306	+0,306	+0,306	+0,306	+0,306	+0,306	+0,306
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-
Котельная пл. Октябрьская, зд. 26								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634	0,634
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,047	+0,047	+0,047	+0,047	+0,047	+0,047	+0,047
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,214	+0,214	+0,214	+0,214	+0,214	+0,214	+0,214
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-
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					

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					
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,068	0,068					
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0					
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,073	0,073					
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,005	-0,005					
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,054	0,054					
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,014	+0,014					
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-					
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-					
Котельная пр-т Победы, 18								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	Закрытие котельной, переключение потребителей на индивидуальный источник теплоснабжения			
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099				
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000				
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099				
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,053	0,053	0,053				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,046	+0,046	+0,046				
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,06	+0,06	+0,06				
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-				
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				

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0				
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,102	0,102	0,102				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01				
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076				
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,016	+0,016	+0,016				
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-				
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-				
Котельная ул. Барклая де Толли, 17								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,81	+0,81	+0,81	+0,81	+0,81	+0,81	
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,878	+0,878	+0,878	+0,878	+0,878	+0,878	
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»								
Котельная проспект Мира, 136								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533	1,533
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,06	+0,06	+0,06	+0,06	+0,06	+0,06	+0,06
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,502	+0,502	+0,502	+0,502	+0,502	+0,502	+0,502
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36
ЕТО №2 ООО «Энергия»								
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,487	+0,487	+0,487	+0,487	+0,487	+0,487	+0,487
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793

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	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,511	+0,511	+0,511	+0,511	+0,511	+0,511	+0,511
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,373	+0,373	+0,373	+0,373	+0,373	+0,373	+0,373
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276	0,276

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

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,447	+0,447	+0,447	+0,447	+0,447	+0,447	+0,447
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
ЕТО №3 ОАО «РЖД»								
Котельная ОАО «РЖД»								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190	10,190
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096	1,096
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094	9,094
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018	7,018
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,016	+2,016	+2,016	+2,016	+2,016	+2,016	+2,016
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+3,939	+3,939	+3,939	+3,939	+3,939	+3,939	+3,939
Зона действия источника тепловой мощности	км2	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51
ЕТО 4 АО «Кварц»								
Котельная АО «Кварц»								

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
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	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО 5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России								
г. Калининград, котельная в/г 53								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,45	0,179	0,45	0,179	0,45	0,179	0,45
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,45	+2,721	+2,721	+2,721	+2,721	+2,721	+2,721
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+2,772	+2,772	+2,772	+2,772	+2,772	+2,772	+2,772
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, ул. А.Невского, инв. 45								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
Располагаемая мощность основного	Гкал/ч	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77

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	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	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, инв. №76								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14	-0,14
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033	1,033
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,347	+0,347	+0,347	+0,347	+0,347	+0,347	+0,347
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, котельная инв. 180								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
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	км2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, ЖФ								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+4,404	+4,404	+4,404	+4,404	+4,404	+4,404	+4,404
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+4,467	+4,467	+4,467	+4,467	+4,467	+4,467	+4,467
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, инв. 24								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная	Гкал/ч	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241

Наименование котельной/Зона действия котельной	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2035
тепловая нагрузка								
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,929	+0,929	+0,929	+0,929	+0,929	+0,929	+0,929
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,99	+0,99	+0,99	+0,99	+0,99	+0,99	+0,99
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-
г. Калининград, инв. №45								
Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,49	+0,49	+0,49	+0,49	+0,49	+0,49	+0,49
Фактическая подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	+0,647	+0,647	+0,647	+0,647	+0,647	+0,647	+0,647
Зона действия источника тепловой мощности	км2	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/км2	-	-	-	-	-	-	-

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

2.1.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) или городских округов (поселений), с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей городского округа «Город Калининград»

Все источники тепловой энергии расположены в границах одного муниципального образования. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки для ГО «Город Калининград», представлены в пункте 2.3.

2.1.5. Радиус эффективного теплоснабжения

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

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

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

а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;

б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

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

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

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

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

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

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

где $HBB_i^{пер}$ - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей

воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении», утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. №1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, №44, ст. 6022; 2014, №14, ст. 1627; №23, ст. 2996; 2017, №18, ст. 2780);

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

Результаты расчетов эффективных радиусов теплоснабжения для источников ЕТО-1 МП «Калининградтеплосеть», представленные в табл. 2.5. показывают, что все площадки перспективной застройки находятся в радиусе эффективного теплоснабжения.

Таблица 2.5. Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T _{кп}	НВВ _{отэ}	НВВ _{пер}	Q _с	Q _г	T _{кп,нп}	ΔНВВ _{отэ}	ΔQ _{нп}	ΔНВВ _{пер}	ΔQ _{снп}	Вывод
						руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах красных линий ул. Артиллерийская-ул. Закатная-ул. Пирогова в Ленинградском районе г. Калининграда	0,2640	0,0855	0,3495	ППТ 2	РТС Северная	2 204,9	815 569,5	439 152,8	569,1	569,1	2 202,3	1 335,8	1,388	160,04	1,322	входит в радиус
Проект планировки территории Восточный жилой район г. Калининграда (Восток 1) (южная часть Восточного жилого района в границах улиц: Московский проспект-Окружная дорога-до реки Новая Преголя-железная дорога)	0,8640	0,3000	1,1640	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 274,9	4 646,7	4,721	566,04	4,496	входит в радиус
Проект планировки территории Восточный жилой район г. Калининграда (Восток 1) (южная часть Восточного жилого района в границах улиц: Московский проспект-Окружная дорога-до реки Новая Преголя-железная дорога)	0,8640	0,3000	1,1640	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 366,9	4 830,7	4,721	588,68	4,496	входит в радиус
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Центрального района г.Калининграда	0,2490	0,0570	0,3060	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 204,9	70 878,2	38 165,2	49,5	49,5	2 181,7	1 085,1	1,100	126,87	1,048	входит в радиус
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Центрального района г.Калининграда	0,2490	0,0570	0,3060	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 293,1	75 253,1	40 520,9	50,5	50,5	2 269,4	1 127,9	1,100	131,94	1,048	входит в радиус
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Центрального района г.Калининграда	0,2490	0,0570	0,3060	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 384,9	79 864,6	43 004,0	51,5	51,5	2 360,7	1 172,4	1,100	137,22	1,048	входит в радиус
Проект планировки территории мкр.Чкаловск Центрального района г.Калининграда	0,2490	0,0570	0,3060	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 480,3	84 724,6	45 621,0	52,6	52,6	2 455,6	1 218,7	1,100	142,71	1,048	входит в радиус
Проект планировки территории, расположенной в границах шоссе Балтийское-ул. Новгородская - Ижорская- Каблукова-Ст.сержанта Карташева	1,2665	0,9185	2,1850	ППТ 6	Котельная ул. Карташева, 10	2 204,9	45 239,3	24 359,6	31,6	31,6	1 914,6	10 585,7	11,155	1 286,10	10,624	входит в радиус
Корректировка проекта планировки территории, расположенной в границах мкр.Прибрежный	0,5970	0,3850	0,9820	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 204,9	65 770,2	35 414,7	45,9	45,9	2 102,4	4 734,8	4,834	557,34	4,604	входит в радиус
Корректировка проекта планировки территории, расположенной в границах мкр.Прибрежный	0,3020	0,2190	0,5210	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 204,9	65 770,2	35 414,7	45,9	45,9	2 146,0	2 605,0	2,660	306,63	2,533	входит в радиус
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	1,0310	0,8764	1,9074	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 421,0	7 415,1	10,220	397,61	9,733	входит в радиус
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	1,0310	0,8764	1,9074	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 517,8	7 711,7	10,220	413,51	9,733	входит в радиус
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	1,0310	0,8764	1,9074	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 682,6	528 431,4	263 794,5	281,0	303,0	2 621,4	8 020,1	10,220	430,05	9,733	входит в радиус
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	1,0310	0,8764	1,9074	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 729,4	8 340,9	10,220	447,25	9,733	входит в радиус
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах улиц подполковника Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	1,0310	0,8764	1,9074	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 901,5	627 186,3	315 277,4	310,5	332,5	2 841,2	8 674,6	10,220	465,14	9,733	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	0,1232	0,0476	0,1708	ППТ 11нов	РТС Северная	2 204,9	815 569,5	439 152,8	569,1	569,1	2 203,6	689,1	0,716	82,56	0,682	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	0,1232	0,0476	0,1708	ППТ 11нов	РТС Северная	2 293,1	852 765,9	459 181,6	572,1	572,1	2 291,7	716,6	0,716	85,86	0,682	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	0,1232	0,0476	0,1708	ППТ 11нов	РТС Северная	2 384,9	891 146,1	479 847,9	574,9	574,9	2 383,4	745,3	0,716	89,30	0,682	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	0,1232	0,0476	0,1708	ППТ 11нов	РТС Северная	2 480,3	929 880,0	500 704,6	576,8	576,8	2 478,7	775,1	0,716	92,87	0,682	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	0,2106	0,0918	0,3024	ППТ 11нов	РТС Северная	2 204,9	815 569,5	439 152,8	569,1	569,1	2 202,4	1 266,1	1,316	151,68	1,253	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	0,2106	0,0918	0,3024	ППТ 11нов	РТС Северная	2 293,1	852 765,9	459 181,6	572,1	572,1	2 290,5	1 316,6	1,316	157,75	1,253	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	0,2106	0,0918	0,3024	ППТ 11нов	РТС Северная	2 384,9	891 146,1	479 847,9	574,9	574,9	2 382,2	1 369,2	1,316	164,06	1,253	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Орудийная – ул. Сурикова – граница городской черты – ул. Ю. Гагарина в Ленинградском районе	0,2106	0,0918	0,3024	ППТ 11нов	РТС Северная	2 480,3	929 880,0	500 704,6	576,8	576,8	2 477,5	1 424,0	1,316	170,62	1,253	входит в радиус

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T _{г,кп}	HBB _{г,отэ}	HBB _{г,пер}	Q _г ^c	Q _г	T _{г,кп,нп}	ΔHBB _{г,отэ}	ΔQ _{г,нп}	ΔHBB _{г,пер}	ΔQ _{г,снп}	Вывод
						руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс*	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 535,4	2 620,6	2,298	310,00	2,189	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс*	2 682,6	117 668,4	63 359,9	67,5	67,5	2 639,3	2 721,4	2,298	322,40	2,189	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс*	2 789,9	127 001,6	68 385,5	70,0	70,0	2 746,5	2 827,8	2,298	335,30	2,189	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс*	2 901,5	136 167,0	73 320,7	72,2	72,2	2 857,6	2 938,9	2,298	348,71	2,189	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс*	3 017,6	145 862,5	78 541,4	74,4	74,4	2 973,2	3 054,4	2,298	362,66	2,189	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	0,3860	0,1554	0,5414	ППТ 12нов	РТС Цепрусс*	3 138,3	156 115,8	84 062,3	76,5	76,5	3 093,4	3 174,7	2,298	377,17	2,189	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Державина – ул. Лейт. Катина – ул. Палубная – ул. Бригадная – ул. Воронежская (пос. Зеленое) в Центральном районе г. Калининграда	0,3880	0,1556	0,5436	ППТ 12нов	РТС Цепрусс*	3 263,8	166 968,9	89 906,3	78,7	78,7	3 218,2	3 308,8	2,305	393,33	2,195	входит в радиус
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	0,2646	0,0714	0,3360	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 204,9	1 789,2	917,6	1,2	1,2	1 641,0	1 217,6	1,264	145,75	1,204	входит в радиус
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	0,2646	0,0714	0,3360	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 077,7	1 266,3	1,264	151,58	1,204	входит в радиус
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	0,2646	0,0714	0,3360	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 384,9	10 580,3	5 425,8	6,5	6,8	2 195,4	1 316,9	1,264	157,64	1,204	входит в радиус
Проект планировки, межевания (с проведением инвентаризации существующей жилой застройки) территории, расположенной в границах улиц Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском районе	0,2646	0,0714	0,3360	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 480,3	13 016,3	6 675,0	7,7	8,1	2 309,6	1 369,6	1,264	163,95	1,204	входит в радиус
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	0,5960	0,1596	0,7556	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 463,4	2 058,5	2,837	110,38	2,702	входит в радиус
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	0,5960	0,1596	0,7556	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 561,9	2 140,9	2,837	114,80	2,702	входит в радиус
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	0,5960	0,1596	0,7556	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 682,6	528 431,4	263 794,5	281,0	303,0	2 665,2	2 226,5	2,837	119,39	2,702	входит в радиус
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	0,5960	0,1596	0,7556	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 772,8	2 315,5	2,837	124,16	2,702	входит в радиус
Проект планировки, застройки территории, расположенной в границах ул. Карамзина-О.Кошевого	0,5960	0,1596	0,7556	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 901,5	627 186,3	315 277,4	310,5	332,5	2 884,4	2 408,2	2,837	129,13	2,702	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	0,3720	0,0918	0,4638	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 204,9	8 939,8	4 813,7	6,2	6,2	2 140,9	2 996,4	1,702	196,23	1,621	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	0,3720	0,0918	0,4638	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 293,1	12 471,9	6 715,6	8,4	8,4	2 239,7	3 104,6	1,702	204,08	1,621	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	0,3720	0,0918	0,4638	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 384,9	15 450,0	8 319,2	10,0	10,0	2 336,5	3 223,1	1,702	212,24	1,621	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе восточного микрорайона мкр.Борисово в Московском районе г.Калининграда	0,3720	0,0918	0,4638	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 480,3	18 646,3	10 040,3	11,6	11,6	2 435,8	3 347,8	1,702	220,73	1,621	входит в радиус
Проект планировки территории в границах красных линий Московского проспекта - железной дороги -южной границы земельного участка ООО «Мегаполис-Жилстрой»- дор.Окружная в Ленинградском р-не г.Калининграда	1,4965	0,5035	2,0000	ППТ 29	РТС Восточная	2 204,9	393 859,9	212 078,4	274,8	274,8	2 173,5	7 608,4	8,035	926,32	7,652	входит в радиус
Проект планировки с проектоммежевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	0,2227	0,1417	0,3644	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 374,6	1 246,8	1,787	66,85	1,702	входит в радиус

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T _{г,кп}	HBB _{г,отэ}	HBB _{г,пер}	Q _г ^с	Q _г	T _{г,кп,нп}	ΔHBB _{г,отэ}	ΔQ _{г,нп}	ΔHBB _{г,пер}	ΔQ _{г,снп}	Вывод
						руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки с проектом межевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	0,2227	0,1417	0,3644	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 469,6	1 296,7	1,787	69,53	1,702	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	0,2226	0,1416	0,3642	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 568,4	1 346,9	1,785	72,23	1,700	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	0,0333	0,0240	0,0573	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 383,2	203,6	0,292	10,92	0,278	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	0,0333	0,0240	0,0573	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 478,5	211,8	0,292	11,36	0,278	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе в границах улиц Аллея Смелых-Ангарская-Луганская-Батальная в Московском районе	0,0334	0,0240	0,0574	ППТ 47	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 577,6	220,3	0,292	11,81	0,278	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. А.Невского-ул. Артиллерийская в Ленинградском районе	0,1140	0,0735	0,1875	ППТ 70	РТС Северная	2 204,9	815 569,5	439 152,8	569,1	569,1	2 203,2	888,2	0,923	106,41	0,879	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. А.Невского-ул. Артиллерийская в Ленинградском районе	0,5615	0,4075	0,9690	ППТ 70	РТС Северная	2 204,9	815 569,5	439 152,8	569,1	569,1	2 195,5	4 762,2	4,949	570,54	4,713	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Согласия-ул. П.Панина-ул. Горького-ул. Рассветная в Ленинградском районе	0,4630	0,1765	0,6395	ППТ 84	РТС Горького	2 204,9	127 077,5	68 426,4	88,7	88,7	2 172,5	2 523,1	2,669	307,72	2,542	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	2 579,5	968 928,4	521 730,7	577,9	577,9	2 579,2	132,4	0,118	15,86	0,112	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	2 682,6	1 009 612,9	543 637,7	579,0	579,0	2 682,4	137,7	0,118	16,50	0,112	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	2 789,9	1 052 001,8	566 462,5	580,1	580,1	2 789,7	143,2	0,118	17,16	0,112	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	2 901,5	1 096 166,4	590 243,5	581,2	581,2	2 901,3	148,9	0,118	17,84	0,112	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	3 017,6	1 142 181,1	615 020,6	582,3	582,3	3 017,3	154,8	0,118	18,56	0,112	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	0,0130	0,0097	0,0227	ППТ 95	РТС Северная	3 138,3	1 190 123,0	640 835,5	583,4	583,4	3 138,0	161,0	0,118	19,30	0,112	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	0,0130	0,0098	0,0228	ППТ 95	РТС Северная	3 263,8	1 240 079,1	667 734,9	584,5	584,5	3 263,5	169,0	0,119	20,25	0,113	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	2 579,5	968 928,4	521 730,7	577,9	577,9	2 577,1	1 183,1	1,051	141,76	1,001	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	2 682,6	1 009 612,9	543 637,7	579,0	579,0	2 680,2	1 230,4	1,051	147,43	1,001	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	2 789,9	1 052 001,8	566 462,5	580,1	580,1	2 787,5	1 279,5	1,051	153,33	1,001	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	2 901,5	1 096 166,4	590 243,5	581,2	581,2	2 899,0	1 330,7	1,051	159,46	1,001	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	3 017,6	1 142 181,1	615 020,6	582,3	582,3	3 014,9	1 383,9	1,051	165,84	1,001	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	0,1164	0,0874	0,2038	ППТ 95	РТС Северная	3 138,3	1 190 123,0	640 835,5	583,4	583,4	3 135,5	1 439,2	1,051	172,47	1,001	входит в радиус
Проект планировки с проектом межевания в его составе территории в границах ул. А.Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева в Ленинградском районе	0,1166	0,0876	0,2042	ППТ 95	РТС Северная	3 263,8	1 240 079,1	667 734,9	584,5	584,5	3 260,9	1 501,2	1,054	179,91	1,004	входит в радиус
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	2 579,5	292 857,5	157 609,0	174,6	174,7	2 575,1	640,3	0,586	79,02	0,558	входит в радиус
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	2 682,6	306 524,3	164 964,7	175,7	175,8	2 678,1	665,9	0,586	82,18	0,558	входит в радиус

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T _{г,кп}	HBB _{г,отэ}	HBB _{г,пер}	Q _г ^с	Q _г	T _{г,кп,нп}	ΔHBB _{г,отэ}	ΔQ _{г,нп}	ΔHBB _{г,пер}	ΔQ _{г,снп}	Вывод
						руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	2 789,9	319 783,2	172 100,6	176,2	176,3	2 785,3	692,5	0,586	85,47	0,558	входит в радиус
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	2 901,5	333 612,5	179 543,5	176,8	176,9	2 896,7	720,2	0,586	88,89	0,558	входит в радиус
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	3 017,6	348 036,4	187 306,5	177,3	177,4	3 012,6	749,0	0,586	92,45	0,558	входит в радиус
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	0,1253	0,0323	0,1576	ППТ 41	РТС Южная	3 138,3	363 080,4	195 403,2	177,9	178,0	3 133,1	779,0	0,586	96,14	0,558	входит в радиус
Проект планировки территории в границах красных линий улиц Аллея смелых - Дзержинского - железная дорога в Московском районе г. Калининграда	0,1252	0,0322	0,1574	ППТ 41	РТС Южная	3 263,8	379 750,0	204 375,1	178,9	179,0	3 258,5	807,3	0,584	99,63	0,556	входит в радиус
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	2 579,5	566 188,6	304 870,8	337,7	337,7	2 577,3	620,2	0,561	75,62	0,534	входит в радиус
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	2 682,6	591 796,7	318 659,8	339,4	339,4	2 680,4	645,0	0,561	78,65	0,534	входит в радиус
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	2 789,9	616 425,3	331 921,3	339,9	339,9	2 787,6	670,8	0,561	81,80	0,534	входит в радиус
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	2 901,5	642 077,4	345 734,0	340,4	340,4	2 899,2	697,6	0,561	85,07	0,534	входит в радиус
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	3 017,6	668 795,3	360 120,6	341,0	341,0	3 015,1	725,5	0,561	88,47	0,534	входит в радиус
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	3 138,3	701 863,3	377 926,4	344,1	344,1	3 135,7	754,5	0,561	92,01	0,534	входит в радиус
Проект планировки территории жилого района с проектом межевания в его составе в границах ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал в Ленинградском районе	0,1200	0,0310	0,1510	ППТ 26нов	РТС Восточная	3 263,8	736 166,7	396 397,5	347,0	347,0	3 261,2	784,6	0,561	95,69	0,534	входит в радиус
Проект планировки территории с проектом межевания в его составе в границах ул. Самарская – ул. А.Болотова – пер. Ломоносова – ул. Ломоносова в Центральном районе	0,0600	0,0490	0,1090	ППТ 151	РТС Красная	2 579,5	124 578,4	67 080,7	74,3	74,3	2 569,5	643,2	0,578	77,89	0,550	входит в радиус
Проект планировки территории, предусматривающего размещение объекта регионального значения "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде" (в части жилого корпуса для проживания работников). МЖД корпуса 2,3,4	0,2280	0,1370	0,3650	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 193,8	1 642,0	1,758	202,65	1,674	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	1,5516	0,0866	1,6382	ППТ 4	РТС Восточная	2 204,9	393 859,9	212 078,4	274,8	274,8	2 187,2	4 241,7	4,479	516,42	4,266	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	1,5516	0,0866	1,6382	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 275,9	4 409,0	4,479	537,08	4,266	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	1,5516	0,0866	1,6382	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 367,8	4 583,5	4,479	558,57	4,266	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Выставочные центры с офисными помещениями	1,5516	0,0866	1,6382	ППТ 4	РТС Восточная	2 480,3	527 796,0	284 197,8	327,4	327,4	2 463,4	4 765,0	4,479	580,91	4,266	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Дворец спорта	4,1220	0,2300	4,3520	ППТ 4	РТС Восточная	2 480,3	527 796,0	284 197,8	327,4	327,4	2 436,5	12 658,7	11,900	1 543,23	11,333	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	0,4490	0,0268	0,4758	ППТ 4	РТС Восточная	2 204,9	393 859,9	212 078,4	274,8	274,8	2 199,7	1 241,9	1,311	151,20	1,249	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	0,4490	0,0268	0,4758	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 288,0	1 290,9	1,311	157,25	1,249	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	0,4490	0,0268	0,4758	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 379,8	1 342,0	1,311	163,54	1,249	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Офисные и административные здания	0,4490	0,0268	0,4758	ППТ 4	РТС Восточная	2 480,3	527 796,0	284 197,8	327,4	327,4	2 475,3	1 395,1	1,311	170,08	1,249	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). База большегрузных автомобилей "Огни Амстердама" с гостиницей	1,1300	0,0630	1,1930	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 372,4	3 337,2	3,261	406,68	3,106	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Овощной рынок с гостиницей	0,2260	0,0120	0,2380	ППТ 4	РТС Восточная	2 579,5	566 188,6	304 870,8	337,7	337,7	2 577,0	715,4	0,647	87,24	0,616	входит в радиус

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T _{г,кп}	HBB _{г,отэ}	HBB _{г,пер}	Q _г ^с	Q _г	T _{г,кп,нп}	ΔHBB _{г,отэ}	ΔQ _{г,нп}	ΔHBB _{г,пер}	ΔQ _{г,снп}	Вывод
						руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	0,3788	0,0188	0,3976	ППТ 4	РТС Восточная	2 204,9	393 859,9	212 078,4	274,8	274,8	2 200,6	1 015,2	1,072	123,60	1,021	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	0,3788	0,0188	0,3976	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 289,0	1 055,2	1,072	128,54	1,021	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	0,3788	0,0188	0,3976	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 380,7	1 097,0	1,072	133,68	1,021	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия по обслуживанию автотранспорта	0,3788	0,0188	0,3976	ППТ 4	РТС Восточная	2 480,3	527 796,0	284 197,8	327,4	327,4	2 476,2	1 140,4	1,072	139,03	1,021	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Учреждения культуры, торговли, досуга, коммунально-складские предприятия	3,0450	0,1500	3,1950	ППТ 4	РТС Восточная	2 579,5	566 188,6	304 870,8	337,7	337,7	2 547,2	9 528,2	8,614	1 161,84	8,204	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Гостиницы, рестораны	0,4360	0,0240	0,4600	ППТ 4	РТС Восточная	2 682,6	591 796,7	318 659,8	339,4	339,4	2 677,7	1 444,6	1,256	176,15	1,196	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Музыкальная школа	0,0980	0,0070	0,1050	ППТ 4	РТС Восточная	2 579,5	566 188,6	304 870,8	337,7	337,7	2 578,3	327,5	0,296	39,94	0,282	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Межшкольный УПК	0,3220	0,0190	0,3410	ППТ 4	РТС Восточная	2 579,5	566 188,6	304 870,8	337,7	337,7	2 575,9	1 038,3	0,939	126,61	0,894	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Общественный центр района	0,5380	0,0300	0,5680	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 287,1	1 528,6	1,553	186,20	1,479	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Православный храм	0,1220	0,0060	0,1280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,8	340,0	0,345	41,42	0,329	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Больница	0,1530	0,0480	0,2010	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 290,0	778,2	0,791	94,80	0,753	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Поликлиники (амбулатория)	0,0850	0,0270	0,1120	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,4	435,1	0,442	53,00	0,421	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Молочные кухни	0,0260	0,0020	0,0280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,8	78,5	0,080	9,57	0,076	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Клубы	0,1410	0,0070	0,1480	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,6	392,7	0,399	47,84	0,380	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Кинотеатры	0,1220	0,0060	0,1280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,8	340,0	0,345	41,42	0,329	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Районные суды	0,0170	0,0010	0,0180	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,9	48,6	0,049	5,92	0,047	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Нотариальные, юридические конторы	0,0260	0,0020	0,0280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,8	78,5	0,080	9,57	0,076	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). ЖЭК	0,1100	0,0060	0,1160	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,9	312,1	0,317	38,02	0,302	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Пожарное депо	0,0170	0,0010	0,0180	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,9	48,6	0,049	5,92	0,047	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Аптека	0,0970	0,0050	0,1020	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,1	271,8	0,276	33,11	0,263	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	0,2160	0,0120	0,2280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 290,7	612,9	0,623	74,66	0,593	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Спортивные залы общего пользования	0,1300	0,0070	0,1370	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,7	366,9	0,373	44,69	0,355	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Помещения для культурно-массовой работы с населением, досуга	0,1730	0,0090	0,1820	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,2	485,8	0,494	59,17	0,470	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия торговли	0,7470	0,0390	0,7860	ППТ 4	РТС Восточная	2 384,9	480 388,9	258 670,9	309,9	309,9	2 376,7	2 183,2	2,134	266,06	2,032	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия общественного питания	0,1330	0,0070	0,1400	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 291,6	374,1	0,380	45,58	0,362	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Предприятия бытового обслуживания	0,0260	0,0020	0,0280	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,8	78,5	0,080	9,57	0,076	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Магазины кулинарии, прачечные, химчистки, пункты приема вторсырья	0,1990	0,0110	0,2100	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 290,9	565,3	0,574	68,87	0,547	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Бани	0,5030	0,0240	0,5270	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 287,6	1 393,2	1,415	169,71	1,348	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Отделения связи	0,0680	0,0040	0,0720	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,4	195,3	0,198	23,79	0,189	входит в радиус
ППТ Восточный ж/р (Восток 1) (южная часть: Московский пр.-Окружная дор.-р.Новая Преголя-ж/д). Филиал Сбербанка	0,0390	0,0020	0,0410	ППТ 4	РТС Восточная	2 293,1	438 258,5	235 985,4	294,0	294,0	2 292,7	109,6	0,111	13,35	0,106	входит в радиус
ППТ мкр.Чкаловск Центрального р-на. Два детских сада на 350 и 195 мест	0,2540	0,0320	0,2860	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 579,5	89 511,2	48 198,3	53,4	53,4	2 558,9	1 026,3	0,891	120,23	0,849	входит в радиус

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T _{г,кп}	HBB _{г,отэ}	HBB _{г,пер}	Q _г ^c	Q _г	T _{г,кп,нп}	ΔHBB _{г,отэ}	ΔQ _{г,нп}	ΔHBB _{г,пер}	ΔQ _{г,снп}	Вывод
						руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ППТ мкр.Чкаловск Центрального р-на. Спортивно-оздоровительный комплекс	0,1380	0,0070	0,1450	ППТ 5	РТС Чкаловск	2 682,6	93 728,7	50 469,3	53,8	53,8	2 673,2	470,1	0,393	55,08	0,374	входит в радиус
ППТ в гр. ш.Балтийское-ул.Новгородская-Ижорская-Каблукова-Ст.сержанта Карташева. Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	0,0560	0,0030	0,0590	ППТ 6	Котельная ул. Карташева, 10	2 293,1	47 271,9	25 454,1	31,7	31,7	2 287,3	158,5	0,161	19,26	0,153	входит в радиус
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. ДДУ на 300 мест	0,0580	0,0080	0,0660	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 293,1	69 036,8	37 173,7	46,3	46,3	2 288,1	212,8	0,209	25,05	0,199	входит в радиус
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. Предприятия торговли и кафе	0,0590	0,0040	0,0630	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 293,1	69 036,8	37 173,7	46,3	46,3	2 288,9	179,6	0,176	21,15	0,168	входит в радиус
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. Помещения для физкультурно-оздоровительных занятий	0,0090	0,0010	0,0100	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 293,1	69 036,8	37 173,7	46,3	46,3	2 292,4	31,0	0,030	3,65	0,029	входит в радиус
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. Объект обслуживания городского значения	0,5780	0,0350	0,6130	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 384,9	74 244,8	39 977,9	47,9	47,9	2 345,2	1 791,5	1,693	211,07	1,612	входит в радиус
ППТ в гр. мкр.Прибрежный. Комплекс церкви	0,0130	0,0010	0,0140	ППТ 7	РТС Прибрежная	2 293,1	69 036,8	37 173,7	46,3	46,3	2 292,2	40,6	0,040	4,78	0,038	входит в радиус
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская. Детские сады (3 ед.)	0,3490	0,0430	0,3920	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 571,9	916,7	1,215	49,16	1,157	входит в радиус
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская. Школа на 1700 уч.	0,3830	0,0260	0,4090	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 682,6	528 431,4	263 794,5	281,0	303,0	2 675,6	899,8	1,147	48,25	1,092	входит в радиус
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская. Многофункциональный спортивно-оздоровительный комплекс	0,0830	0,0050	0,0880	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 901,5	627 186,3	315 277,4	310,5	332,5	2 900,1	205,9	0,243	11,04	0,231	входит в радиус
ППТ в гр. ул.п/п.Емельянова-дор.Окружная-Ямская-Семипалатинская-Одесская	0,1460	0,0480	0,1940	ППТ 9	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 785,2	631,6	0,774	33,87	0,737	входит в радиус
ППТ в составе терр. в гр. ул.Ю.Гагарина-Орудийная-Сурикова-граница городской черты. Детский сад на 110 мест	0,0440	0,0170	0,0610	ППТ 11нов	РТС Северная	2 293,1	852 765,9	459 181,6	572,1	572,1	2 292,6	255,3	0,255	30,59	0,243	входит в радиус
ППТ в составе терр. в гр. ул.Ю.Гагарина-Орудийная-Сурикова-граница городской черты. Школа на 310 уч.	0,1490	0,0690	0,2180	ППТ 11нов	РТС Северная	2 293,1	852 765,9	459 181,6	572,1	572,1	2 291,2	967,8	0,967	115,95	0,921	входит в радиус
ППТ в гр. мкр.Зеленое в Центральном р-не. Детские дошкольные учреждения	0,0580	0,0270	0,0850	ППТ 12нов	РТС Западная	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 572,0	429,8	0,377	50,84	0,359	входит в радиус
ППТ в гр. мкр.Зеленое в Центральном р-не. СОШ	0,2520	0,1450	0,3970	ППТ 12нов	РТС Западная	2 682,6	117 668,4	63 359,9	67,5	67,5	2 646,9	2 231,6	1,885	264,37	1,795	входит в радиус
ППТ в гр. мкр.Зеленое в Центральном р-не. Общественно-деловая застройка	0,0520	0,0320	0,0840	ППТ 12нов	РТС Западная	2 789,9	127 001,6	68 385,5	70,0	70,0	2 782,0	502,5	0,408	59,58	0,389	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Школа на 731 уч.	0,2620	0,0160	0,2780	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 152,0	769,9	0,769	92,16	0,732	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Общественно-деловая застройка	0,1040	0,0070	0,1110	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 231,6	311,3	0,311	37,27	0,296	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Предприятия торговли	0,3330	0,0180	0,3510	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 122,5	958,1	0,957	114,69	0,911	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Общественно-деловой административный центр	0,1990	0,0110	0,2100	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 184,3	575,3	0,574	68,87	0,547	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Макаренко-Карташева-Каблукова-Ижорская-Аральская-Славянская в Октябрьском р-не. Гостиницы	0,1120	0,0300	0,1420	ППТ 13	Котельная по ул. Берестяная	2 293,1	8 312,6	4 262,8	5,3	5,6	2 191,4	534,3	0,533	63,96	0,508	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы в Центральном р-не. ДДУ на 115 мест	0,0800	0,0100	0,0900	ППТ 14	РТС Западная	3 394,4	174 225,4	93 813,7	79,0	79,0	3 388,5	417,0	0,279	49,57	0,266	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы в Центральном р-не. Предприятия торговли	0,0200	0,0010	0,0210	ППТ 14	РТС Западная	2 293,1	89 964,3	48 442,3	60,4	60,4	2 292,1	57,5	0,057	6,80	0,054	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы в Центральном р-не. Помещения общественно-делового назначения	0,1960	0,0120	0,2080	ППТ 14	РТС Западная	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 568,1	656,0	0,575	77,61	0,548	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-ул.Дубовая аллея-пр.Победы в Центральном р-не. Филиал Сбербанка	0,0140	0,0010	0,0150	ППТ 14	РТС Западная	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 578,6	47,9	0,042	5,66	0,040	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Карамзина-О.Кошевого. Детское дошкольное учреждение	0,0880	0,0110	0,0990	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 788,1	252,0	0,309	13,51	0,294	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Карамзина-О.Кошевого. Общественно-деловая застройка	0,1650	0,0120	0,1770	ППТ 18	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 786,9	408,8	0,501	21,92	0,477	входит в радиус
ППТ в гр. ул. О.Кошевого-ул.Луганская-ул.Двинская-ул. Окская-ул. Аллея смелых-ул.Н. Карамзина в Московском р-не. ДДУ на 240 мест	0,1480	0,0180	0,1660	ППТ 19	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 381,9	358,2	0,513	19,21	0,489	входит в радиус
ППТ в гр. ул. О.Кошевого-ул.Луганская-ул.Двинская-ул. Окская-ул. Аллея смелых-ул.Н. Карамзина в Московском р-не. Спортивные залы общего пользования	0,0250	0,0020	0,0270	ППТ 19	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 384,4	54,2	0,078	2,91	0,074	входит в радиус
ППТ в составе восточного мкр.Борисово в Московском р-не. ДДУ на 110 мест	0,0480	0,0060	0,0540	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 293,1	12 471,9	6 715,6	8,4	8,4	2 287,0	306,4	0,168	20,14	0,160	входит в радиус
ППТ в составе восточного мкр.Борисово в Московском р-не. СОШ на 360 мест	0,1190	0,0080	0,1270	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 293,1	12 471,9	6 715,6	8,4	8,4	2 280,4	647,4	0,355	42,55	0,338	входит в радиус
ППТ в составе восточного мкр.Борисово в Московском р-не. Предприятия торговли	0,0150	0,0010	0,0160	ППТ 27	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2 293,1	12 471,9	6 715,6	8,4	8,4	2 291,5	80,4	0,044	5,29	0,042	входит в радиус
ППТ в гр. красных линий Московского пр.-ж/д-южной гр. з/у ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ленинградском р-не. Объекты общественно-делового назначения, выставочные центры	0,8070	0,0450	0,8520	ППТ 29	РТС Восточная	3 138,3	701 863,3	377 926,4	344,1	344,1	3 127,7	3 133,7	2,329	382,16	2,218	входит в радиус

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T _{гп}	HBB _г ^{отэ}	HBB _г ^{пер}	Q _г ^с	Q _г	T _{гп,пп}	ΔHBB _г ^{отэ}	ΔQ _г ^{пп}	ΔHBB _г ^{пер}	ΔQ _г ^{спп}	Вывод
						руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ППТ в гр. красных линий Московского пр.-ж/д-южной гр. з/у ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ленинградском р-не. Объекты коммунально-бытового назначения	0,9140	0,0450	0,9590	ППТ 29	РТС Восточная	3 263,8	736 166,7	396 397,5	347,0	347,0	3 251,7	3 617,4	2,585	441,17	2,462	входит в радиус
ППТ в гр. красных линий Московского пр.-ж/д-южной гр. з/у ООО «Мегаполис-Жилстрой»-дор.Окружная в Ленинградском р-не. Объекты общественно-делового назначения и торговли	1,0660	0,0530	1,1190	ППТ 29	РТС Восточная	3 394,4	771 820,8	415 595,8	349,8	349,8	3 379,8	4 394,5	3,020	535,97	2,876	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-пр.Мира-ул.Тихоненко в Центральном р-не. Детский сад на 100 мест	0,0640	0,0080	0,0720	ППТ 42	РТС Западная	2 293,1	89 964,3	48 442,3	60,4	60,4	2 289,0	227,0	0,224	26,82	0,213	входит в радиус
ППТ в гр. ул.Б.Окружная 1-я-пр.Мира-ул.Тихоненко в Центральном р-не. Спортивный комплекс	0,0280	0,0020	0,0300	ППТ 42	РТС Западная	2 579,5	106 524,6	57 359,4	63,5	63,5	2 577,8	97,0	0,085	11,47	0,081	входит в радиус
ППТ в гр. ул.А.Невского-ул.Артиллерийская в Ленинградском р-не. Два детских сада на 240 мест	0,2960	0,0350	0,3310	ППТ 70	РТС Северная	2 384,9	891 146,1	479 847,9	574,9	574,9	2 382,8	1 060,0	1,019	127,01	0,970	входит в радиус
ППТ в гр. красных линий ул.Аллея смелых-Дзержинского-ж/д в Московском р-не. ДДУ на 280 мест	0,1400	0,0180	0,1580	ППТ 41	РТС Южная	3 263,8	379 750,0	204 375,1	178,9	179,0	3 259,3	683,9	0,495	84,40	0,471	входит в радиус
ППТ ж/р в гр. ул. А. Невского – ул.Куйбышева – ул. Ю.Гагарина – ул.Литовский Вал в Ленинградском р-не. Многоуровневая автопарковка с пристроенными административно-торговыми помещениями, рестораном и магазином	0,1450	0,0090	0,1540	ППТ 26нов	РТС Восточная	3 138,3	701 863,3	377 926,4	344,1	344,1	3 136,4	573,6	0,426	69,95	0,406	входит в радиус
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. ДДУ на 230 мест	0,2750	0,0430	0,3180	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 573,0	783,6	1,038	42,02	0,989	входит в радиус
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. ДДУ на 370 мест	0,4330	0,0690	0,5020	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 779,9	1 343,7	1,646	72,05	1,568	входит в радиус
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. СОШ	0,9800	0,0500	1,0300	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 480,3	466 710,7	232 125,4	267,4	289,5	2 463,7	2 022,7	2,788	108,46	2,655	входит в радиус
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Помещения для физкультурнооздоровительных занятий в микрорайоне	0,0920	0,0090	0,1010	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 579,5	485 379,1	241 410,4	267,4	289,5	2 577,6	226,6	0,300	12,15	0,286	входит в радиус
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Магазины продовольственных и непродовольственных товаров	0,5020	0,0020	0,5040	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 901,5	627 186,3	315 277,4	310,5	332,5	2 894,2	1 034,7	1,219	55,48	1,161	входит в радиус
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Предприятия общественного питания	0,1050	0,0060	0,1110	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 788,1	248,5	0,305	13,33	0,290	входит в радиус
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Предприятия бытового обслуживания	0,0210	0,0040	0,0250	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 901,5	627 186,3	315 277,4	310,5	332,5	2 901,0	73,1	0,086	3,92	0,082	входит в радиус
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Прачечные самообслуживания	0,0090	0,0150	0,0240	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 682,6	528 431,4	263 794,5	281,0	303,0	2 681,7	121,1	0,154	6,50	0,147	входит в радиус
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Химчистки самообслуживания	0,0090	0,0060	0,0150	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 789,9	578 077,8	289 697,4	296,7	318,8	2 789,5	61,7	0,076	3,31	0,072	входит в радиус
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Отделения связи категории III - IV	0,0240	0,0000	0,0240	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 384,5	40,3	0,058	2,16	0,055	входит в радиус
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Филиал Сбербанка	0,0150	0,0000	0,0150	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 384,7	24,9	0,036	1,34	0,034	входит в радиус
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Спортивно – оздоровительный комплекс (спортзал)	0,1550	0,0180	0,1730	ППТ 139	ТЭЦ-2	3 017,6	653 246,3	328 412,2	310,9	333,0	3 014,3	468,1	0,530	25,10	0,505	входит в радиус
ППТ ул. Б. Окружная –ул.Коммунистическая–продолж. ул.Интернациональной– ул. Ген. Толстикова–проектная ул.–ул. Летняя. Амбулаторно-поликлиническое учреждение	0,4060	0,0120	0,4180	ППТ 139	ТЭЦ-2	2 384,9	448 760,3	223 197,5	267,4	289,5	2 378,7	751,6	1,077	40,30	1,026	входит в радиус
ППТ ул. Самарская – ул.А. Болотова – пер.Ломоносова – ул.Ломоносова. Магазины продовольственных и непродовольственных товаров	0,0080	0,0010	0,0090	ППТ 151	РТС Красная	3 138,3	151 816,6	81 747,4	74,4	74,4	3 137,7	37,0	0,027	4,48	0,026	входит в радиус
ППТ ул. Самарская – ул.А. Болотова – пер.Ломоносова – ул.Ломоносова. Предприятия общественного питания	0,0050	0,0100	0,0150	ППТ 151	РТС Красная	3 138,3	151 816,6	81 747,4	74,4	74,4	3 136,2	135,2	0,100	16,37	0,095	входит в радиус
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Общеобразовательная школа с бассейном (550 учащихся)	1,7140	0,3209	2,0349	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 162,1	6 482,5	6,939	800,06	6,609	входит в радиус
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Учебный корпус хореографической академии (150 учащихся)	0,7090	0,0382	0,7472	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 192,0	1 900,9	2,035	234,61	1,938	входит в радиус

Наименование объекта строительства	общая нагрузка на отопление, Гкал/ч	общая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	общая нагрузка, Гкал/ч	Площадка строительства	Источник тепла	T _{г,кп}	HBB _{г,отэ}	HBB _{г,пер}	Q _г ^с	Q _г	T _{г,кп,нп}	ΔHBB _{г,отэ}	ΔQ _{г,нп}	ΔHBB _{г,пер}	ΔQ _{г,снп}	Вывод
						руб./Гкал	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс. Гкал	руб./Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	тыс.руб.	тыс. Гкал	
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Учебный корпус средней специальной музыкальной школы (150 учащихся)	0,7160	0,0197	0,7357	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 193,0	1 763,6	1,888	217,66	1,798	входит в радиус
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Общежитие (интернат) для учащихся в учебном корпусе хореографической академии (150 мест)	0,1860	0,0604	0,2464	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 198,7	915,1	0,980	112,95	0,933	входит в радиус
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Общежитие (интернат) для учащихся в средней специальной музыкальной школы (75 мест)	0,1100	0,0386	0,1486	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 682,6	306 524,3	164 964,7	175,7	175,8	2 678,0	687,4	0,605	84,84	0,576	входит в радиус
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Музейный комплекс (западная площадка)	2,1570	0,1640	2,3210	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 164,1	6 177,5	6,613	762,41	6,298	входит в радиус
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Высшая школа музыкального и театрального искусств (150 студентов)	0,9934	0,0366	1,0300	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 187,9	2 522,8	2,701	311,36	2,572	входит в радиус
ППТ "Музейный и театрально-образовательный комплексы в г. Калининграде". Театр оперы и балета (950 чел)	4,2316	0,0000	4,2316	ППТ 13-19ПП	РТС Южная	2 293,1	260 349,3	140 113,8	174,6	174,7	2 229,3	9 837,8	10,126	1 214,16	9,644	входит в радиус
ППТ по пр.Советскому в целях размещения транспортно-пересадочного узла "Чкаловск". Магазины и объекты общепита	0,0310	0,0140	0,0450	ППТ 26-18ПП	РТС Чкаловск	3 138,3	110 030,4	59 247,1	53,9	53,9	3 132,7	277,9	0,198	32,56	0,189	входит в радиус
Реконструкция здания ГБУЗ КО "Городская больница №2", ул. М.Расковой, 10	0,2100	0,0140	0,2240	T002	ТЭЦ-1	2 204,9	337 449,2	182 017,9	235,9	235,5	2 202,3	659,4	0,627	72,27	0,597	входит в радиус
Центр прогресса бокса (СШ №12), ул. Железнодорожная, 10	0,3930	0,0366	0,4296	T003	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 196,9	1 181,0	1,264	145,75	1,204	входит в радиус
ФОК по ул. Железнодорожной, 8	1,1990	0,1040	1,3030	T006	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 181,2	3 539,9	3,789	436,89	3,609	входит в радиус
Подключение существующего административного здания, ул. Дм.Донского, 5а	0,0420	0,0000	0,0300	T007	ТЭЦ-1	2 204,9	337 449,2	182 017,9	235,9	235,5	2 204,5	106,0	0,101	11,62	0,096	входит в радиус
Подключение средней школы №2, ул. Ю.Гагарина, 55	0,3490	0,0180	0,3670	T008	Котельная ул. Чувашская, 4	2 204,9	7 003,5	3 771,1	4,9	4,9	2 023,4	978,7	0,994	114,64	0,947	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом со встроенными административными помещениями, пристроенным административным зданием и двухуровневой подземной стоянкой, ул. Б.Хмельницкого, 50-52/Ольштынская	0,2995	0,1192	0,4187	T019	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 193,7	1 654,7	1,771	204,22	1,687	входит в радиус
Строительство нового корпуса общеобразовательной школы №11, ул. Мира	0,5040	0,1464	0,6504	T021	РТС Чкаловск	2 204,9	70 878,2	38 165,2	49,5	49,5	2 153,5	2 466,2	2,501	288,36	2,382	входит в радиус
Административное здание (№2 по ГП) по ул. Николая Карамзина, 48В	0,0560	0,0140	0,0700	T024	ТЭЦ-2	2 204,9	414 904,1	206 358,7	267,4	289,5	2 203,6	166,6	0,258	8,93	0,246	входит в радиус
Административное здание, ул. Невского, 190, казарма "литера 16"	0,1500	0,0000	0,1500	T027	Котельная ул. Александра Невского, 188	2 204,9	5 472,7	2 946,8	3,8	3,8	2 193,3	689,3	0,359	41,40	0,342	входит в радиус
Многоквартирный жилой дом по ул. А Суворова	0,1824	0,0530	0,2354	T029	Котельная ул. Киевская, 141а	2 293,1	36 361,7	19 579,4	24,4	24,4	2 255,4	979,3	0,905	108,52	0,862	входит в радиус
Историческое здание Янтарной мануфактуры по адресу: ул. Портовая, 3	0,1995	0,0115	0,2110	T032	РТС Балтийская	2 293,1	186 886,6	100 631,3	125,4	125,4	2 287,9	584,3	0,580	69,50	0,552	входит в радиус
Синагога с культурно-деловым центром (общинный центр) по ул. Октябрьской (Синагога)	0,0840	0,0244	0,1084	T033	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 202,3	389,4	0,417	48,06	0,397	входит в радиус
Здание делового управления, магазины по ул. Солнечный бульвар, 1Б-стр	0,0950	0,0120	0,1070	T034	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 202,8	311,9	0,334	38,50	0,318	входит в радиус
Здание теплового пункта под склад стройматериалов, ул.Киевская, 17а	0,0690	0,0000	0,0690	T036	РТС Южная	2 204,9	250 335,8	134 724,8	174,6	174,7	2 203,9	154,0	0,165	19,01	0,157	входит в радиус

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

2.2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии определяют

2.2.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии указаны в таблице 2.4.

2.2.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности отсутствуют. Значения располагаемой мощности основного оборудования источника тепловой энергии указаны в таблице 2.4.

2.2.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

С учетом располагаемой мощности источника тепловой энергии и представленной информации РСО о затратах тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды определена тепловая мощность теплоисточника «нетто» для определения существующих и перспективных нагрузок тепловой энергии. Показатели существующих и перспективных затрат указаны в таблице 2.4.

2.2.4. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Значения существующих и перспективных тепловых мощностей источника тепловой энергии нетто указаны в таблице 2.4.

2.2.5. Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

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).

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя.

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

2.2.6. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Тепловая мощность на хозяйственные нужды теплоснабжения в отношении тепловых сетей используется на ТЭЦ-1 и ТЭЦ-2, а также в котельных РТС «Южная», РТС «Северная», РТС «Восточная», РТС «Балтийская», для осуществления технологического процесса и поддержания резервного топлива (мазута) в надлежащем качестве.

2.2.7. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.

Балансы тепловых мощностей источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории городского округа города Калининград на расчетный срок представлены в таблице 2.4. Данные резервов/дефицитов тепловой мощности «нетто», указаны в таблице 2.4.

2.2.8. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.

Перспективные нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, а также перспективные объемы потребления тепловой энергии с разделением по зонам действия источников централизованного теплоснабжения, представлены в таблице 2.4.

2.3. В ценовых зонах теплоснабжения положения подпунктов "а", "в", "г", а также положения пункта 7 настоящего документа применяются в части указания существующих и перспективных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зоне действия систем теплоснабжения. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по зонам действия источников тепловой энергии не составляются

Городской округ город Калининград не относится к ценовым зонам теплоснабжения.

2.4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составляются отдельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки составляются отдельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре и представлены в таблице 2.4.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Существующие и перспективные расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии приведен в табл. 3.1.

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в табл. 3.2.

Анализ данных табл. 3.2 показывает, что производительность ВПУ источников теплоснабжения достаточна для обеспечения текущей и перспективной подпитки тепловых сетей.

Таблица 3.1. Существующие и перспективные расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя (тыс. м³)

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ТЭЦ-2												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	26,91	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78
нормативные утечки теплоносителя в сетях	26,91	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78	45,78
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ТЭЦ-1												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	69,484	78,1572	73,0154	73,0154	73,0154	73,0154	73,0154	73,0154	73,0154	73,0154	73,0154	73,0154
нормативные утечки теплоносителя в сетях	69,484	78,1572	73,0154	73,0154	73,0154	73,0154	73,0154	73,0154	73,0154	73,0154	73,0154	73,0154
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС «Южная»												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	40 845	27,183	33,4685	33,4685	33,4685	33,4685	33,4685	33,4685	33,4685	33,4685	33,4685	33,4685
нормативные утечки теплоносителя в сетях	40 845	27,183	33,4685	33,4685	33,4685	33,4685	33,4685	33,4685	33,4685	33,4685	33,4685	33,4685
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	9,89	11,54	9,89	Потребители переключены на котельную ул. Берестяная								
нормативные утечки теплоносителя в сетях	9,89	11,54	9,89									
сверхнормативный расход воды	0	0	0									
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0									
РТС «Северная»												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	202,42	202,42	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97
нормативные утечки теплоносителя в сетях	202,42	202,42	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97	202,97
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС «Восточная»												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	104,72	104,72	104,72	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88
нормативные утечки теплоносителя в сетях	104,72	104,72	104,72	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88	104,88
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС «Балтийская»												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44
нормативные утечки теплоносителя в сетях	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44	36,44
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС «Горького»												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	22,92	22,92	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19
нормативные утечки теплоносителя в сетях	22,92	22,92	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС «Прибрежная»												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
нормативные утечки теплоносителя в сетях	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45	9,45
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
РТС «Чкаловск»												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74
нормативные утечки теплоносителя в сетях	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74	13,74
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС «Цепрусс»*												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	16,49	16,49	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
нормативные утечки теплоносителя в сетях	16,49	16,49	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
РТС «Красная»												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92
нормативные утечки теплоносителя в сетях	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92	20,92
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Киевская, 141а												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	5,99	5,99	6,65	6,65	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК							
нормативные утечки теплоносителя в сетях	5,99	5,99	6,65	6,65								
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0								
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0								
Котельная ул. Александра Невского, 90												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	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	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	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	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Карташева, 10												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	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	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Павлика Морозова, 5б												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	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	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Бассейная, 35а												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	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	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47												

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	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	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Павлика Морозова, 115д												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,77	0,77	0,77	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,77	0,77	0,77									
сверхнормативный расход воды	0	0	0									
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0									
Котельная ул. Александра Невского, 188												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	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	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Чкалова, 29												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	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	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Чувашская, 4												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,49	0,92	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,49	0,92	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Аллея Смелых, 152а												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,55	0,55	0,55	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,55	0,55	0,55									
сверхнормативный расход воды	0	0	0									
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0									
Котельная ул. Ивана Земнухова, 6												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77						
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0						
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0						
Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,66	0,66	0,66	0,66	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,66	0,66	0,66	0,66								
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0								
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0								
Котельная ул. Молодой Гвардии, 4												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,44	0,44	0,44	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,44	0,44	0,44									
сверхнормативный расход воды	0	0	0									
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0									
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,26	1,26	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя в сетях	1,26	1,26	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Транспортная, 25												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66						
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0						
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0						
Котельная ул. Красносельская, 14												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Солнечногорская, 59												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44						
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0						
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0						
Котельная пос. Прегольский, 25а												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16						
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0						
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0						
Котельная ул. Дзержинского, 162в												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя в сетях	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сверхнормативный расход воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расход воды на открытый ГВС	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ул. Александра Суворова, 137б												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,27	0,27	0,27	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,27	0,27	0,27	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Чувашская, 1а												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,16	0,16	0,16									
сверхнормативный расход воды	0	0	0									
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0									
Котельная ул. Горького, 178												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27						

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0						
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0						
Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК ул. Гагарина								
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0									
сверхнормативный расход воды	0	0	0									
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0									
Котельная ул. Энгельса, 51а												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК							
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,16	0,16	0,16	0,16								
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0								
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0								
Котельная ул. Колхозная, 8а												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	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	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Баженова, 21												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16						
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0						
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0						
Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,16	0,16	0,16	0,16								
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0								
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0								
Котельная ул. Дзержинского, 147												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,22	0,22	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,22	0,22	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,22	0,22	0,22	0,22	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,22	0,22	0,22	0,22								
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0								
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0								
Котельная ул. Лесопарковая, 38												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11						
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0						
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0						
Котельная проспект Победы, 199												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	Закрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК							
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05								
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0								

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0								
Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Советский проспект, 103а												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
нормативные утечки теплоносителя в сетях	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
сверхнормативный расход воды	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная проспект Мира, 136												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	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	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Красносельская, 80Б												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская,												

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
79)												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ОАО «РЖД»												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	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	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23	7,23
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Кварц»												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
нормативные утечки теплоносителя в сетях	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная в/г 53												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная в/г 2												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная в/г 63												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная в/г 11												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная в/г 18 инв.45												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная в/г 18 инв.76												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная в/г 135 инв.76												
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расход воды на открытый ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Таблица 3.2. Балансы производительности ВПУ источников теплоснабжения

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Интер РАО – Электрогенерация»													
1	ТЭЦ-2												
1	Производительность ВПУ, т/ч	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192	192
2	Срок службы, лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
10	Доля резерва/дефицита, %	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	91,15	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	70	70	70	70	70	70	70
2	Срок службы, лет	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы	18	18	18,02	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	теплоснабжения, т/ч												
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	14	14	14,02	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	14	14	14,02	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05	14,05
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	112	112	112,16	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4	112,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	52	52	51,98	51,95	51,95	51,95	51,95	51,95	51,95	51,95	51,95	51,95
10	Доля резерва/дефицита, %	74,3	74,3	74,3	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2	74,2
3	РТС «Южная»												
1	Производительность ВПУ, т/ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
2	Срок службы, лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	12	12	12,01	12,01	12,01	12,01	12,01	12,01	12,01	12,01	12,01	12,01
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	8	8	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	8	8	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01	8,01
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	64	64	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08	64,08
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23	23	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99	22,99
10	Доля резерва/дефицита, %	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»												
1	Производительность ВПУ, т/ч	25	25	25	Потребители переключены на котельную ул. Берестяная								
2	Срок службы, лет	37	37	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									
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,8	1,8	1,8									
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,8	1,8	1,8									
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0									
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0									
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	14,4	14,4	14,4									
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,2	23,2	23,2									
10	Доля резерва/дефицита, %	92,8	92,8	92,8									
	МП «Калининградтеплосеть»												
5	РТС «Северная»												
1	Производительность ВПУ, т/ч	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137	137

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Срок службы, лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	36,83	36,83	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	36,83	36,83	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	36,83	36,83	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93	36,93
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	294,6	294,6	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4	295,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	100,17	100,17	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07	100,07
10	Доля резерва/дефицита, %	73,12	73,12	73,04	73,04	73,04	73,04	73,04	73,04	73,04	73,04	73,04	73,04
6	РТС «Восточная»												
1	Производительность ВПУ, т/ч	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
2	Срок службы, лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	19,05	19,05	19,05	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	19,05	19,05	19,05	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	19,05	19,05	19,05	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08	19,08
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	152,4	152,4	152,4	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	30,95	30,95	30,95	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92	30,92
10	Доля резерва/дефицита, %	61,9	61,9	61,9	61,84	61,84	61,84	61,84	61,84	61,84	61,84	61,84	61,84
7	РТС «Балтийская»												
1	Производительность ВПУ, т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
2	Срок службы, лет	24	25	26	27	28	29	30	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	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37	23,37
10	Доля резерва/дефицита, %	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9
8	РТС «Горького»												
1	Производительность ВПУ, т/ч	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
2	Срок службы, лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	4,17	4,17	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	4,17	4,17	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	4,17	4,17	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22	4,22
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	33,36	33,36	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,23	18,23	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18	18,18
10	Доля резерва/дефицита, %	81,38	81,38	81,16	81,16	81,16	81,16	81,16	81,16	81,16	81,16	81,16	81,16
9	РТС «Прибрежная»												
1	Производительность ВПУ, т/ч	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
2	Срок службы, лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28	45,28
10	Доля резерва/дефицита, %	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34	96,34
10	РТС «Чкаловск»												
1	Производительность ВПУ, т/ч	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
2	Срок службы, лет	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60
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	2,5	2,5	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	2,5	2,5	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	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	открытых систем), т/ч												
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5
10	Доля резерва/дефицита, %	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44
11	РТС «Цепрусс»*												
1	Производительность ВПУ, т/ч	45	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
2	Срок службы, лет	57	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3	3	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	3	3	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	3	3	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	24	24	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32	24,32
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	42	62	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96	61,96
10	Доля резерва/дефицита, %	93,33	95,38	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32	95,32
12	РТС «Красная»												
1	Производительность ВПУ, т/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
2	Срок службы, лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
10	Доля резерва/дефицита, %	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9	51,9
13	Котельная ул. Киевская, 141а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	20	20	20	20	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК							
2	Срок службы, лет	1	2	3	4								
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1								
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	5	5	5	5								
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	1,09	1,09	1,21	1,21								
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	1,09	1,09	1,21	1,21								

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	1,09	1,09	1,21	1,21								
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)	8,72	8,72	9,68	9,68								
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	18,91	18,91	18,79	18,79								
10	Доля резерва/дефицита, %	94,55	94,55	93,95	93,95								
14	Котельная ул. Александра Невского, 90												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
2	Срок службы, лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
10	Доля резерва/дефицита, %	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33	88,33
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
2	Срок службы, лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
10	Доля резерва/дефицита, %	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67	89,67
16	Котельная ул. Карташева, 10												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
2	Срок службы, лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
10	Доля резерва/дефицита, %	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12	89,12
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б												
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,5	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
2	Срок службы, лет	14	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,19	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69	9,69
10	Доля резерва/дефицита, %	94,36	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9	96,9
18	Котельная ул. Бассейная, 35а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
2	Срок службы, лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
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	0,15	0,15	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	0,15	0,15	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	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	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	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
10	Доля резерва/дефицита, %	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47												
1	Производительность ВПУ, т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Срок службы, лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
10	Доля резерва/дефицита, %	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,8	1,8	1,8	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
2	Срок службы, лет	4	5	5									
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									
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,14	0,14	0,14									
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,14	0,14	0,14									
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0									
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0									
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,12	1,12	1,12									
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,66	1,66	1,66									
10	Доля резерва/дефицита, %	92,22	92,22	92,22									
21	Котельная ул. Александра Невского, 188												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Срок службы, лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
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	0,1	0,1	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	0,1	0,1	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	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	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Доля резерва/дефицита, %	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44	94,44
22	Котельная ул. Чкалова, 29												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Срок службы, лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
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	0,13	0,13	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	0,13	0,13	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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
10	Доля резерва/дефицита, %	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33	91,33
23	Котельная ул. Чувашская, 4												
1	Производительность ВПУ, т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
2	Срок службы, лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,09	0,17	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,09	0,17	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,09	0,17	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,72	1,36	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,91	4,83	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75	4,75
10	Доля резерва/дефицита, %	98,2	96,6	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
24	Котельная Аллея Смелых, 152а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
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									
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,1	0,1	0,1									
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,1	0,1	0,1									
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0									
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0									

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,8	0,8	0,8									
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-									
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-									
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6												
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
2	Срок службы, лет	35	36	37	35	36	37						
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	0,14						
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,14	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	0,14						
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0						
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0						
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12						
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36						
10	Доля резерва/дефицита, %	97,45	97,45	97,45	97,45	97,45	97,45						
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	Заккрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
2	Срок службы, лет	10	11	10	11								
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2								
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	6	6	6	6								
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,12	0,12	0,12	0,12								
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,12	0,12	0,12	0,12								
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,12	0,12	0,12	0,12								
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)	0,96	0,96	0,96	0,96								
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,38	1,38	1,38	1,38								
10	Доля резерва/дефицита, %	92	92	92	92								
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4												
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
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									
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,08	0,08	0,08									
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,08	0,08	0,08									

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0									
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0									
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,64	0,64	0,64									
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-									
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-									
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92												
1	Производительность ВПУ, т/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
2	Срок службы, лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0,23	0,23	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,23	0,23	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,23	0,23	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	1,84	1,84	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	5,57	5,57	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52
10	Доля резерва/дефицита, %	96,03	96,03	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17	95,17
29	Котельная ул. Транспортная, 25												
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
2	Срок службы, лет	14	15	14	15	14	15						
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	1	1	1	1	1	1						
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	2	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	0,12						
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,12	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	0,12						
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0						
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0						
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96						
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38						
10	Доля резерва/дефицита, %	76	76	76	76	76	76						
30	Котельная ул. Красносельская, 14												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Срок службы, лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	теплоснабжения, т/ч												
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
10	Доля резерва/дефицита, %	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67	94,67
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59												
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
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	0,08						
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,08	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	0,08						
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0						
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0						
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64						
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-						
32	Котельная пос. Прегольский, 25а												
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	0,03						
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	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	0,03						
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0						
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24						
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-						
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-						
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в												
1	Производительность ВПУ, т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
2	Срок службы, лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	1	1	1	1	1	1	1	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	0,07	0,07	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	0,07	0,07	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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93	4,93
10	Доля резерва/дефицита, %	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
34	Котельная ул. Александра Суворова, 1376												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Срок службы, лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,5	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
10	Доля резерва/дефицита, %	100	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67	98,67
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б												
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
2	Срок службы, лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	10	11
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	0,05	0,05	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	0,05	0,05	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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
10	Доля резерва/дефицита, %	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
36	Котельная ул. Чувашская, 1а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
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									
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,03	0,03									
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03									
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0									
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0									
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24									
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-									
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-									
37	Котельная ул. Горького, 178												
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
2	Срок службы, лет	4	5	4	5	4	5						
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	0,05						
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,05	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	0,05						
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0						
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	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	0,4						
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45						
10	Доля резерва/дефицита, %	90	90	90	90	90	90						
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45												
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК ул. Гагарина								
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									
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0									
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0									
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0									
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0									
8	Объем аварийной подпитки (химически не	0	0	0									

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	обработанной и не деаэрированной водой)												
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-									
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-									
39	Котельная ул. Энгельса, 51а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК							
2	Срок службы, лет	10	11	12	12								
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								
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03								
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03								
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)	0,24	0,24	0,24	0,24								
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,47	0,47	0,47	0,47								
10	Доля резерва/дефицита, %	94	94	94	94								
40	Котельная ул. Колхозная, 8а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Срок службы, лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
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	0,04	0,04	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	0,04	0,04	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	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
10	Доля резерва/дефицита, %	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33
41	Котельная ул. Баженова, 21												
1	Производительность ВПУ, т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
2	Срок службы, лет	20	21	20	21	20	21						
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	0,03						
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	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	0,03						
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0						

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0						
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24						
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77						
10	Доля резерва/дефицита, %	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33	98,33						
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6												
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
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								
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,03	0,03	0,03	0,03								
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,03	0,03	0,03	0,03								
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)	0,24	0,24	0,24	0,24								
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-								
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-								
43	Котельная ул. Дзержинского, 147												
1	Производительность ВПУ, т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
2	Срок службы, лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
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	0,12	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,04	0,04	0,12	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,04	0,04	0,12	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,32	0,32	0,96	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	2,16	2,16	2,08	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
10	Доля резерва/дефицита, %	98,18	98,18	94,55	88,18	88,18	88,18	88,18	88,18	88,18	88,18	88,18	88,18
		0											
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113												
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
2	Срок службы, лет	10	10	10	10								
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-								
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-								
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы	0,04	0,04	0,04	0,04								

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	теплоснабжения, т/ч												
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,04	0,04	0,04	0,04								
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,04	0,04	0,04	0,04								
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)	0,32	0,32	0,32	0,32								
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,46	0,46	0,46	0,46								
10	Доля резерва/дефицита, %	92	92	92	92								
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38												
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
2	Срок службы, лет	10	11	12	13	14	15						
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	0,02						
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,02	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	0,02						
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0						
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0						
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16						
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48						
10	Доля резерва/дефицита, %	96	96	96	96	96	96						
46	Котельная проспект Победы, 199												
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	Заккрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК							
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								
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,01	0,01	0,01	0,01								
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,01	0,01	0,01	0,01								
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)	0,08	0,08	0,08	0,08								
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-								
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-								
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а												
1	Производительность ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Срок службы, лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,01	0,01	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	0,01	0,01	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Котельная Советский проспект, 103а												
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	0,01	0,01	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	0,01	0,01	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б												
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	0,01	0,01	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	0,01	0,01	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	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		ООО «Комфорт сервис»											
51	Котельная проспект Мира, 136												
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, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ООО «Энергия»												
52	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)												
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	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)												
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	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	открытых систем), т/ч												
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)												
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	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)												
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	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)												
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	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)												
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	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)												
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	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОАО «РЖД»													
59	Котельная ОАО «РЖД»												
1	Производительность ВПУ, т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
2	Срок службы, лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
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	0,66	0,66	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	0,66	0,66	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	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34
10	Доля резерва/дефицита, %	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4
АО «Кварц»													
60	Котельная АО «Кварц»												
1	Производительность ВПУ, т/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
2	Срок службы, лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47
3	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Емкость баков аккумуляторов, м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения, т/ч	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08	23,08
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09	37,09
10	Доля резерва/дефицита, %	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73	92,73
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России													
61	Котельная в/г 53												
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	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62	Котельная в/г 2												
1	Производительность ВПУ, т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
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	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99
10	Доля резерва/дефицита, %	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
63	Котельная в/г 63												
1	Производительность ВПУ, т/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
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	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99	24,99
10	Доля резерва/дефицита, %	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
64	Котельная в/г 11												
1	Производительность ВПУ, т/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
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	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Доля резерва/дефицита, %	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная в/г 18 инв.45												
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	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66	Котельная в/г 18 инв.76												
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	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67	Котельная в/г 135 инв.76												
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	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015

№ п/п	Показатель	Величина показателя											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
6	Всего подпитка тепловой сети, т/ч:	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
6.1	- нормативные утечки теплоносителя	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
6.2	- сверхнормативные утечки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отпуск теплоносителя из т/с на цели ГВС (для открытых систем), т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
9	Резерв (+) /дефицит (-) ВПУ, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля резерва/дефицита, %	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В таблице 3.1 приведены существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

На основании данных, представленных в таблице 3.2, можно сделать вывод, что ряд источников имеет дефицит производительности водоподготовительных установок в аварийных режимах работы систем теплоснабжения. На данный момент разрабатывается программа устранения дефицита.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Разработка мастер-плана в актуализированной Схеме теплоснабжения осуществлялась с целью сравнения разработанных вариантов развития системы теплоснабжения и обоснования выбора базового варианта реализации, принимаемого за основу для разработки утвержденной Схемы теплоснабжения.

Основными принципами, положенными в основу разработки вариантов перспективного развития системы теплоснабжения и являющимися обязательными для каждого из рассматриваемых вариантов, являлись:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- минимизация затрат на теплоснабжение на расчетную единицу тепловой энергии для потребителей в долгосрочной перспективе;
- обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласованность с планами и программами развития города.

Каждый вариант должен обеспечивать покрытие всего перспективного спроса на тепловую мощность. Критерием этого обеспечения является выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях. Выполнение текущих и перспективных балансов тепловой мощности источников и текущей и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника т/энергии является главным условием для разработки вариантов мастер-плана.

В актуализированной схеме теплоснабжения ГО «Город Калининград» рассмотрены 2 варианта перспективного развития систем теплоснабжения.

Вариант № 1 предполагает:

- Максимальная загрузка свободной тепловой мощности ТЭЦ-2;
- Переключение неэффективных угольных котельных на более эффективные источники, в том числе на ТЭЦ-2;
- Закрытие встроенных в жилые дома угольных котельных;
- Устранение существующих дефицитов мощности на котельных МП «КТС», в том числе на тех источниках, где предполагается увеличение присоединенной нагрузки;
- Перераспределение нагрузок тепловых сетей между источниками с целью оптимизации использования установленной мощности основных источников;

- Обеспечение тепловой энергией вновь строящихся объектов застройки в соответствии с документами территориального планирования города;
- Замена изношенных участков сетей;
- Реконструкция источников тепловой энергии, ЦТП.

Вариант № 2 предполагает:

Переход основных источников тепловой энергии на повышенный температурный график (130/70°C либо 150/70°C) с полной реконструкцией тепловых сетей. Рассматриваются источники тепловой энергии, имеющие наибольшую присоединённую нагрузку и, соответственно, установленную тепловую мощность:

- ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2);
- ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а);
- РТС «Южная» (ул. Киевская д.21);
- РТС «Северная» (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15);
- РТС «Восточная» (ул. Ялтинская, 99а);
- РТС «Балтийская» (ул. Эльблонгская, 22);
- РТС «Горького» (ул. Горького, 166);
- РТС «Чкаловск» (ул. Докука, 43);
- РТС «Красная» (ул. Красная, 119).

В большинстве систем теплоснабжения ГО «Город Калининград» применяется центральный качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии по нагрузке отопления, при котором температура теплоносителя устанавливается на источнике. При этом автоматизированное местное и индивидуальное регулирование режимов теплоснабжения преимущественно отсутствует.

При данном способе регулирования имеет место поддержание стабильного гидравлического режима работы тепловых сетей, при плавном изменении параметров теплоносителя, что является неоспоримым преимуществом данного способа.

Существующие источники тепловой энергии, тепловые сети и абонентские установки работают по различным температурным графикам. В основном это график 110/70 °С. По температурному графику 95/70 °С предусмотрена работа малых источников тепловой энергии (как правило, с установленной мощностью менее 20 Гкал/ч).

Переход основных источников теплоснабжения города на текущий температурный режим произошел примерно 20 лет назад, и в настоящее время имеет ряд неоспоримых преимуществ.

Следует отметить, что в настоящее время пониженный температурный график не влияет негативным образом на качество услуги, но, в то же время, позволяет применять современные трубопроводы с ППУ-изоляцией, что сокращает затраты на монтажные работы и призван упростить эксплуатацию тепловых сетей. При этом трубопроводы из полимерных материалов не могут продолжительное время эксплуатироваться при высоких температурах теплоносителя (140-150 °С).

Основной причиной, позволяющей теплоснабжающим организациям в настоящее время поставлять потребителям теплоноситель с меньшими, чем по проекту, температурами, является объективно установленное существенное снижение фактических нагрузок относительно договорных.

Снижение тепловых нагрузок существующих зданий обусловлено сокращением инфильтрации, повышением теплозащиты прозрачных ограждений, остеклением балконов и лоджий, а также увеличением внутренних тепловыделений вследствие роста энергооснащенности квартир бытовой техникой. Наблюдается также существенное сокращение потребления воды на нужды ГВС (на 30 - 50 %) вследствие значительной оснащенности приборами учета горячей воды.

Таким образом, в настоящем документе рассматривается два полярных варианта – эксплуатация систем теплоснабжения с существующим графиком 110/70°С или полная реконструкция системы теплоснабжения (сети и объекты на сетях) с переходом на повышенный температурный график.

Мероприятия в части источников тепловой энергии остаются актуальными для двух вариантов. Кроме того, в данной схеме не рассматривается вариант перехода с температурного графика 95/70°С, актуального для ряда малых котельных, на повышенный график.

Таблица 4.1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей МП «Калининградтеплосеть», без НДС, тыс. руб.																	
№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Капитальные затраты, тыс. руб. (ориент.) без НДС												Итого	Источник финансирования (предп.)	
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036			2037
ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть»																	
Мероприятия МП «Калининградтеплосеть»																	
001.04.02.01.001	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Многоквартирный жилой дом №5 по ГП по ул. Левитана	3076,62													3076,62	Плата за подключение / Амортизация
001.04.02.01.002	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Многоквартирный жилой дом №6 по ГП по ул. Левитана	27527,37													27527,37	Плата за подключение / Амортизация
001.04.02.01.003	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Многоквартирный жилой дом №7 по ГП по ул. Левитана	753,84													753,84	Плата за подключение / Амортизация
001.04.02.01.004	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Многоквартирный жилой дом № 7/1 по ГП по ул. Левитана	753,84													753,84	Плата за подключение / Амортизация
001.04.02.01.005	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Многоквартирный жилой дом №8 по ГП по ул. Левитана	915,57													915,57	Плата за подключение / Амортизация
001.04.02.01.006	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Многоквартирный жилой дом №9 по ГП по ул. Левитана	3026,16													3026,16	Плата за подключение / Амортизация
001.04.02.01.007	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Многоквартирный жилой дом №10 по ГП по ул. Левитана	1 573,02													1573,02	Плата за подключение / Амортизация
001.04.02.01.008	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Строительство тепловой сети для подключения гостиничного комплекса, расположенного по адресу: г. Калининград, остров Октябрьский в районе Парадной набережной, на земельном участке с КН 39:15:140505:275, к системе теплоснабжения	4 004,71													4004,71	Плата за подключение / Амортизация
001.04.02.01.009	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Строительство тепловой сети для подключения гостиничного комплекса со СПА на участке 39:15:140502:190 в границах ул. Ген. Карбышева - ул. Заречная, г. Калининград, к системе теплоснабжения	27 719,18													27719,18	Плата за подключение / Амортизация
001.04.02.01.010	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Строительство тепловой сети для подключения амбулаторно-поликлинического учреждения на территории Московского района (ул. О. Кошевого - ул. Аллея Смелых) в г. Калининграде	359,14	7 970,69												8329,83	Плата за подключение / Амортизация
001.04.02.01.011	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Строительство общеобразовательной школы по ул. Героя России Мариенко в г. Калининграде		200,18	1 266,15											1466,33	Плата за подключение / Амортизация
001.04.02.01.012	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей по адресу ул. Октябрьская, 3 в г. Калининграде	3 563,03													3563,03	Амортизация
001.04.02.01.013	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Строительство тепловой сети с целью подключения ЦТП "Парусная" по ул. Казанской в г. Калининграде	900,0	23 091,37												23991,37	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.02.01.014	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей котельной по адресу ул. Молодой Гвардии, 4 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	25 987,36													25987,36	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.02.01.015	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей котельной по адресу ул. Летняя, 50ав г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	29 432,58													29432,58	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.02.01.016	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей котельной АО "Молоко" в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	25 103,31													25103,31	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.02.01.017	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей котельной по адресу ул. П. Морозова, 146-156 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	5 745,98													5745,98	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.02.01.018	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Чувашская, 1а	13 130,01													13130,01	Бюджетные средства / Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Капитальные затраты, тыс. руб. (ориент.) без НДС													Итого	Источник финансирования (предп.)
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение															
001.04.02.01.019	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей МКД по ул. Коммунистической, 46 а-г на централизованное теплоснабжение	14 979,03													14979,03	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.02.01.020	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей угольной котельной по адресу ул. Аллея Смелых, 152а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	1 950,0	20 719,12												22669,12	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.02.01.021	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Строительство тепловой сети для подключения магазина по ул. Калязинская, 8 в г. Калининграде к системе теплоснабжения	4 706,24													4706,24	Плата за подключение / Амортизация

Таблица 4.2. Реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Капитальные затраты, тыс. руб. (ориент.) без НДС													Итого	Источник финансирования (предп.)
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть»																	
Мероприятия МП "Калининградтеплосеть"																	
001.04.02.01.022	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 9-11 до ТК 9-11-7 в границах ул. А. Невского - ул. Генерала Лучинского в г. Калининграде		8 322,06	127 795,58											136 117,64	Амортизация
001.04.02.01.023	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция тепловой сети от ТК 11-5 до ТК 7-4 в г. Калининграде	331,96	34 000,0												34 331,96	Амортизация
001.04.02.01.024	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 7-4-28 до ТК 7-4-28-8 по ул. Интернациональная в г. Калининграде	3 501,43	63 646,26												67 147,69	Амортизация
001.04.02.01.025	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 7-4-28-8 до ТК 11-15 по ул. Интернациональная в г. Калининграде	5 000,18	97 645,92												102 646,10	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.02.01.026	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 11-10 до ТК 11-5 по ул. О. Кошевого в г. Калининграде	4 799,29	94 397,62												99 196,91	Амортизация
001.04.02.01.027	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 11-12 до ТК 11-10 по ул. О. Кошевого в г. Калининграде	1 752,41	54 832,0												56 584,41	Амортизация
001.04.02.01.028	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 11-15 до ТК 11-12 по ул. О. Кошевого в г. Калининграде	6 397,64	133 172,19												139 569,83	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.02.01.029	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция тепловой сети от ТК 3-47 до ТК 3-47а и от ТК 3-47-5 до ответвления на Литовский вал в г. Калининграде	25 971,55													25 971,55	Амортизация
001.04.02.01.030	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до ТК-8 от ЦТП Тихорецкая,32	3 006,01	65 284,47												68 290,48	Амортизация
001.04.02.01.031	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 8-7 (ул. Горького,57) до ТК 8-9 (ул. Горького,19) и от ТК 8-9 до ТК 8-11 (ул. Юношеская)	85 503,07													85 503,07	Амортизация
001.04.02.01.032	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 3-10 до ТК 3-18 по ул. Вагнера в г. Калининграде	4 111,18	172 013,15												176 124,33	Амортизация
001.04.02.01.033	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 1-16 (пр. Мира) до ТК 1-22 (ул. Красная) в г. Калининграде	4 153,39	55 979,12												60 132,51	Амортизация
001.04.02.01.034	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от входа в дом по ул. Чекистов, 66 до ТК 1-65			2300,0	66 849,87										69 149,87	Амортизация
001.04.02.01.035	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция тепловой сети с целью переключения абонентов котельной ООО "ТПК "Балтптицепром" на газовую котельную по ул. Берестяная в г. Калининграде		33 311,21												33 311,21	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.02.01.036	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция тепловой сети с целью переключения потребителей котельной по адресу ул. П. Морозова, 115д в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	18 165,50													18 165,50	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.02.01.037	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети по ул. Некрасова от границ земельного участка	19 801,73													19 801,73	Бюджетные средства / Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Капитальные затраты, тыс. руб. (ориент.) без НДС													Итого	Источник финансирования (предп.)
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		39:15:131808:580 (ул. Лескова, 12) до ТК 9-9 в г. Калининграде															
001.04.02.01.038	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 1-5 до смена года прокладки по ул.Фельдмаршала Румянцева		2 654,0	15 602,57											18 256,57	Амортизация
001.04.02.01.039	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети Теплосеть от ТК В12 до ТК В17 от № 171а по Московскому проспекту и далее до заведения "Редюит" (Литоский ва, 27)		10 727,81	88 234,31											98 962,12	Амортизация
001.04.02.01.040	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК В-1 по ул.Ялтинская,99 до ТК 4-19 по Московскому проспекту,196		2 294,87	37 390,27											39 685,14	Амортизация
001.04.02.01.041	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети ТК 1-4 до ТК 1-4-17 по ул. Велосипедная дорога		6 261,62	84 674,6											90 936,22	Амортизация
001.04.02.01.042	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция опор трубопроводов магистральной тепловой сети, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Правая Набережная д. 10А	580,00													580,00	Амортизация
001.04.02.01.043	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети ТК 1-9 до ТК 1-12 по пр.Мира,49-51			2 026,31	47 974,98										50 001,29	Амортизация
001.04.02.01.44	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 1-53-16-1 до ЦТП "Советский проспект, 126" с выносом тепловой сети за пределы периметра исправительного учреждения №9			3 081,16	16 235,57										19 316,73	Амортизация
001.04.02.01.045	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети РТС "Чкаловск" от узла "Б", возле теплового источника, через ТК 47, лесной массив, вдоль ручья Голубого до ТК 19 (в районе ул. Беланова, 77)			9 690,20	144 602,62										154 292,82	Амортизация
001.04.02.01.046	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети РТС "Чкаловск" от узла "Б", возле теплового источника, через ТК 2,3,4,5...,18 ул. Докука, ул. Калачева, ул. Беланова до ТК 19 (в районе ул. Беланова, 77)			7 744,63	152 601,88										160 346,51	Амортизация
001.04.02.01.047	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 9-1-1 по ул. Верещагина,4 до ТК 9-1-1-5а по ул. Зеленой, 79					22 321,26									22 321,26	Амортизация
001.04.02.01.048	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 3-21а до ТК 3-23					40 664,98									40 664,98	Амортизация
001.04.02.01.049	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 5-23-2 до ТК 5-23-10 (ул. Портовая)					2 645,11									2 645,11	Амортизация
001.04.02.01.050	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от кот. "Балтптицепром": от ТК-26 до ул. Лужская,3а до ул. пер. Аральский,2б, от ТК-25 до ул. пер. Аральский, 1-1а, от ТК-29 до т. выход из-под земли					16 735,07									16 735,07	Амортизация
001.04.02.01.051	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети от кот. Киевская,141 до ж.д. по ул. П.Морозова, ж.д. по ул. Киевской					36 311,62									36 311,62	Амортизация
001.04.02.01.052	Объекты МП «Калининградтеплосеть»	Реконструкция участка тепловой сети для подключения амбулаторно-поликлинического учреждения на территории Московского района (ул. О. Кошевого - ул. Аллея Смелых)		5000,00												5 000,00	Амортизация

Таблица 4.3. Мероприятия по строительству новых котельных

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Капитальные затраты, тыс. руб. (ориент.) без НДС													Итого	Источник финансирования (предп.)
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть»																	
001.04.01.01.000	Подгруппа проектов 001.04.01.01.000. «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																
001.04.01.01.001	Газовая котельная «Берестяная»	Строительство газовой котельной по ул. Берестяная в г. Калининграде	242 128,45													242128,5	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.002	Газовая котельная «Цепрусс»	Строительство газовой котельной «Цепрусс» с переключением на нее многоквартирных жилых домов	91 153,25													91153,25	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.03.002	Котельная ул. Энгельса, 51а	Строительство газовой блочно - модульной котельной по ул. Энгельса, 51а в г. Калининграде	1 495,0	21 701,66												23196,66	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.02.004	Котельная ул. Киевская, 141а	Строительство газовой котельной по ул. Киевская в г. Калининграде и участков тепловой сети от котельной до границ вновь образованного земельного участка	5 482,75	300 000,00												305482,75	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.006	Газовая котельная «Чкаловск»	Строительство газовой котельной «Чкаловск» по ул. Доука в г. Калининграде с переключением на нее потребителей		8 405,71	143 665,33											152071,04	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.012	Газовая котельная «Прибрежная»	Строительство газовой котельной «Прибрежная» по ул. Заводская в г. Калининграде с переключением на нее потребителей		7 434,74	111 439,95											118874,69	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.013	Модульная котельная по ул. Барклая де Толли, 17	Строительство модульной котельной по ул. Барклая де Толли, 17 в г. Калининграде	18 353,8													18353,80	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.011	БМК «МАДОУ ЦРР д/с №77»	Строительство блочно-модульной газовой котельной для подключения здания МАДОУ ЦРР д/с № 77, расположенного по ул. Бассейная, 1 в г. Калининграде	4 680,58													4680,58	Плата за подключение / Амортизация
01.04.01.01.014	БМК ул. Юрия Гагарина 41-45	Строительство модульной котельной для обеспечения теплоснабжением многоквартирного жилого дома по ул. Ю. Гагарина, 41-45 и МАОУ СОШ № 2 по ул. Ю. Гагарина, 55 в г. Калининграде	42 599,92													42599,92	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.001	Газовая котельная «Балтийская»	Строительство газовой котельной «Балтийская» по ул. Эльблонгская в г. Калининграде"	900,00				530 702,63									531602,63	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.003	Газовая котельная «Северная»	Строительство газовой котельной «Северная» по ул. Ст. л. Сибирякова в г. Калининграде						1 769 008,77								1769008,77	Бюджетные средства / Амортизация
001.04.01.01.002	РТС «Северная»	Строительство склада резервного топлива на РТС «Северная» по ул. Сибирякова в г. Калининграде	500,00	9 600,00	7 500,00											17600,00	Амортизация

Таблица 4.4. Перечень мероприятий по реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Капитальные затраты, тыс. руб. (ориент.) без НДС													Итого	Источник финансирования (предп.)
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть»																	
001.04.01.01.000	Подгруппа проектов 001.04.01.02.000. «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																
	Подгруппа проектов 001.04.01.03.000. «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»																
01.04.01.02.001	Котельная по ул. А. Невского, 188	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. А. Невского, 188 в г. Калининграде	71 050,62													71050,62	Бюджетные средства / Амортизация
01.04.01.02.002	Котельная по проспекту Победы, 199	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по проспекту Победы, 199 в г. Калининграде	2 669,61	22 718,33												25387,94	Бюджетные средства / Амортизация
01.04.01.02.003	Котельная, ул. Подп. Емельянова, 156б	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной, расположенной по адресу: г. Калининград, ул. Подп. Емельянова, 156б	3 915,37	44 599,74												48515,11	Бюджетные средства / Амортизация
01.04.01.02.004	РТС «Восточная»	РТС Восточная. Труба дымовая ж/б Н=90м, инв. № 02-110069. Адрес (местоположение) объекта: 236001, г. Калининград, ул. Ялтинская, д.99а	1 682,69						18 257,88							19940,57	Амортизация
01.04.01.02.005	РТС «Восточная»	Строительство очистных сооружений производственно-ливневой канализации РТС «Восточная», расположенной по ул. Ялтинской, 99а в	900,00	8 200,00												9100,00	Амортизация

№ проекта	Наименование источника	Наименование мероприятия	Капитальные затраты, тыс. руб. (ориент.) без НДС													Итого	Источник финансирования (предп.)
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		г. Калининград															
01.04.01.02.006	РТС «Северная»	Строительство склада резервного топлива на РТС «Северная» по ул. Сибирякова в г. Калининграде	500,00	9 600,00	7 500,00											17600,00	Амортизация
01.04.01.02.007	объекты МП КТС	Источники тепловой энергии, ЦТП, котельные МП «Калининградтеплосеть»	10 000,00	10 000,00	3 000,00	5 000,00										28000,00	Амортизация

4.2. Обоснование выбора приоритетного варианта развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Вариант №1 развития системы централизованного – выполнение работ, предусмотренных таблицами 4.1 – 4.4.

Вариант №2 развития системы централизованного теплоснабжения – сохранение существующей схемы теплоснабжения с проведением работ по модернизации источников теплоснабжения и заменой изношенных участков тепловых сетей.

Вариант № 1 предполагает:

- Максимальную загрузку свободной тепловой мощности ТЭЦ-2;
- Переключение неэффективных угольных котельных на более эффективные источники, в том числе на ТЭЦ-2;
- Устранение существующих дефицитов мощности на котельных МП «КТС», в том числе на тех источниках, где предполагается увеличение присоединенной нагрузки;
- Перераспределение нагрузок тепловых сетей между источниками с целью оптимизации использования установленной мощности основных источников;
- Обеспечение тепловой энергией вновь строящихся объектов застройки в соответствии с документами территориального планирования города;
- Замену изношенных участков сетей;
- Реконструкцию источников тепловой энергии, ЦТП.

Как следует из таблиц и графических изображений выше для перспективного развития систем теплоснабжения ГО «Город Калининград» **целесообразно выбрать первый (базовый) сценарий развития.**

С целью обоснования возможности перехода к реализации мероприятий по второму (альтернативному) варианту, требуется:

- 1) Проведение технического обследования и испытаний теплосетевого хозяйства МП «КТС» с целью определения возможностей оборудования по переходу на повышенный температурный график
- 2) Изменение (пересмотр) договорных нагрузок абонентов в сторону уменьшения (к фактическим) с целью более точного и корректного расчета гидравлических режимов, в т.ч. для прогнозирования увеличения температурных графиков тепловых сетей
- 3) На основании данных пункта 1 уточнить капитальные затраты по переходу на повышенный температурный график, а также адресный перечень мероприятий
- 4) Определить источники финансирования мероприятий, в частности, оценить возможность развития систем теплоснабжения на основе концессионного соглашения, которое будет предусматривать перечень мероприятий и необходимые показатели развития.
- 5) Определить комплексный план реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения с переходом источников и тепловых сетей на повышенный температурный график, согласовать мероприятия с профильными министерствами и учреждениями (в т.ч. в части организации дорожного движения)
- 6) Внести изменения в документы территориального планирования.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа «Город Калининград», для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Для организации централизованного теплоснабжения перспективных потребителей в удаленных районах ГО «Город Калининград» предлагается выполнить строительство новых котельных. Перечень мероприятий указан в таблице 4.3-4.4.

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2025 г. планируется реализовать мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии, в соответствии с предложениями инвестиционных программ МП «Калининградтеплосеть» и АО «Калининградская генерирующая компания», направленных, в основном, на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования источников теплоснабжения.

Перечень мероприятий, планируемых к реализации в период 2025-2035 гг., приведены в разделе 4.

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2025 г. на источниках тепловой энергии МП «Калининградтеплосеть» и АО «Калининградская генерирующая компания» планируется реализовать мероприятия по техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии, в соответствии с предложениями инвестиционных программ, направленных, в основном, на повышение надежности и эффективности работы основного и вспомогательного оборудования источников теплоснабжения.

Перечень мероприятий на источниках МП «Калининградтеплосеть» и АО «Калининградская генерирующая компания», планируемых к реализации в период 2025-2035 гг., приведены в разделе 4.

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

При текущей актуализации совместная работа источников тепловой энергии на единую тепловую сеть не предусмотрена.

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно, Схемой не запланированы.

К выводу из эксплуатации предлагаются источники тепловой энергии с физически и морально устаревшим оборудованием, в том числе работающие на неэффективных видах топлива (уголь, мазут, дизельное топливо). Перечень выводимых из эксплуатации источников представлен в таблице 5.1.

Таблица 5.1. Перечень выводимых из эксплуатации источников теплоснабжения

№ 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. Баркляя 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/технического перевооружения котельной с переводом на газ;

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

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Долгосрочными целевыми программами, действующими на территории Калининградской области, планируется восстановление электрической мощности на ТЭЦ-1 с установкой паровой турбины с противодавлением Р-12-2,7/0,2 мощностью 12 МВт. Планируемая к установке турбина будет вырабатывать электроэнергию в теплофикационном режиме с отбором «мятого» пара для покрытия тепловых нагрузок города (через ПСВ-3/5-3-23 и ПСВ 3/5-1423) в горячей воде для отопления, вентиляции и горячего водоснабжения. Монтаж паровой турбины позволит восстановить на ТЭЦ-1 электрическую мощность и снизить себестоимость тепловой энергии на 10%. Лимит газа для станции позволяет произвести планируемое расширение без его увеличения. Тепловая мощность источника в результате реконструкции не изменится.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии при текущей актуализации схемы теплоснабжения не предусмотрены.

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

В рамках выбранного варианта развития систем теплоснабжения ГО «Город Калининград» изменения существующих температурных графиков на сохраняемых источниках тепловой энергии не предусматривается.

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Показатели перспективной установленной тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии на территории ГО «Город Калининград» приведены в таблице 2.4.

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

В Схеме и Программе перспективного развития электроэнергетики Единой энергетической системы России на 2025-2035 годы не рассматриваются проекты по строительству в ГО «Город Калининград» возобновляемых и альтернативных источников энергии.

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Схемой теплоснабжения не предусматривается строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа «Город Калининград» под жилищную, комплексную или производственную застройку

На большинстве перспективных площадок застройки в ГО «Город Калининград» планируется организовать централизованное теплоснабжение новых потребителей от Калининградской ТЭЦ-2 и действующих котельных.

Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей для обеспечения тепловой энергией перспективных приростов потребителей тепловой энергии в зоне действия ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть» приведен в табл. 4.1-4.2. Источник инвестиций для выполнения данных мероприятий будет определен согласно договору подключения. При проектировании характеристики реконструируемых тепловых сетей, а также капитальные затраты на их реконструкцию могут быть уточнены.

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения в актуализированной Схеме теплоснабжения не предусмотрено.

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, указанных в подпункте 5.5 раздела 5 настоящего документа

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2025 г. реализуется комплекс мероприятий по выводу из эксплуатации источников тепловой энергии с физически и морально устаревшим оборудованием, в том числе работающие на неэффективных видах топлива (уголь, мазут,

дизельное топливо). Перечень мероприятий по строительству тепловых сетей и переключению потребителей для вывода из эксплуатации источников тепловой энергии приведен в табл. 5.5.1.

Строительство или реконструкция тепловых сетей за счет перевода котельных в пиковый режим работы не планируется. Вариантами развития системы теплоснабжения городского округа предлагаются мероприятия по реконструкции тепловых сетей в соответствии с утвержденными перспективными планами капитального ремонта тепловых сетей с целью повышения энергетической эффективности путем снижения тепловых потерь и сокращения эксплуатационных затрат на передачу тепловой энергии.

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

В программно-расчетном комплексе ZuluThermo 8.0 с помощью модуля «Надежность» были рассчитаны показатели надежности теплоснабжения потребителей. Результаты расчета приведены в Главе 11 «Оценка надежности теплоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Установка резервного оборудования не требуется.

6.6. В ценовых зонах теплоснабжения предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, тепловых сетей, указанные в разделах 5 и 6 настоящего документа, указываются отдельно в части мероприятий, необходимых для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, и в части мероприятий, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.

Городской округ год Калининград не относится к ценовым зонам теплоснабжения.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В системах теплоснабжения от ТЭЦ и котельных ГО «Город Калининград» все теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии по ГВС присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме. В связи с этим в актуализированной схеме теплоснабжения предложения по переводу потребителей с открытой схемы горячего водоснабжения на закрытую отсутствуют.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.

В системах теплоснабжения от ТЭЦ и котельных ГО «Город Калининград», все теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии по ГВС присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме. В связи с этим в актуализированной схеме теплоснабжения предложения по переводу потребителей с открытой схемы горячего водоснабжения на закрытую отсутствуют.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

В зоне деятельности ЕТО №1 находится один источник тепловой энергии, функционирующий в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Калининградская ТЭЦ-2 АО «Интер РАО-Электрогенерация».

Таблица 8.1. Вид используемого топлива

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Вид основного топлива	Вид резервного топлива
Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии			
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»			
АО «Интер РАО – Электрогенерация»			
1	ТЭЦ-2	Природный газ	Природный газ; (Дизельное топливо – аварийное)
Котельные			
АО «Калининградская генерирующая компания»			
2	ТЭЦ-1	Природный газ	Мазут
3	РТС «Южная»	Природный газ	Мазут
ООО «ТПК «Балтптицепром»			
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	Природный газ	Дизельное топливо
МП «Калининградтеплосеть»			
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	-

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Вид основного топлива	Вид резервного топлива
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	-
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	-
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»			
59	Котельная проспект Мира, 136	Природный газ	-
ЕТО №2 ООО «Энергия»			
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	-
ЕТО №3 ОАО «РЖД»			
67	Котельная ОАО «РЖД»	Природный газ	Дизельное топливо
ЕТО №4 АО «Кварц»			
68	Котельная АО «Кварц»	Природный газ	Мазут
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России			
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	-

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

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. Перспективный топливный баланс работы источника комбинированной выработки ТЭЦ-2

Показатель	Един. изм.	Период прогнозирования											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	316,038	332,39	332,39	332,39	332,39	372,99	389,93	400,21	411,42	419,3	427,18	427,18
Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,691	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Собственные потребители	тыс. Гкал	31,818	22,942	15,2006	15,2006	15,2006	55,8006	72,7406	83,0206	94,2306	102,1106	109,9906	109,9906
Покупка тепловой энергии МП «Калининградтеплосеть» (южная часть, юго-восточная часть, восток)	тыс. Гкал	282,529	307,518	315,2594	315,2594	315,2594	315,2594	315,2594	315,2594	315,2594	315,2594	315,2594	315,2594
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	3435,42	3847,44	3882,85	3933,57	3996,32	4051,15	4235,16	4346,89	4468,64	4554,22	4639,81	4639,81
на тепловом потреблении	тыс. МВт-ч	285,5	338,84	341,96	346,43	351,96	356,79	372,99	382,83	393,55	401,09	408,63	408,63
в конденсационном режиме	тыс. МВт-ч	3149,9	3508,59	3540,88	3587,14	3644,36	3694,36	3862,17	3964,06	4075,08	4153,13	4231,18	4231,18
Отпуск электрической энергии	тыс. МВт-ч	3364,8	3767,06	3801,73	3851,4	3912,83	3966,52	4146,69	4256,08	4375,29	4459,08	4542,88	4542,88
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	884,07	981,75	990,79	1003,73	1019,74	1033,73	1080,69	1109,2	1140,27	1162,1	1183,94	1183,94
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	847,94	942,97	951,65	964,08	979,46	992,9	1038	1065,38	1095,22	1116,2	1137,17	1137,17
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	36,13	38,78	39,14	39,65	40,28	40,84	42,69	43,82	45,04	45,91	46,77	46,77
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт-ч	1745	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09	245,09
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81	101,81
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	252,72	252,40	252,40	252,40	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32	250,32
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	106,69	108,70	108,70	108,70	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48

Таблица 8.3. Перспективный топливный баланс 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	257,289	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	243,185	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, в том числе	231,573	243,0298	247,087	254,513	254,513	254,513	254,513	254,513	254,513	254,513	254,513	254,513
3.1	Покупка тепловой энергии МП «Калининградтеплосеть»	231,573	243,0298	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	191,533	198,448	198,448	198,448	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	189,266	196,174	196,174	196,174	197,052	199,157	203,593	204,048	210,273	218,286	218,286
3	Отпуск тепловой энергии в тепловые сети, тыс. Гкал, в том числе	175,564	189,2592	196,167	196,167	196,167	196,954	199,025	203,497	203,911	210,123	218,157	218,157
3.1.	Покупка тепловой энергии МП «Калининградтеплосеть»	175,564	189,2592	196,167	196,167	196,167	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

Таблица 8.4. Перспективный топливный баланс работы котельной ООО «ТПК «Балтптицепром»

Таблица 01. Перенесенный топливный баланс работы котельной ООО «ТПК «Балтптицепром»													
№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Период прогнозирования											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «ТПК «Балтптицепром» (в зоне ЕТО №1)													
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	82,921	82,921	82,921	Переключение потребителей на котельную по ул. Берестяная								
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	82,921	82,921	82,921									
3	Отпуск тепловой энергии в тепловые сети МП «Калининградтеплосеть», тыс. Гкал (покупка)	33,345	34,03084	34,14276									
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	13,035	13,035	13,035									
5	Расход натурального топлива, тыс. м³ (газ)	11 141,025	11 141,025	11 141,025									
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	158,8	158,8	158,8									
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	158,8	158,8	158,8									
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч. Отопительный период	2,47	2,47	2,47									
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м³/ч.. Неотопительный период	1,06	1,06	1,06									

Таблица 8.5. Прогнозные значения выработки тепловой энергии от котельных МП «Калининградтеплосеть»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии котельными, Гкал										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть»										
1	РТС «Северная»	природный газ	477012,087	483621,477	483621,477	483621,477	483621,477	483621,477	483621,477	483621,477	483621,477	483621,477	483621,477
		мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	РТС «Восточная»	природный газ	233624,931	226768,929	226768,929	226768,929	226768,929	226768,929	226768,929	226768,929	226768,929	226768,929	226768,929
		мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	РТС «Балтийская»	природный газ	114308,614	119830,630	119830,630	119830,630	119830,630	119830,630	119830,630	119830,630	119830,630	119830,630	119830,630
4	РТС «Горького»	природный газ	93428,780	97422,932	97422,932	97422,932	97422,932	97422,932	97422,932	97422,932	97422,932	97422,932	97422,932
		дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	РТС «Прибрежная»	природный газ	22684,974	25744,776	25744,776	25744,776	25744,776	25744,776	25744,776	25744,776	25744,776	25744,776	25744,776
6	РТС «Чкаловск»	природный газ	39800,022	40645,769	40645,769	40645,769	40645,769	40645,769	40645,769	40645,769	40645,769	40645,769	40645,769
7	РТС «Цепрусс»*	природный газ	45836,097	41840,880	41840,880	41840,880	41840,880	41840,880	41840,880	41840,880	41840,880	41840,880	41840,880
8	РТС «Красная»	природный газ	63808,663	67383,040	67383,040	67383,040	67383,040	67383,040	67383,040	67383,040	67383,040	67383,040	67383,040
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	19881,925	13024,871	13024,871	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК							
		природный газ	0,00	7523,451	7523,451								
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	6712,819	6057,547	6057,547	6057,547	6057,547	6057,547	6057,547	6057,547	6057,547	6057,547	6057,547
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	5743,878	6723,390	6723,390	6723,390	6723,390	6723,390	6723,390	6723,390	6723,390	6723,390	6723,390
12	Котельная пос. Космодемьянского (ул. Карташева 10)	природный газ	8860,369	9730,242	9730,242	9730,242	9730,242	9730,242	9730,242	9730,242	9730,242	9730,242	9730,242
13	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	8763,068	9303,868	9303,868	9303,868	9303,868	9303,868	9303,868	9303,868	9303,868	9303,868	9303,868
14	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	3798,334	4083,824	4083,824	4083,824	4083,824	4083,824	4083,824	4083,824	4083,824	4083,824	4083,824
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	3484,129	4433,523	4433,523	4433,523	4433,523	4433,523	4433,523	4433,523	4433,523	4433,523	4433,523
16	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	1936,515	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
17	Котельная ул. Александра Невского, 188	природный газ	412,200	3548,678	3548,678	3548,678	3548,678	3548,678	3548,678	3548,678	3548,678	3548,678	3548,678
		уголь	2300,424	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
18	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	2764,005	2806,179	2806,179	2806,179	2806,179	2806,179	2806,179	2806,179	2806,179	2806,179	2806,179
19	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	6491,454	6735,240	6735,240	6735,240	6735,240	6735,240	6735,240	6735,240	6735,240	6735,240	6735,240
20	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	1399,462	1677,483	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
21	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	949,406	1047,522	1047,522	1047,522	1047,522	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
22	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	3116,670	3407,757	3407,757	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
23	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1240,045	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4									
24	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	4231,618	3910,120	3910,120	3910,120	3910,120	3910,120	3910,120	3910,120	3910,120	3910,120	3910,120
25	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1667,952	1342,586	1342,586	1342,586	1342,586	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
26	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	2588,404	3066,378	3066,378	3066,378	3066,378	3066,378	3066,378	3066,378	3066,378	3066,378	3066,378
27	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	1990,554	2120,644	2120,644	2120,644	2120,644	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
28	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	714,275	1024,126	1024,126	1024,126	1024,126	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
29	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	2625,562	3440,195	3440,195	3440,195	3440,195	3440,195	3440,195	3440,195	3440,195	3440,195	3440,195
30	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	1424,578	1684,055	1684,055	1684,055	1684,055	1684,055	1684,055	1684,055	1684,055	1684,055	1684,055
31	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	998,853	705,542	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	276,324	981,866	981,866	981,866	981,866	981,866	981,866	981,866	981,866	981,866
32	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	380,657	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4									
33	Котельная ул. Горького, 178	уголь	716,635	687,774	687,774	687,774	687,774	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
34	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	521,768	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК ул. Гагарина									
35	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	573,320	436,659	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК								
		природный газ	0,00	179,046									
36	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	888,023	1142,962	1142,962	1142,962	1142,962	1142,962	1142,962	1142,962	1142,962	1142,962	1142,962
37	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	592,341	795,016	795,016	795,016	795,016	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
38	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	уголь	530,771	708,831	708,831	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
39	Котельная ул. Дзержинского, 147	природный газ	716,291	796,808	796,808	796,808	796,808	796,808	796,808	796,808	796,808	796,808	796,808
40	Котельная ул. Лесопарковая, 38	уголь	491,522	509,984	509,984	509,984	509,984	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
41	Котельная проспект Победы, 199	уголь	510,714	591,111	Закрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК								
42	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	природный газ	135,398	160,521	160,521	160,521	160,521	160,521	160,521	160,521	160,521	160,521	160,521
43	Котельная Советский проспект, 103а	природный газ	560,751	513,468	513,468	513,468	513,468	513,468	513,468	513,468	513,468	513,468	513,468
44	Котельная МАОУ СОШ № 2, ул. Юрия Гагарина,55	природный газ	434,504	1659,424	Закрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК ул. Гагарина								
Всего природный газ			1143325,891	1172777,330	1172777,330	1172777,330	1172777,330	1172777,330	1172777,330	1172777,330	1172777,330	1172777,330	1172777,330
Всего уголь			27853,205	22516,365	22516,365	22516,365	22516,365	22516,365	22516,365	22516,365	22516,365	22516,365	22516,365
Всего мазут			19881,925	13024,871	13024,871	13024,871	13024,871	13024,871	13024,871	13024,871	13024,871	13024,871	13024,871
Всего дизельное топливо			592,341	795,016	795,016	795,016	795,016	795,016	795,016	795,016	795,016	795,016	795,016
Итого:			1191653,362	1209113,582	1209113,582	1209113,582	1209113,582	1209113,582	1209113,582	1209113,582	1209113,582	1209113,582	1209113,582

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

Таблица 8.6. Прогнозные значения отпуска в сеть от котельных МП «Калининградтеплосеть»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск в сеть тепловой энергии от котельных, Гкал										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть»										
1	РТС «Северная»	природный газ	472168,275	479140,240	479140,240	479140,240	479140,240	479140,240	479140,240	479140,240	479140,240	479140,240	479140,240
		мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	РТС «Восточная»	природный газ	231364,782	224692,788	224692,788	224692,788	224692,788	224692,788	224692,788	224692,788	224692,788	224692,788	224692,788
		мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	РТС «Балтийская»	природный газ	112557,227	117995,392	117995,392	117995,392	117995,392	117995,392	117995,392	117995,392	117995,392	117995,392	117995,392
4	РТС «Горького»	природный газ	92862,100	96877,314	96877,314	96877,314	96877,314	96877,314	96877,314	96877,314	96877,314	96877,314	96877,314
		дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	РТС «Прибрежная»	природный газ	22122,288	25224,133	25224,133	25224,133	25224,133	25224,133	25224,133	25224,133	25224,133	25224,133	25224,133
6	РТС «Чкаловск»	природный газ	39066,712	39896,064	39896,064	39896,064	39896,064	39896,064	39896,064	39896,064	39896,064	39896,064	39896,064
7	РТС «Цепрусс»*	природный газ	44821,854	41625,414	41625,414	41625,414	41625,414	41625,414	41625,414	41625,414	41625,414	41625,414	41625,414
8	РТС «Красная»	природный газ	63432,369	67059,392	67059,392	67059,392	67059,392	67059,392	67059,392	67059,392	67059,392	67059,392	67059,392
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	19237,650	12604,784	12604,784	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК							
		природный газ	0,00	7478,711	7478,711								
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	6676,639	6024,829	6024,829	6024,829	6024,829	6024,829	6024,829	6024,829	6024,829	6024,829	6024,829
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	5684,898	6662,259	6662,259	6662,259	6662,259	6662,259	6662,259	6662,259	6662,259	6662,259	6662,259
12	Котельная пос. Космодемьянского (ул. Карташева 10)	природный газ	8787,384	9632,554	9632,554	9632,554	9632,554	9632,554	9632,554	9632,554	9632,554	9632,554	9632,554
13	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	8505,167	9035,388	9035,388	9035,388	9035,388	9035,388	9035,388	9035,388	9035,388	9035,388	9035,388
14	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	3740,846	4025,602	4025,602	4025,602	4025,602	4025,602	4025,602	4025,602	4025,602	4025,602	4025,602
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	3408,062	4361,107	4361,107	4361,107	4361,107	4361,107	4361,107	4361,107	4361,107	4361,107	4361,107
16	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	1871,695	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
17	Котельная ул. Александра Невского, 188	природный газ	409,795	3483,404	3483,404	3483,404	3483,404	3483,404	3483,404	3483,404	3483,404	3483,404	3483,404
		уголь	2221,917	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	2756,593	2790,046	2790,046	2790,046	2790,046	2790,046	2790,046	2790,046	2790,046	2790,046	2790,046
19	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	6479,187	6722,145	6722,145	6722,145	6722,145	6722,145	6722,145	6722,145	6722,145	6722,145	6722,145
20	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	1347,901	1619,841	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
21	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	886,784	986,495	986,495	986,495	986,495	986,495	986,495	986,495	986,495	986,495	986,495
22	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	3018,110	3305,744	3305,744	Заккрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
23	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1200,533	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4									
24	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	4222,319	3900,009	3900,009	3900,009	3900,009	3900,009	3900,009	3900,009	3900,009	3900,009	3900,009
25	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1609,858	1293,444	1293,444	1293,444	1293,444	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
26	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	2558,516	3037,095	3037,095	3037,095	3037,095	3037,095	3037,095	3037,095	3037,095	3037,095	3037,095
27	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	1924,453	2054,245	2054,245	2054,245	2054,245	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
28	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	675,399	981,060	981,060	981,060	981,060	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
29	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	2599,803	3416,021	3416,021	3416,021	3416,021	3416,021	3416,021	3416,021	3416,021	3416,021	3416,021
30	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	1409,370	1675,184	1675,184	1675,184	1675,184	1675,184	1675,184	1675,184	1675,184	1675,184	1675,184
31	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	960,065	678,623	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	270,982	949,605	949,605	949,605	949,605	949,605	949,605	949,605	949,605	949,605
32	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	364,262	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4									
33	Котельная ул. Горького, 178	уголь	692,457	664,074	664,074	664,074	664,074	664,074	664,074	664,074	664,074	664,074	664,074
34	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	497,439	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина									
35	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	551,727	421,250	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК								
		природный газ	0,00	175,813									
36	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	885,475	1137,401	1137,401	1137,401	1137,401	1137,401	1137,401	1137,401	1137,401	1137,401	1137,401
37	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	583,788	786,895	786,895	786,895	786,895	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
38	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	уголь	506,139	680,512	680,512	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
39	Котельная ул. Дзержинского, 147	природный газ	714,909	794,893	794,893	794,893	794,893	794,893	794,893	794,893	794,893	794,893	794,893
40	Котельная ул. Лесопарковая, 38	уголь	478,242	496,468	496,468	496,468	496,468	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
41	Котельная проспект Победы, 199	уголь	487,792	566,584	Заккрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК								
42	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	природный газ	134,955	160,067	160,067	160,067	160,067	160,067	160,067	160,067	160,067	160,067	160,067
43	Котельная Советский проспект, 103а	природный газ	558,988	511,472	511,472	511,472	511,472	511,472	511,472	511,472	511,472	511,472	511,472
44	Котельная МАОУ СОШ № 2, ул. Юрия Гагарина, 55	природный газ	432,039	1649,212	Заккрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК ул. Гагарина								
Всего природный газ			1130742,169	1161406,038	1161406,038	1161406,038	1161406,038	1161406,038	1161406,038	1161406,038	1161406,038	1161406,038	1161406,038
Всего уголь			26913,156	21797,233	21797,233	21797,233	21797,233	21797,233	21797,233	21797,233	21797,233	21797,233	21797,233
Всего мазут			19237,650	12604,784	12604,784	12604,784	12604,784	12604,784	12604,784	12604,784	12604,784	12604,784	12604,784
Всего дизельное топливо			583,788	786,895	786,895	786,895	786,895	786,895	786,895	786,895	786,895	786,895	786,895
Итого:			1177476,763	1196594,950	1196594,950	1196594,950	1196594,950	1196594,950	1196594,950	1196594,950	1196594,950	1196594,950	1196594,950

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

Таблица 8.7. Прогнозные значения условного топлива на выработку тепловой энергии от котельных МП «Калининградтеплосеть»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, т.у.т.										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть»													
1	РТС «Северная»	природный газ	73671,888	74607,360	74607,360	74607,360	74607,360	74607,360	74607,360	74607,360	74607,360	74607,360	74607,360
		мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	РТС «Восточная»	природный газ	35701,022	34581,940	34581,940	34581,940	34581,940	34581,940	34581,940	34581,940	34581,940	34581,940	34581,940
		мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	РТС «Балтийская»	природный газ	17286,307	18576,270	18576,270	18576,270	18576,270	18576,270	18576,270	18576,270	18576,270	18576,270	18576,270
4	РТС «Горького»	природный газ	14192,803	14775,250	14775,250	14775,250	14775,250	14775,250	14775,250	14775,250	14775,250	14775,250	14775,250
		дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	РТС «Прибрежная»	природный газ	3621,617	4064,250	4064,250	4064,250	4064,250	4064,250	4064,250	4064,250	4064,250	4064,250	4064,250
6	РТС «Чкаловск»	природный газ	6319,065	6411,800	6411,800	6411,800	6411,800	6411,800	6411,800	6411,800	6411,800	6411,800	6411,800
7	РТС «Цепрусс»*	природный газ	7189,803	6311,740	6311,740	6311,740	6311,740	6311,740	6311,740	6311,740	6311,740	6311,740	6311,740
8	РТС «Красная»	природный газ	10063,270	10419,730	10419,730	10419,730	10419,730	10419,730	10419,730	10419,730	10419,730	10419,730	10419,730
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	3266,370	2141,200	2141,200	2141,200	2141,200	2141,200	2141,200	2141,200	2141,200	2141,200	2141,200
		природный газ	0,00	1136,570	1136,570	1136,570	1136,570	1136,570	1136,570	1136,570	1136,570	1136,570	1136,570
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	1041,987	935,220	935,220	935,220	935,220	935,220	935,220	935,220	935,220	935,220	935,220
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	592,817	1037,210	1037,210	1037,210	1037,210	1037,210	1037,210	1037,210	1037,210	1037,210	1037,210
12	Котельная пос. Космодемьянского (ул. Карташева 10)	природный газ	1355,365	1483,420	1483,420	1483,420	1483,420	1483,420	1483,420	1483,420	1483,420	1483,420	1483,420
13	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	1925,110	2034,180	2034,180	2034,180	2034,180	2034,180	2034,180	2034,180	2034,180	2034,180	2034,180
14	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	3798,334	640,650	640,650	640,650	640,650	640,650	640,650	640,650	640,650	640,650	640,650
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	556,720	692,370	692,370	692,370	692,370	692,370	692,370	692,370	692,370	692,370	692,370
16	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	508,670	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
17	Котельная ул. Александра Невского, 188	природный газ	63,270	548,540	548,540	548,540	548,540	548,540	548,540	548,540	548,540	548,540	548,540
		уголь	589,970	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	420,354	424,380	424,380	424,380	424,380	424,380	424,380	424,380	424,380	424,380	424,380
19	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	1001,085	1041,680	1041,680	1041,680	1041,680	1041,680	1041,680	1041,680	1041,680	1041,680	1041,680
20	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	405,300	474,430	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
21	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	180,657	196,360	196,360	196,360	196,360	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
22	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	824,500	904,510	904,510	Заккрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
23	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	339,500	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4									
24	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	658,098	605,210	605,210	605,210	605,210	605,210	605,210	605,210	605,210	605,210	605,210
25	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	365,340	292,870	292,870	292,870	292,870	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
26	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	410,020	486,290	486,290	486,290	486,290	486,290	486,290	486,290	486,290	486,290	486,290
27	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	449,820	659,200	659,200	659,200	659,200	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
28	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	176,570	239,750	239,750	239,750	239,750	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
29	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	408,953	530,270	530,270	530,270	530,270	530,270	530,270	530,270	530,270	530,270	530,270
30	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	214,550	252,070	252,070	252,070	252,070	252,070	252,070	252,070	252,070	252,070	252,070
31	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	240,180	193,100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	42,720	235,82	235,82	235,82	235,82	235,82	235,82	235,82	235,82	235,82
32	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	113,120	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4									
33	Котельная ул. Горького, 178	уголь	173,770	165,690	165,690	165,690	165,690	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
34	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	145,190	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК ул. Гагарина									
35	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	136,610	126,630	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК								
		природный газ	0,00	27,680									
36	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	138,236	177,670	177,670	177,670	177,670	177,670	177,670	177,670	177,670	177,670	177,670
37	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	97,920	130,130	130,130	130,130	130,130	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
38	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	уголь	157,900	206,620	206,620	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
39	Котельная ул. Дзержинского, 147	природный газ	109,416	122,850	122,850	122,850	122,850	122,850	122,850	122,850	122,850	122,850	122,850
40	Котельная ул. Лесопарковая, 38	уголь	119,160	154,260	154,260	154,260	154,260	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
41	Котельная проспект Победы, 199	уголь	127,770	180,480	Заккрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК								
42	Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а	природный газ	21,409	25,220	25,220	25,220	25,220	25,220	25,220	25,220	25,220	25,220	25,220
43	Котельная Советский проспект, 103а	природный газ	87,202	79,260	79,260	79,260	79,260	79,260	79,260	79,260	79,260	79,260	79,260
44	Котельная MAOY COШ № 2, ул. Юрия Гагарина,55	природный газ	65,900	256,120	Заккрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК ул. Гагарина								
Всего природный газ			176257,768	180490,100	180490,100	180490,100	180490,100	180490,100	180490,100	180490,100	180490,100	180490,100	180490,100
Всего уголь			6798,480	5631,720	5631,720	5631,720	5631,720	5631,720	5631,720	5631,720	5631,720	5631,720	5631,720
Всего мазут			3266,370	2141,200	2141,200	2141,200	2141,200	2141,200	2141,200	2141,200	2141,200	2141,200	2141,200
Всего дизельное топливо			97,920	130,130	130,130	130,130	130,130	130,130	130,130	130,130	130,130	130,130	130,130
Итого:			186420,538	188393,150	188393,150	188393,150	188393,150	188393,150	188393,150	188393,150	188393,150	188393,150	188393,150

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

Таблица 8.8. Прогнозные значения натурального топлива на выработку тепловой энергии от котельных МП «Калининградтеплосеть»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м³ (Природный газ)										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть»										
1	РТС «Северная»	природный газ	62488,272	63333,920	63333,920	63333,920	63333,920	63333,920	63333,920	63333,920	63333,920	63333,920	63333,920
		мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	РТС «Восточная»	природный газ	30280,783	29356,470	29356,470	29356,470	29356,470	29356,470	29356,470	29356,470	29356,470	29356,470	29356,470
		мазут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	РТС «Балтийская»	природный газ	15375,695	15769,330	15769,330	15769,330	15769,330	15769,330	15769,330	15769,330	15769,330	15769,330	15769,330
4	РТС «Горького»	природный газ	12038,285	12542,650	12542,650	12542,650	12542,650	12542,650	12542,650	12542,650	12542,650	12542,650	12542,650
		дизельное топливо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	РТС «Прибрежная»	природный газ	3071,937	3450,130	3450,130	3450,130	3450,130	3450,130	3450,130	3450,130	3450,130	3450,130	3450,130
6	РТС «Чкаловск»	природный газ	5359,748	5442,960	5442,960	5442,960	5442,960	5442,960	5442,960	5442,960	5442,960	5442,960	5442,960
7	РТС «Цепрусс»*	природный газ	6098,334	5358,020	5358,020	5358,020	5358,020	5358,020	5358,020	5358,020	5358,020	5358,020	5358,020
8	РТС «Красная»	природный газ	8535,484	8845,290	8845,290	8845,290	8845,290	8845,290	8845,290	8845,290	8845,290	8845,290	8845,290
9	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	2366,945	1551,600	1551,600	1551,600	1551,600	1551,600	1551,600	1551,600	1551,600	1551,600	1551,600
		природный газ	0,00	964,830	964,830	964,830	964,830	964,830	964,830	964,830	964,830	964,830	964,830
10	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	883,827	793,920	793,920	793,920	793,920	793,920	793,920	793,920	793,920	793,920	793,920
11	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	751,501	880,490	880,490	880,490	880,490	880,490	880,490	880,490	880,490	880,490	880,490
12	Котельная пос. Космодемьянского (ул. Карташева 10)	природный газ	1149,669	1259,260	1259,260	1259,260	1259,260	1259,260	1259,260	1259,260	1259,260	1259,260	1259,260
13	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	2478,320	2586,370	2586,370	2586,370	2586,370	2586,370	2586,370	2586,370	2586,370	2586,370	2586,370
14	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	502,845	543,860	543,860	543,860	543,860	543,860	543,860	543,860	543,860	543,860	543,860
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	472,241	587,740	587,740	587,740	587,740	587,740	587,740	587,740	587,740	587,740	587,740
16	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	652,680	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
17	Котельная ул. Александра Невского, 188	природный газ	53,650	465,630	465,630	465,630	465,630	465,630	465,630	465,630	465,630	465,630	465,630
		уголь	756,130	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	356,524	360,260	360,260	360,260	360,260	360,260	360,260	360,260	360,260	360,260	360,260
19	Котельная ул. Чувашская, 4	природный газ	849,078	884,270	884,270	884,270	884,270	884,270	884,270	884,270	884,270	884,270	884,270
20	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	519,650	603,210	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
21	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	153,219	166,680	166,680	166,680	166,680	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
22	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	1061,250	1150,050	1150,050	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
23	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	435,530	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4									
24	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	558,240	513,750	513,750	513,750	513,750	513,750	513,750	513,750	513,750	513,750	513,750
25	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	469,970	372,380	372,380	372,380	372,380	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
26	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	347,778	412,810	412,810	412,810	412,810	412,810	412,810	412,810	412,810	412,810	412,810
27	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	576,940	838,140	838,140	838,140	838,140	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
28	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	226,5	304,840	304,840	304,840	304,840	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
29	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	346,896	450,150	450,150	450,150	450,150	450,150	450,150	450,150	450,150	450,150	450,150
30	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	181,995	213,980	213,980	213,980	213,980	213,980	213,980	213,980	213,980	213,980	213,980
31	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	307,380	245,510	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		природный газ	0,00	36,270	281,78	281,78	281,78	281,78	281,78	281,78	281,78	281,78	281,78
32	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	144,910	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4									
33	Котельная ул. Горького, 178	уголь	222,790	210,660	210,660	210,660	210,660	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
34	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	186,290	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК ул. Гагарина									
35	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	175,080	161,010	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК								
		природный газ	0,00	23,490									
36	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	117,266	150,830	150,830	150,830	150,830	150,830	150,830	150,830	150,830	150,830	150,830
37	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	67,519	89,740	89,740	89,740	89,740	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
38	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	уголь	202,390	262,710	262,710	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
39	Котельная ул. Дзержинского, 147	природный газ	92,805	104,300	104,300	104,300	104,300	104,300	104,300	104,300	104,300	104,300	104,300
40	Котельная ул. Лесопарковая, 38	уголь	152,910	196,120	196,120	196,120	196,120	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
41	Котельная проспект Победы, 199	уголь	164,280	229,460	Закрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК								
42	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	природный газ	18,158	21,410	21,410	21,410	21,410	21,410	21,410	21,410	21,410	21,410	21,410
43	Котельная Советский проспект, 103а	природный газ	73,972	67,280	67,280	67,280	67,280	67,280	67,280	67,280	67,280	67,280	67,280
44	Котельная МАОУ СОШ № 2, ул. Юрия Гагари-на,55	природный газ	55,880	217,410	Закрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК ул. Гагарина								
Всего природный газ			150214,082	153217,390	153217,390	153217,390	153217,390	153217,390	153217,390	153217,390	153217,390	153217,390	153217,390
Всего уголь			8733,000	7160,460	7160,460	7160,460	7160,460	7160,460	7160,460	7160,460	7160,460	7160,460	7160,460
Всего мазут			2366,945	1551,600	1551,600	1551,600	1551,600	1551,600	1551,600	1551,600	1551,600	1551,600	1551,600
Всего дизельное топливо			67,519	89,740	89,740	89,740	89,740	89,740	89,740	89,740	89,740	89,740	89,740
Итого:			161381,546	162019,19	162019,19	162019,19	162019,19	162019,19	162019,19	162019,19	162019,19	162019,19	162019,19

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

Таблица 8.9. Перспективный топливный баланс работы котельной по ул. Красносельская, 80 Б

№ п/п	Наименование котельной	Наименование параметра	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть»														
1	Котельная по ул. Красносельская, 80 Б	Выработка тепловой энергии	Гкал	2004,803	2004,803	2004,803	2004,803	2004,803	2004,803	2004,803	2004,803	2004,803	2004,803	2004,803
		Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	Гкал	1978,728	1978,728	1978,728	1978,728	1978,728	1978,728	1978,728	1978,728	1978,728	1978,728	1978,728
		Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	Гкал	1978,728	1978,728	1978,728	1978,728	1978,728	1978,728	1978,728	1978,728	1978,728	1978,728	1978,728
		Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	Гкал	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00	57,00
		то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	Гкал	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
		Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	Гкал	1921,728	1921,728	1921,728	1921,728	1921,728	1921,728	1921,728	1921,728	1921,728	1921,728	1921,728
		Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	т.у.т.	305,780	305,780	305,780	305,780	305,780	305,780	305,780	305,780	305,780	305,780	305,780
		Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии	тыс.куб.м.	259,570	259,570	259,570	259,570	259,570	259,570	259,570	259,570	259,570	259,570	259,570

Таблица 8.10. Прогнозные значения выработки тепловой энергии от котельных ООО «Энергия»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 2 ООО «Энергия»													
1	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	природный газ	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
2	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	природный газ	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
3	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	природный газ	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
4	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	природный газ	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
5	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	природный газ	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	природный газ	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
7	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	природный газ	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	Всего природный газ		5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
	Всего уголь		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:		5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83

Таблица 8.11. Прогнозные значения отпуска в сеть от котельных ООО «Энергия»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Отпуск в сеть от котельных, тыс. Гкал										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 2 ООО «Энергия»													
1	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	природный газ	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
2	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	природный газ	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
3	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	природный газ	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
4	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	природный газ	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
5	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	природный газ	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
6	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	природный газ	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
7	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	природный газ	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
	Всего природный газ		5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
	Всего уголь		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:		5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83

Таблица 8.12. Прогнозные значения условного топлива на выработку тепловой энергии от котельных ООО «Энергия»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии котельными, т.у.т.										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			ЕТО № 2 ООО «Энергия»										
1	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	природный газ	118,862	118,862	118,862	118,862	118,862	118,862	118,862	118,862	118,862	118,862	118,862
2	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	природный газ	173,677	173,677	173,677	173,677	173,677	173,677	173,677	173,677	173,677	173,677	173,677
3	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	природный газ	140,788	140,788	140,788	140,788	140,788	140,788	140,788	140,788	140,788	140,788	140,788
4	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	природный газ	105,245	105,245	105,245	105,245	105,245	105,245	105,245	105,245	105,245	105,245	105,245
5	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	природный газ	101,321	101,321	101,321	101,321	101,321	101,321	101,321	101,321	101,321	101,321	101,321
6	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	природный газ	135,480	135,480	135,480	135,480	135,480	135,480	135,480	135,480	135,480	135,480	135,480
7	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	природный газ	146,673	146,673	146,673	146,673	146,673	146,673	146,673	146,673	146,673	146,673	146,673
	Всего природный газ		922,046	922,046	922,046	922,046	922,046	922,046	922,046	922,046	922,046	922,046	922,046
	Всего уголь		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего мазут		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Всего дизельное топливо		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого:		922,046	922,046	922,046	922,046	922,046	922,046	922,046	922,046	922,046	922,046	922,046

Таблица 8.13. Прогнозные значения натурального топлива на выработку тепловой энергии от котельных ООО «Энергия»

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т.н.т (Дизель, Уголь, Мазут), тыс. м3 (Природный газ)										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
			ЕТО № 2 ООО «Энергия»										
1	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	природный газ	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0
2	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	природный газ	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5
3	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	природный газ	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0	122,0
4	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	природный газ	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
5	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	природный газ	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8	87,8
6	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	природный газ	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4	117,4
7	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	природный газ	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1	127,1
Всего природный газ			799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0
Всего уголь			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего мазут			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего дизельное топливо			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого:			799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0	799,0

Таблица 8.14. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельной ОАО «РЖД»

№ п/п	Наименование показателя	Вид топлива	Период прогнозирования										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	природный газ	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33	12,33
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	природный газ	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	природный газ	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88	11,88
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	природный газ	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
5	Расход натурального топлива, тыс. м3 (газ)	природный газ	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6	1745,6
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	природный газ	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4	163,4
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	природный газ	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч. Отопительный период	природный газ	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч. Неотопительный период	природный газ	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

Таблица 8.15. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельной АО «Кварц»

№ п/п	Наименование показателя	Вид топлива	Период прогнозирования										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	природный газ	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	природный газ	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	природный газ	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	природный газ	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
5	Расход натурального топлива, тыс. м3 (газ)	природный газ	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1	1839,1
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	природный газ	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	природный газ	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч. Отопительный период	природный газ	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч. Неотопительный период	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 8.16. Прогнозные значения технико-экономических показателей работы котельной ООО «Комфорт сервис»

№ п/п	Наименование показателя	Вид топлива	Период прогнозирования										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Выработка тепловой энергии котельными, тыс. Гкал	природный газ	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, тыс. Гкал	природный газ	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
3	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал	природный газ	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
4	Расход условного топлива, тыс. т у.т.	природный газ	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
5	Расход натурального топлива, тыс. м3 (газ)	природный газ	420,28	420,28	420,28	420,28	420,28	420,28	420,28	420,28	420,28	420,28	420,28
6	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг. у.т.	природный газ	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг. у.т.	природный газ	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
8	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч. Отопительный период	природный газ	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
9	Максимальный часовой расход натурального топлива, тыс. м3/ч. Неотопительный период	природный газ	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

В качестве основных видов топлива на источниках тепловой энергии ГО «Город Калининград» используются: природный газ, каменный уголь, мазут, дизельное топливо.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива не планируется.

8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В качестве основного топлива на большинстве источников теплоснабжения ГО «город Калининград» используется природный газ. Состав и теплота сгорания природного газа представлены в табл. 8.17.

Таблица 8.17. Состав и теплота сгорания природного газа

Наименование показателя	Значение
Метан (CH ₄)	98,16%
Этан(C ₂ H ₄)	0,66%
Пропан(C ₃ H ₈)	0,23%
Изобутан (C ₄ H ₁₀)	0,09%
Пентан + тяжелые углеводороды	0,01%
Кислород(O ₂)	0,01%
Углекислый газ (CO ₂)	0,04%
Азот (N ₂)	0,83%
Плотность газа	0,683кг/м ³
Теплотворная способность газа	7950 - 8050 Ккал/м ³

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

Состав и теплота сгорания дизельного топлива, поставляемое на источники теплоснабжения, представлены в табл. 8.18.

Таблица 8.18. Состав и теплота сгорания дизельного топлива

Наименование показателя	Значение
Температура воспламенения	60°С
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°С)	акс. 860,0 кг/м ³
Содержание твердых частиц в топливе за фильтром (перед ГТУ)	< 20 ppm (вес.)

Состав и теплота сгорания мазута, поставляемое на источники теплоснабжения, представлены в табл. 8.19.

Таблица 8.19. Состав и теплота сгорания мазута

Наименование показателя	Значение
Вязкость кинематическая при 100 °С	45,21 мм ² /с
Зольность	0,05%
Массовая доля механических примесей	0,03%
Массовая доля воды	0,10%
Массовая доля серы	2,71%
Температура вспышки в открытом тигле	12815°С
Низшая теплота сгорания	9556 кДж/кг

Состав и теплота каменного угля, поставляемое на источники теплоснабжения, представлены в табл. 8.20.

Таблица 8.20. Состав и теплота сгорания каменного угля

Наименование показателя	Значение
Влажность	18,30%
Зольность	14,30%
Общая сера сухого остатка	0,52%
Выход летучих веществ сухого беззольного топлива	40,90%
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%

В табл. 8.21 приведены данные по доле сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии по каждой ЕТО.

Таблица 8.21. Доля сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО № 1 МП «Калининградтеплосеть»														
1	ТЭЦ-2	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	ТЭЦ-1	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	РТС Южная	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
5	РТС «Северная»	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
6	РТС «Восточная»	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РТС «Балтийская»	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
8	РТС «Горького»	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
9	РТС «Прибрежная»	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	РТС «Чкаловск»	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
11	РТС «Цепрусс»*	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
12	РТС «Красная»	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
13	Котельная ул. Киевская, 141а	мазут	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		природный газ	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
16	Котельная ул. Карташева, 10	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	уголь	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		природный газ	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	уголь	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	уголь	1,00	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		природный газ	-	0,36	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
22	Котельная ул. Чкалова, 29	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
23	Котельная ул. Чувашская, 4	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	уголь	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	уголь	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4									
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная ул. Транспортная, 25	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
30	Котельная ул. Красносельская, 14	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	уголь	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92									
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	уголь	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на Котельная ул. Чувашская, 4									
37	Котельная ул. Горького, 178	уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК						
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	уголь	1,00	1,00	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина									
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	уголь	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК								
		природный газ	1,00	1,00	1,00									
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
41	Котельная ул. Баженова, 21	дизельное топливо	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	Уголь	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения								
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
46	Котельная проспект Победы, 199	Уголь	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК								
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
48	Котельная Советский проспект, 103а	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
50	Котельная ул. Гагарина, 55	Природный газ	1,00	1,00	1,00	Заккрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК ул. Гагарина								
ЕТО № 6 ООО «Комфорт сервис»														
52	Котельная проспект Мира, 136	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ЕТО № 2 ООО «Энергия»														
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
55	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
57	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
58	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
59	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ЕТО № 3 ОАО «РЖД»														
60	Котельная ОАО «РЖД»	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ЕТО № 4 АО «Кварц»														
61	Котельная АО «Кварц»	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Перспективные котельные														

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.											
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
62	Котельная в/г 53	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
63	Котельная в/г 2	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
64	Котельная в/г 63	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
65	Котельная в/г 11	Природный газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
66	Котельная в/г 18 инв.45	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
67	Котельная в/г 18 инв.76	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
68	Котельная в/г 135 инв.76	Уголь	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

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

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в ГО «Город Калининград» на перспективный период 2024 - 2035 гг. будет оставаться природный газ. За счет закрытия большинства угольных и мазутных источников централизованного теплоснабжения планируется довести долю природного газа до 100 % от суммарного топливопотребления на энергетические нужды по всем действующим ЕТО к 2035 г. (без учета котельных ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России).

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа «Город Калининград»

Исходя из структуры топливного баланса ГО «Город Калининград», приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии в перспективном периоде 2025 - 2035 гг.

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизации

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. №212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»:

Структура необходимых инвестиций должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

".01" - группа проектов на источниках тепловой энергии;

".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них.

Под номером подгруппы проектов (.XX.) в составе ЕТО для группы проектов ".01" (источники тепловой энергии) должны указываться следующие показатели:

".01" - подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

".02" - подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

".03" - подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

".04" - подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии приведен в Разделе 4 «Основные положения Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения» и Разделе 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»:

Структура необходимых инвестиций должна состоять из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) «XXX.XX.XX.XXX», в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

- «.01» – группа проектов на источниках тепловой энергии;
- «.02» – группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них.

Под номером подгруппы проектов (.XX.) в составе ЕТО для группы проектов «.02» (тепловые сети и сооружения на них) должны указываться следующие показатели:

- «.01» – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;
- «.02» – подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;
- «.03» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- «.04» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
- «.05» – подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;
- «.06» – подгруппа проектов строительства новых насосных станций;
- «.07» – подгруппа проектов реконструкции насосных станций;
- «.08» – подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

В связи с физическим и моральным износом существующих тепловых сетей городского округа большая их часть нуждается в реконструкции. Исходя из того, что максимальный срок эксплуатации тепловых сетей, согласно нормативам, составляет 25 лет, все сети, проложенные до 1999 года, нуждаются в замене. Планируется произвести замену ветхих сетей в двухтрубном исчислении.

Для повышения эффективности функционирования и обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения рекомендуется модернизация тепловых сетей с заменой существующих трубопроводов, в т.ч. выработавших свой ресурс, на новые в пенополиуретановой изоляции трубопроводы (стальные или выполненные из термостойкого пластика). Замена трубопроводов на новые приведет к снижению потерь тепловой энергии за счет более эффективной теплоизоляции и минимизации утечек на тепловых сетях. Стоимость планируемых работ определить ПСД.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению тепловых сетей приведен в Разделе 4 «Основные положения Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения» и Разделе 6 «Предложения по строительству, реконструкции, и (или) модернизации тепловых сетей».

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Инвестиционные вложения в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрены.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В системах теплоснабжения от ТЭЦ и котельных МП «Калининградтеплосеть» все теплопотребляющие установки потребителей тепловой энергии по ГВС присоединены к тепловым сетям по закрытой схеме. В связи с этим в актуализированной схеме теплоснабжения предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения отсутствуют.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Основными ожидаемыми результатами от реализации разработанной Схемы теплоснабжения являются:

- ✓ повышение качества и надёжности предоставления услуг;
- ✓ минимизация уровня эксплуатационных затрат;
- ✓ снижение тепловых потерь при передаче тепловой энергии.

Необходимо отметить, что ряд планируемых к реализации мероприятий не дают эффекта, определённого в количественном (стоимостном) выражении. Тем не менее, их выполнение в перспективе будет способствовать созданию условий для повышения надёжности и качества теплоснабжения, снижению аварийности тепловых сетей, уменьшению тепловых потерь и безопасности на источниках тепловой энергии.

В соответствие пунктом 162 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 Оценка эффективности инвестиций должна осуществляться:

- для отдельных проектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью до 5 МВт;
- для отдельных проектов строительства, технического перевооружения и (или) модернизации котельных, в том числе связанных с переводом на местные виды топлива и использование возобновляемых ресурсов;
- для отдельных проектов технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью более 5 МВт, если проекты не отобраны в рамках реализации программы модернизации тепловых электростанций;
- для отдельных проектов строительства и реконструкции транзитных и магистральных теплопроводов при реализации проектов дальнего теплоснабжения;
- в остальных случаях для ЕТО в составе структуры проектов мастер-плана для источников тепловой энергии и тепловых сетей раздельно.

Поскольку в разработанной схеме теплоснабжения МО город Балаково Балаковского муниципального района Саратовской области не предусмотрены мероприятия по новому строительству, реконструкции или модернизации источников централизованного теплоснабжения, то оценка эффективности осуществляется только для принятого в Главе 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения, которая приведена в Разделе 4 Утверждаемой Части.

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Величины фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый (2024) год приведены в таблицах ниже.

«Интер РАО- Электрогенерация»

Таблица 9.1 Величины фактически осуществленных инвестиций

№	Адрес теплоисточника	Мероприятия за 2024 г.	Затраты, тыс. руб.
1	Калининградская ТЭЦ-2 переулок Энергетиков 2, Тепловая насосная станция Аллея смелых 267	Обслуживание и ремонт оборудования теплосети (насосы, подогреватели) хозяйственным способом	5 728,86
2	Тепловая насосная станция Аллея смелых 267	Ремонт насосов теплосети подрядным способом	15 272, 12

МП «Калининградтеплосеть»

Таблица 9.2 Величины фактически осуществленных инвестиций

Отчет об исполнении инвестиционной программы МП "Калининградтеплосеть" в сфере теплоснабжения за 2024 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)												Примечание	
		план	факт	план	факт	тепловая сеть				тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	факт												Всего:
						условный диаметр, мм	пропускная способность, Г/ч	прижимность (в одностороннем исчислении), мм	способ прокладки			Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения и при наличии таковых расходов	Прочие источники финансирования			
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9	
											605 817,30	108 731,65	0,00	15 295,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	281 003,75	0,00	405 030,55		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																								
1.1.1	Общеобразовательная школа на 1101 место по ул. Левитана в г. Калининграде	2023	2024	2024	2024	-	-	-	-	-	1 443,91	254,81	0	1 071,01	0	0	0	0	0	0	0	1 325,82	мероприятие выполнено в полном объеме	
1.1.2	«Многоквартирные жилые дома по ул. Левитана в г. Калининграде. Жилой дом № 2 по ПЗУ (2 этап строительства)», расположенный по адресу: г. Калининград, ул. Левитана-Станиславского-подполковника Емельянова, на земельном участке с КН 39:15:141717:1661	2023	2024	2024	2024	Ду100	27	0,01	бесканальная	0,7455	130,24	0,00	0	160,17	0	0	0	0	0	0	0	160,17	мероприятие выполнено в полном объеме	
1.1.3	«Многоквартирные жилые дома по ул. Левитана в г. Калининграде. Жилой дом № 3 по ПЗУ (3 этап строительства)», расположенный по адресу: г. Калининград, ул. Левитана-Станиславского-подполковника Емельянова, на земельном участке с КН 39:15:141717:1661	2023	2024	2024	2024	Ду100	27	0,01	бесканальная	0,7397	167,40	0,00	0	155,90	0	0	0	0	0	0	0	155,90	мероприятие выполнено в полном объеме	
1.1.4	«Многоквартирные жилые дома по ул. Левитана в г. Калининграде. Жилой дом № 4 по ПЗУ (4 этап строительства)», расположенный по адресу: г. Калининград, ул. Левитана-Станиславского-подполковника Емельянова, на земельном участке с КН 39:15:141717:1661	2023	2024	2024	2024	Ду100	27	0,01	бесканальная	0,8238	174,60	0,00	0	202,10	0	0	0	0	0	0	0	202,10	мероприятие выполнено в полном объеме	
1.1.5	Многоквартирный жилой дом №5 по ГП по ул. Левитана	2023	2024	2025	-	Ду80	18	0,02	бесканальная	0,5331	16,80	26,80	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	26,80	запланированные мероприятия на 2024 год выполнены в полном объеме	
1.1.6	Многоквартирный жилой дом №6 по ГП по ул. Левитана	2023	2024	2025	-	Ду80 Ду100 Ду125 Ду150	18 27 42 62	0,16 0,18 0,18 0,26	бесканальная	0,4567	0,00	10,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,00	расходы на подготовительные мероприятия для проектирования	
1.1.12	Строительство тепловой сети для подключения больницы, расположенной по ул. Киевской, 64 в г. Калининграде, к системе теплоснабжения	2024	2024	2024	2024	Ду50 монтаж ТК		0,132	бесканальная	0,06	2 311,65	351,34	0	1 960,31	0	0	0	0	0	0	0	2 311,65	мероприятие выполнено в полном объеме	
1.1.13	Строительство тепловой сети для подключения пункта управления гражданской обороны, расположенного по Московскому проспекту, 21А в г. Калининграде к системе теплоснабжения	2024	2024	2024	2024	Ду50 монтаж ТК		0,047	бесканальная	0,1096	2 543,72	549,10	0	1 398,57	0	0	0	0	0	0	0	1 947,67	мероприятие выполнено в полном объеме	
1.1.14	Строительство тепловой сети для подключения производственно-складского комплекса, расположенного по ул. Ятвинской, 66 в г. Калининграде, к системе теплоснабжения	2024	2024	2024	2024	Ду150	62	0,463	бесканальная	3,47	11 167,13	634,51	0	10 347,09	0	0	0	0	0	0	0	10 981,60	мероприятие выполнено в полном объеме	
1.1.15	Строительство тепловой сети для подключения гостиничного комплекса, расположенного по адресу: г. Калининград, остров Октябрьский в районе Парадной набережной, на земельном участке с КН 39:15:140505:275, к системе теплоснабжения	2024	2024	2024	-	Ду200	114	0,04	бесканальная	3,406	4 354,71	195,19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	195,19	учтены хоз. расходы при выполнении мероприятия (согласно учетной политики предприятия)	
1.1.16	Строительство тепловой сети для подключения гостиничного комплекса со СПА на участке 39:15:140502:190 в границах ул. Ген. Карбышева - ул. Заречная, г. Калининград, к системе теплоснабжения	2024	2024	2025	-	Ду200 монтаж ТК	114	1,28	бесканальная	2,01	20,00	20,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20,00	запланированные мероприятия на 2024 год выполнены в полном объеме	
1.1.19	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей по адресу ул. Октябрьская, 3 в г. Калининграде	2024	2024	2026	-	Ду65	13	0,165	бесканальная	0,099	150,00	150,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	150,00	запланированные мероприятия на 2024 год выполнены в полном объеме	
1.1.20	Строительство тепловой сети с целью подключения ЦТП "Парусная" по ул. Казанской в г. Калининграде	2024	2024	2025	-	Ду150 Ду200	62 114	0,05 0,06	бесканальная	3,144	911,50	11,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,50	расходы на подготовительные мероприятия для проектирования	
1.1.21	Строительство тепловой сети с целью подключения ЦТП "Трампарк" по ул. Киевская в г. Калининграде на земельном участке с КН 39:15:150520:658	2024	2024	2024	2024	Ду150	62	0,053	бесканальная	3,144	1 001,61	938,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	938,45	мероприятие выполнено в полном объеме	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)											Примечание	
		план	факт	план	факт	тепловая сеть			тепловая нагрузка, Гкал/ч	план	факт										Всего:		
						условный диаметр, мм	пропускная способность, т/ч	пропускная способность (в одногруппном исчислении), км			способ прокладки	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лицевых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на безвозвратной основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов			Прочие источники финансирования
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9
1.1.22	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей котельной по адресу ул. Молодой Гвардии, 4 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2023	2024	2025	-	Ду125,150 Ду80,150	42,62 18,62	0,460 0,084	бесканальная	-	2 155,03	196,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196,97	учтены хоз. расходы при выполнении мероприятия (согласно учетной политики предприятия)
1.1.23	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей котельной по адресу ул. Летняя, 50а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2023	2023	2024	-	Ду50-400 Ду50-400	7-450 7-450	3,289 1,405	бесканальная	-	122 767,09	1 959,96	0	0	0	0	0	0	0	76 204,00	0	78 163,95	ПИР выполнено в полном объеме, СМР оплата по контракту 1 этап.
1.1.24	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей котельной АО "Молоко" в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2023	2023	2024	-	Ду80,200 Ду50-125	18,114 7-42	0,760 0,507	бесканальная	1,675	27 977,04	1 082,46	0	0	0	0	0	0	0	1 709,72	0	2 792,18	ПИР выполнено в полном объеме, СМР оплата по контракту 1 этап.
1.1.25	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей котельной по адресу ул. П. Морозова, 146-156 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2023	2023	2024	-	Ду80-125 Ду80	18-42 18	0,308 0,037	бесканальная	-	7 144,54	1 513,65	0	0	0	0	0	0	0	85,06	0	1 598,70	ПИР выполнено в полном объеме, СМР оплата по контракту 1 этап.
1.1.26	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей малой угольной котельной по адресу ул. Чувашская, 1а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2023	2024	2025	-	Ду80	18	0,185	бесканальная	-	1 573,85	316,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	316,52	учтены хоз. расходы при выполнении мероприятия (согласно учетной политики предприятия) и расходы на подготовительные мероприятия для проектирования
1.1.27	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей МКД по ул. Коммунистической, 46 а-г на централизованное теплоснабжение	2023	2023	2024	-	Ду100-200	27-144	0,474	бесканальная	0,482	14 146,58	1 457,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 457,59	ПИР выполнено в полном объеме, Произведены подготовительные работы для СМР.
1.1.28	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей котельной по адресу ул. Можайская, 30 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2023	2023	2024	2024	Ду80	18	0,361	бесканальная	0,2136	6 025,88	6 025,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 025,82	мероприятие выполнено в полном объеме
1.1.29	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей котельной по адресу ул. Ю. Гагарина, 50-52 в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2023	2023	2024	2024	Ду125,200	42,114	0,349	бесканальная	-	15 290,69	439,48	0	0	0	0	0	0	0	14 851,15	0	15 290,63	мероприятие выполнено в полном объеме
1.1.30	Строительство тепловой сети с целью переключения потребителей угольной котельной по адресу ул. Аллея смелых, 152а в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2025	2024	2026	-	Ду150 Монтаж ТК	62	0,91	бесканальная	1,391	17,60	37,60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37,60	запланированные мероприятия на 2024 год выполнены в полном объеме
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																							
1.2.1	Строительство газовой котельной по ул. Берестяная в г. Калининграде	2022	2023	2025	-	-	-	-	-	18,49	7 790,29	369,25	0	0	0	0	0	0	0	7 119	0	7 488,51	запланированные мероприятия на 2024 год выполнены в полном объеме
1.2.2	Строительство газовой котельной "Цепрасс" с переключением на нее многоквартирных жилых домов	2014	2014	2024	-	-	-	-	-	30,954	278 063,82	880,03	0	0	0	0	0	0	0	174 806,65	0	175 686,67	Выполнены строительномонтажные работы
1.2.4	Строительство газовой котельной по ул. Киевская в г. Калининграде и участков тепловой сети от котельной до границ вновь образованного земельного участка	2023	2024	2025	-	-	-	-	-	12,243	223,15	227,15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	227,15	запланированные мероприятия на 2024 год выполнены в полном объеме
1.2.7	Строительство модульной котельной по ул. Барклая де Толпи, 17 в г. Калининграде	2023	2023	2025	-	-	-	-	-	0,624	103,80	191,80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	191,80	учтены хоз. расходы при выполнении мероприятия (согласно учетной политики предприятия) и расходы на подготовительные мероприятия для проектирования
1.2.8	Строительство блочно-модульной газовой котельной для подключения здания МАДОУ ЦРР д/с № 77, расположенного по ул. Бассейная, 1 в г. Калининграде	2024	2024	2025	-	Ду65	13	0,03	бесканальная	0,149	0,00	3,20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,20	расходы на подготовительные мероприятия для проектирования

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)											Примечание	
		план	факт	план	факт	тепловая сеть			тепловая нагрузка, Гкал/ч	факт													
						условный диаметр, мм	пропускная способность, т/ч	протяженность (в одностороннем исчислении), км		способ прокладки	план	Амортизация	Прибыль, направляемая на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на амортизационном основе	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения и при наличии таких расходов	Прочие источники финансирования		Всего:
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9
1.2.9	Строительство модульной котельной для обеспечения теплоснабжением многоквартирного жилого дома по ул. Ю. Гагарина, 41-45 и МАОУ СОШ №2 по ул. Ю. Гагарина, 55 в г. Калининграде	2023	2023	2025	-	Ду200 Ду89 Ду150 Ду100 Монтаж ТК	114 17 62 27	0,026 0,35 0,196 0,052	бесканальная	1,462	2 193,27	211,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	211,82	Учены хоз. расходы при выполнении мероприятия (согласно учетной политики предприятия)
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																							
1.3.1	Реконструкция участка тепловой сети до точки подключения нового корпуса общеобразовательной школы № 11 по ул. Мира в г. Калининграде	2020	2020	2024	2024	Ду200	144	0,424	бесканальная	1,1831	6 897,07	6 897,07	0	0	0	0	0	0	0	0	6 897,07	мероприятие выполнено в полном объеме	
1.3.2	Реконструкция участка тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения магазина по ул. Калининская, 8 в г. Калининграде	2024	2024	2025	-	Ду125-150	42-62	0,3838	бесканальная	0,841	0,00	10,40	0	0	0	0	0	0	0	0	10,40	расходы на подготовительные мероприятия для проектирования	
1.3.3	Реконструкция участка тепловой сети для подключения к системе теплоснабжения магазина по ул. Артиллерийская 3, в г. Калининграде на объекте основных средств инв. №6000007691	2024	2024	2024	2024	Ду80-125 монтаж ТК	18-42	0,303	бесканальная монolitный ж/б канал	0,7652	4 449,52	3 832,36	0	0	0	0	0	0	0	0	3 832,36	мероприятие выполнено в полном объеме	
Всего по группе 1											521 212,49	28 794,82	0,00	15 295,15	0,00	0,00	0,00	0,00	274 775,82	0,00	318 865,79		
Группа 3. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																							
2.1	Строительство склада резервного дизельного топлива на РТС "Северная" по ул. Сибирякова в г. Калининграде	2024	2024	2029	-	-	-	-	-	-	500,00	500,00	0	0	0	0	0	0	0	0	500,00	запланированные мероприятия на 2024 год выполнены в полном объеме	
2.2	Устройство павильона ЦТП "Трампарк" по ул. Киевская, 4	2024	2024	2024	2024	-	-	-	-	-	1 289,33	1 298,83	0	0	0	0	0	0	0	0	1 298,83	мероприятие выполнено в полном объеме	
Всего по группе 2											1 789,33	1 798,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 798,83		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																							
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																							
3.1.1	Реконструкция тепловой сети от ТК 11-5 до ТК 7-4 в г. Калининграде	2020	2020	2024	2024	Ду600	1000	0,963	бесканальная	-	49 242,01	49 142,01	0	0	0	0	0	0	0	0	49 142,01	мероприятие выполнено в полном объеме	
3.1.2	Реконструкция тепловой сети от ТК 9-1 до ТК 9-4	2023	2023	2024	2024	-	-	-	-	-	8 346,39	8 096,12	0	0	0	0	0	0	0	0	8 096,12	мероприятие выполнено в полном объеме	
3.1.11	Реконструкция тепловой сети с целью переключения абонентов котельной ООО "ТПК "Балтийцентр" на газовую котельную по ул. Берестяная в г. Калининграде	2022	2023	2025	-	Ду100-300	27-255	1,2912	бесканальная	-	2 230,09	835,25	0	0	0	0	0	0	1 274,45	0	2 109,70	запланированные мероприятия на 2024 год выполнены в полном объеме	
3.1.12	Реконструкция тепловой сети с целью переключения потребителей котельной по адресу ул. П. Морозова, 115д в г. Калининграде на централизованное теплоснабжение	2024	2024	2025	-	Ду150	62	0,275	бесканальная	-	891,87	391,87	0	0	0	0	0	0	0	0	391,87	учтены хоз. расходы при выполнении мероприятия (согласно учетной политики предприятия) и расходы на подготовительные мероприятия для проектирования	
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																							
3.2.1	Источники тепловой энергии, ЦТП, котельные МП "Калининградтеплосеть"	2024	2024	2024	2024	-	-	-	-	-	6 965,86	8 711,24	0	0	0	0	0	0	0	0	8 711,24	мероприятие выполнено в полном объеме	
3.2.2	РТС Восточная. Труба дымовая ж/б П-90м, инв. № 02-110069. Адрес (местоположение) объекта: 236001, г. Калининград, ул. Яптынская, д. 99а.	2024	2024	2031	-	-	-	-	-	-	247,88	247,88	0	0	0	0	0	0	0	0	247,88	запланированные мероприятия на 2024 год выполнены в полном объеме	
Всего по группе 3											67 924,10	67 424,38	0	0	0	0	0	0	0,00	1 274	0	68 698,83	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																							
4.1	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. А. Невского, 188 в г. Калининграде	2023	2023	2024	-	-	-	-	-	3,009	5 343,16	450,98	0	0	0	0	0	0	0	4 953	0	5 404,46	запланированные мероприятия на 2024 год выполнены в полном объеме
4.2	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по проспекту Победы, 199 в г. Калининграде	2024	2024	2026	-	-	-	-	-	0,310	0,00	3,20	0	0	0	0	0	0	0	0	3,20	расходы на подготовительные мероприятия для проектирования	

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Основные технические характеристики после реализации мероприятия					Стоимость мероприятий, тыс. руб. (без НДС)												Примечание	
		план	факт	план	факт	тепловая сеть				план	факт										Всего:			
						условный диаметр, мм	пропускная способность, т/ч	протяженность (в одностороннем исчислении), км	способ прокладки		тепловая нагрузка, Гкал/ч	Амортизация	Прибыль, направленная на инвестиции	Средства, полученные за счет платы за подключение	Прочие собственные средства	Экономия расходов	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинг)	Иные собственные средства	Привлеченные средства на возвратной основе	Бюджетные средства по казковой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объектов коммунального назначения по казковой системе централизованного теплоснабжения в при наличии таких расходов		Прочие источники финансирования		
1	2	3	4	5	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	8.1	8.2	8.3	8.4	8.5	8.6	8.7	8.8	8.9	8.10	8.11	8.12	9	
4.4	Производственное оборудование	2024	2024	2024	2024	-	-	-	-	-	150,00	141,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	141,67	мероприятие выполнено в полном объеме	
4.5	Автомобильный транспорт	2024	2024	2024	2024	-	-	-	-	-	5 000,00	5 370,83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 370,83	мероприятие выполнено в полном объеме	
4.6	Оргтехника, кондиционеры	2024	2024	2024	2024	-	-	-	-	-	1 998,42	1 998,44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 998,44	мероприятие выполнено в полном объеме	
Всего по группе 4											12 491,58	7 965,12	0	0	0	0	0	0	0	0	4 953	0	12 918,60	
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальные вложения в объекты основных средств и нематериальные активы регулируемой организации, обусловленные необходимостью соблюдения регулируемыми организациями обязательных требований, установленных законодательством Российской Федерации и связанных с осуществлением деятельности в сфере теплоснабжения, включая мероприятия по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, безопасности критической информационной инфраструктуры.																								
6.2	Нематериальные активы МП "Калининградтеплосеть"	2024	2024	2024	2024	-	-	-	-	-	2 400,00	2 748,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 748,50	мероприятие выполнено в полном объеме	
Всего по группе 6											2 400,00	2 748,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 748,50	

Заместитель директора по строительству и инвестициям

Заместитель директора по экономике и финансам

Начальник отдела инвестиций

В.В. Семичев
Е.Н. Исаченко
Е.А. Мамедова

9.7. В ценовых зонах теплоснабжения подпункты "а" - "д" раздела 9 настоящего документа применяются в отношении инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения.

Городской округ город Калининград не относится к ценовым зонам теплоснабжения.

9.8. Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов.

Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов. Сведения о предложениях по инвестированию средств в существующие объекты отсутствуют.

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Федеральный закон от 27.07.2012 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2 пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее по тексту ЕТО), а именно:

- система теплоснабжения – это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;
- единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения — это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению ЕТО.

Цель Раздела 10 Утверждаемой части «Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)» - подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций ГО «Город Калининград». В предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно пункту 7 указанных «Правил...», критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала теплоснабжающей организации;
- способность теплоснабжающей организации в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций ГО «Город Калининград» соответствующие сведения, являющиеся критериями для определения будущей ЕТО. При этом под понятиями «рабочая мощность» и «емкость тепловых сетей» понимается:

- рабочая мощность источника тепловой энергии – это средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года эксплуатации;

- ёмкость тепловых сетей – это произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средне-взвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Согласно пункту 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации», в схеме теплоснабжения определяются границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) являются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, как в ГО «Город Калининград», уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» для присвоения ТСО статуса ЕТО на территории ГО «Город Калининград» лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих «Правил...», заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагаться бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты подачи заявок и срока окончания срока подачи, уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте администрации ГО «Город Калининград».

Согласно пункту 6 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», в случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или)

тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с требованиями пунктов 7 - 10 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 8 указанных «Правил...», в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Согласно пункту 9 указанных «Правил...» в случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 10 указанных «Правил...», способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения, и что также обосновывается в схеме теплоснабжения.

Согласно пункту 11 указанных «Правил...», в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

По состоянию на начало 2025 г. в ГО «Город Калининград» в соответствии с Постановлением администрации городского округа «город Калининград» от 16.08.2024 г. №733 присвоены статусы ЕТО теплоснабжающим организациям в зависимости зон деятельности

Таблица 10.1. Реестр систем теплоснабжения

№ 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. Доука, 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»
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, 1376	ул. Александра Суворова, 1376	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»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование организации, эксплуатирующей котельную
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. Барклая де Толли, 17	ул. Барклая 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

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

В «Правилах организации теплоснабжения», утверждённых Правительством Российской Федерации, установлены следующие критерии определения единой теплоснабжающей организации:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепла и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость

имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации;

- в случае наличия двух претендентов статус присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надёжность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надёжность теплоснабжения определяется наличием у организации технической возможности и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениями оперативному управлению гидравлическими режимами, что обосновывается в схеме теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация обязана:

- заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;
- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчёты о реализации, включая предложения по разработки схемы;
- надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;
- осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Информация о заявках теплоснабжающих организаций, поданных в рамках актуализации схемы теплоснабжения ГО «Город Калининград», на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствует.

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения по состоянию на начало 2025 г., приведен в табл. 10.1.

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

11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой между источниками тепловой энергии)

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется в соответствии со ст. 18. Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в уполномоченный орган заявку, содержащую сведения:

- 1) о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителями теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;
- 2) об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;
- 3) о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

В ГО «Город Калининград» по состоянию на 2025 г. реализуется комплекс мероприятий по выводу из эксплуатации источников тепловой энергии с физически и морально устаревшим оборудованием, в том числе работающие на неэффективных видах топлива (уголь, мазут, дизельное топливо). Перечень выводимых из эксплуатации источников представлен в таблице 11.1.

Таблица 11.1. Перечень выводимых из эксплуатации источников теплоснабжения

№ 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/технического перевооружения котельной с переводом на газ;

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

11.2. Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Перераспределение тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии для каждого этапа Схемой теплоснабжения согласно План-графика закрытия источников указан в таблице 11.1.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

Пункт 6 статья 15 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского поселения до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет теплоснабжающей организацией бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании Приказа Росреестра от 15.03.2023г. № П/0086 «Об установлении Порядка принятия на учет бесхозных недвижимых вещей».

На основании статьи 225 Гражданского кодекса РФ по истечении года со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

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 12.1.

Таблица 12.1. Перечень бесхозяйных объектов, закрепленных за МП «Калининградтеплосеть» на 15.04.2025

№	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 3м
2	вход в ЦТП Дадаева	выход из ЦТП Дадаева	2004	Подвальная	Пенополиуретан	133,00	133,00	25,000	РТС Северная 3м
3	выход из ЦТП Дадаева	вход в Дадаева, 56	2004	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	133,00	133,00	103,500	РТС Северная 3м
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
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	задвижка 1 ТК 10-4-6	2014	ТК	отсутствует	89,00	89,00	0,400	РТС Южная
12	задвижка 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	задвижка 2 ТК 10-4-6	2014	ТК	отсутствует	108,00	108,00	0,600	РТС Южная
15	задвижка 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.	выход из ул. Комсомольская,	2000	подвальная	минеральная	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

№	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
21	ТК 11	Задвижка ТК 11	1976	Подземная канальная	минеральная вата	89,00	89,00	0,500	РТС Северная 1м
22	Задвижка ТК 11	Калужский пер., 7	1976	Подземная канальная	минеральная вата	89,00	89,00	7,500	РТС Северная 1м
23	ТК2-20	Задвижка 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	Задвижка 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	Задвижка 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

№	Начала участка т/сети	Конец участка т/сети	Год прокл адки	Тип прокладки	материал изоляции	Диаметр трубопровода подачи, мм	Диаметр трубопровода обратный, мм	Протяженность в двухтрубном исчислении,м	Источник теплоснабжения
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
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

№	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
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

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

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

При актуализации схемы теплоснабжения ГО «Город Калининград» были рассмотрены следующие документы в части газификации города:

1. Проектная документация по объекту № 8/9036-0-0 «Реконструкция (корректировка схемы) системы газоснабжения городского округа «Город Калининград» (на момент актуализации схемы теплоснабжения откорректированная документация не утверждена).

2. Утвержденная региональная программа «Программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Калининградской области на период до 2031 года» (постановление от 18 марта 2022 г. № 135).

В соответствии с утвержденной региональной программой «Программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Калининградской области на период до 2031 года» в ГО «Город Калининград» запланированы мероприятия, представленные в табл. 13.1.

Таблица 13.1.1. План мероприятий в ГО «Город Калининград» из программы газификации жилищно-коммунального хозяйства до 2031 года

№ п/п	Виды работ на объекте модернизации	Сроки строительства, годы	Количество, км	Всего	Источники финансирования, тыс. руб.
1	Реконструкция распределительного стального газопровода высокого давления II категории од ДНС Ладушкин до г. Калининграда	2021 - 2029	2,05	221 560,00	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям АО «Калининградгазификация»
2	Строительство газопровода высокого давления 0 400 мм - лупинг от АГРС «Партизанское» Багратионовского района до ул. Аллея Смелых - ул. Б. Окружная г. Калининград	2029-2031	13,6	206 000,00	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям АО «Калининградгазификация»
3	Проектирование и строительство участка межпоселкового газопровода-закольцовки высокого давления 0 315 мм (ПЭ) от газопровода 0 426 мм в районе ул. Туруханской в г. Калининграде до газопровода 0 219 мм в районе ул. Советская г. Гурьевск с целью ликвидации пропускной способности	2021 - 2027	5,00	68 660,00	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям АО «Калининградгазификация»
4	Строительство участка распределительного газопровода низкого давления для газификации участков в районе ул. Б. Окружной 1-ая, ул. Нескучная г. Калининград с целью реализации программы догазификации	2024	1,00	6 000,00	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям АО «Калининградгазификация»
5	Участок газопровода низкого давления до границ ЗУ с 39:15:121021:467, расположенного по адресу: г. Калининград, ул. Красная, 283	2022	-	78,94	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям АО «Калининградгазификация»
6	Участок газопровода низкого давления до границ ЗУ с 39:15:142021:0016, расположенного по адресу: г. Калининград, ул. Окская, 28	2022	-	75,53	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку природного газа по газораспределительным сетям АО «Калининградгазификация»

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

В проекте документа «Реконструкция (корректировка схемы) системы газоснабжения городского округа «Город Калининград» указаны следующие проблемы газификации:

1. необходимость увеличения производительности (реконструкции) АГРС-1,2;
2. необходимость строительства новых и реконструкции существующих газопроводов для обеспечения надежного газоснабжения существующих и перспективных потребителей (перечень мероприятий приведен в п. 13.1).

13.3. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в Схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке, утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации отсутствуют.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году) - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

- обеспечение координации планов развития топливно-энергетического комплекса области, транспортной инфраструктуры, программы (схемы) территориального планирования области и схемы и программы перспективного развития электроэнергетики городского округа.

Согласно Схемы и Программы развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы, утвержденной приказом министерства энергетики от 28.02.2023 № 108 строительство, реконструкция, техническое перевооружение, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в ГО «Город Калининград» не запланировано.

13.5. Обоснованные предложения по строительству (реконструкции,

связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

Предложения по строительству новых (дополнительных, не замещающих) источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии при текущей актуализации не предусмотрены.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республике Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

В утвержденной схеме водоснабжения и водоотведения ГО «Город Калининград» отсутствуют решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения для схемы теплоснабжения ГО «Город Калининград» отсутствуют.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Калининград»

В соответствие с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г., в настоящей Главе развитие системы теплоснабжения ГО «Город Калининград» оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- 1) - к изолированным системам теплоснабжения,
- 2) - к ЕТО;
- 3) - к городскому округу в целом.

К индикаторам, характеризующим развитие существующей изолированной системы теплоснабжения, относятся:

- индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловой нагрузки) в зоне действия системы теплоснабжения, с учетом перспективного изменения этой зоны за счет ее расширения (сокращения) (табл. 14.1.1);

- индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (табл. 14.1.2);

- индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии (мощности) в изолированной системе теплоснабжения (табл. 14.1.3);

- индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии (мощности) к потребителям, присоединенным к тепловым сетям изолированной системы теплоснабжения (табл. 14.1.4);

- индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения (табл. 14.1.5).

Таблица 14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

№ п/п	Наименование источника	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Интер РАО – Электрогенерация»														
1	ТЭЦ-2	17	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Котельные														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Калининградская генерирующая компания»														
2	ТЭЦ-1	27	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
3	РТС «Южная»	6	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
ООО «ТПК «Балтптицепром»														
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	0	0	0	0	Потребители переключены на котельную ул. Берестяная								
МП «Калининградтеплосеть»														
5	РТС «Северная»	203	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139
6	РТС «Восточная»	42	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
7	РТС «Балтийская»	20	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
8	РТС «Горького»	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
9	РТС «Прибрежная»	10	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
10	РТС «Чкаловск»	3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
11	РТС «Цепрусс»*	10	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
12	РТС «Красная»	26	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
13	Котельная ул. Киевская, 141а	1	4	4	4	4	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК							
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная ул. Карташева, 10	2	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	8	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная ул. Чкалова, 29	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная ул. Чувашская, 4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0	0	0	0	0	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная ул. Транспортная, 25	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
30	Котельная ул. Красносельская, 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	1	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки					

№ п/п	Наименование источника	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
									потребителей на новую БМК					
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	0	0	0	0	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК								
37	Котельная ул. Горького, 178	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК					
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК ул. Гагарина								
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная ул. Баженова, 21	0	1	1	1	1	1	1	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
45	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	0	0	0	0	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения								
46	Котельная проспект Победы, 199	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК							
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная Советский проспект, 103а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
50	Котельная ул. Кропоткина, 8/10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
51	Котельная ул. Чернышевского, 51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
52	Котельная ул. Рассветная, 3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная 3-го Белорусского фронта, 1а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная пл. Октябрьская, зд. 26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная ул. Кутузова, 41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная пр-т Победы, 18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная пр-т Мира, 77-79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная ул. Барклай де Толли, 17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»														
59	Котельная проспект Мира, 136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №2 ООО «Энергия»														
60	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №3 ОАО «РЖД»														
67	Котельная ОАО «РЖД»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №4 АО «Кварц»														
68	Котельная АО «Кварц»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России														
69	Котельная в/г 53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
70	Котельная в/г 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	Котельная в/г 63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72	Котельная в/г 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73	Котельная в/г 18 (инв. 45)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
74	Котельная в/г 18 (инв. 76)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75	Котельная в/г 135 (инв. 45)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Таблица 14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Интер РАО – Электрогенерация»														
1	ТЭЦ-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Калининградская генерирующая компания»														
2	ТЭЦ-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	РТС «Южная»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «ТПК «Балтптицепром»														
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	0	0	0	0	Потребители переключены на котельную ул. Берестяная								
МП «Калининградтеплосеть»														
5	РТС «Северная»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	РТС «Восточная»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	РТС «Балтийская»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	РТС «Горького»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	РТС «Прибрежная»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	РТС «Чкаловск»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	РТС «Цепрусс»*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	РТС «Красная»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная ул. Киевская, 141а	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК							
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная ул. Карташева, 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная ул. Чкалова, 29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная ул. Чувашская, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								

№ п/п	Наименование источника	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0	0	0	0	0	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная ул. Транспортная, 25	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потре-бителей на новую БМК					
30	Котельная ул. Красносельская, 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потре-бителей на новую БМК					
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на новую БМК					
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
37	Котельная ул. Горького, 178	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потре-бителей на новую БМК					
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина								
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная ул. Баженова, 21	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	0	0	0	0	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения								
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
46	Котельная проспект Победы, 199	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК							
47	Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная Советский проспект, 103а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»														
51	Котельная проспект Мира, 136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №2 ООО «Энергия»														
52	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №3 ОАО «РЖД»														
59	Котельная ОАО «РЖД»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №4 АО «Кварц»														
60	Котельная АО «Кварц»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России														
61	Котельная в/г 53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная в/г 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная в/г 63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная в/г 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
65	Котельная в/г 18 инв.45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная в/г 18 инв.76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная в/г 135 инв.76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Таблица 14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Интер РАО – Электрогенерация»														
1	ТЭЦ-2	105,7	106,69	108,7	108,70	108,70	108,70	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48	109,48
Котельные														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Калининградская генерирующая компания»														
2	ТЭЦ-1	165,6	165,4	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0	164,0
3	РТС «Южная»	152,9	150,6	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
ООО «ТПК «Балтптицепром»														
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	154,95	155,08	155,8	155,08	Потребители переключены на котельную ул. Берестяная								
МП «Калининградтеплосеть»														
5	РТС «Северная»	156,32	156,0	156,1	156,46	156,46	156,46	155,03	154,70	154,10	153,77	153,74	153,74	153,74
6	РТС «Восточная»	154,01	153,9	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
7	РТС «Балтийская»	157,22	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
8	РТС «Горького»	153,31	154,7	152,6	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82	154,82
9	РТС «Прибрежная»	159,58	159,7	160,0	160,64	160,64	160,64	160,64	160,64	160,64	160,64	160,64	160,64	160,64
10	РТС «Чкаловск»	161,22	160,6	161,58	160,74	160,73	160,73	160,73	160,73	157,00	152,81	149,44	146,21	143,12
11	РТС «Цепрусс»*	169,44	157,4	157,2	155,20	155,20	155,20	147,66	141,81	136,41	131,39	131,39	130,81	130,81
12	РТС «Красная»	154,79	154,5	154,5	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,47	154,22	154,22	154,22	154,22
13	Котельная ул. Киевская, 141а	168,56	170,6	170,52	154,96	154,96	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК							
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	155,51	156,8	156,19	157,09	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08	157,08
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	153,46	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6
16	Котельная ул. Карташева, 10	154,62	156,1	153,67	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59	153,59
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 56	228,16	229,3	228,48	227,88	227,88	227,89	227,89	227,89	227,89	227,89	227,89	227,89	227,89
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	159,24	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	159,24	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	159,39	280,9	278,22	278,22	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	280	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4	251,4
22	Котельная ул. Чкалова, 29	159,83	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
23	Котельная ул. Чувашская, 4	153,89	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	310,56	320,8	291,99	294,20	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	220,83	251,9	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6	250,6
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	259,49	258,9	258,0	258,0	258,0	Заккрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	326	325,7	325,7	325,7	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	160,9	158,1	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
29	Котельная ул. Транспортная, 25	225,52	231,2	225,98	225,98	225,98	225,98	225,98	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потре-бителей на новую БМК					
30	Котельная ул. Красносельская, 14	158,18	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	261,35	264,8	265,4	265,4	265,4	265,4	265,4	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потре-бителей на					

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
									новую БМК					
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	293	311,9	311,5	311,5	311,5	311,5	311,5	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потре-бителей на новую БМК					
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	158,18	153,4	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2	153,2
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	159,77	150,1	151,12	151,99	152,00	152,00	152,00	152,00	152,00	152,00	152,00	152,00	152,00
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	330,21	333,9	333,5	333,5	333,5	333,5	333,5	333,5	333,5	333,5	333,5	333,5	333,5
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	330,95	327,1	326,8	326,8	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
37	Котельная ул. Горького, 178	257,14	258,2	248,27	248,27	248,27	248,27	248,27	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потре-бителей на БМК					
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	319,67	302,3	291,8	291,8	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина								
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	293,22	305,9	305,4	305,4	305,4	305,4	305,4	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	155,17	155,1	155,0	155,0	161,65	161,66	161,66	161,66	161,66	161,66	161,66	161,66	161,66
41	Котельная ул. Баженова, 21	163,64	162,57	164,36	162,03	162,03	162,03	162,03	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	313,43	322,4	305,37	303,22	303,22	303,22	303,22	303,22	303,22	303,22	303,22	303,22	303,22
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	160,24	162,9	152,98	152,91	152,90	152,90	152,90	152,90	152,90	152,90	152,90	152,90	152,90
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	293,55	314,9	314,9	314,9	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения								
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	358,33	363,6	360,5	360,55	360,5	360,55	360,5	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
46	Котельная проспект Победы, 199	379,63	382,5	376,4	376,4	376,4	Закрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК							
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	161,54	165,3	157,67	157,67	157,67	157,67	157,67	157,67	157,67	157,67	157,67	157,67	157,67
48	Котельная Советский проспект, 103а	170	163,7	155,32	155,83	155,83	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84	155,84
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	152,3	154,1	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»														
51	Котельная проспект Мира, 136	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00	156,00
ЕТО №2 ООО «Энергия»														
52	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76	152,76
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83	132,83
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96	159,96
55	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25	179,25
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44
57	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44
58	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44	168,44
ЕТО №3 ОАО «РЖД»														
59	Котельная ОАО «РЖД»	158,4	156,29	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6
ЕТО №4 АО «Кварц»														
60	Котельная АО «Кварц»	160,0	158,58	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2	160,2
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России														
61	Котельная в/г 53	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
62	Котельная в/г 2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
63	Котельная в/г 63	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
64	Котельная в/г 11	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
65	Котельная в/г 18 инв.45	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
66	Котельная в/г 18 инв.76	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
67	Котельная в/г 135 инв.76	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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

Таблица 14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

№ п/п	Наименование источника	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Интер РАО – Электрогенерация»														
1	ТЭЦ-2	1,399	1,399	1,416	1,487	1,55	1,6	1,657	1,707	1,71	1,71	1,711	1,711	1,711
Котельные														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Калининградская генерирующая компания»														
2	ТЭЦ-1	0,29	0,293	0,294	0,3	0,305	0,31	0,315	0,319	0,319	0,32	0,32	0,32	0,32
3	РТС «Южная»	0,253	0,255	0,256	0,262	0,266	0,27	0,275	0,278	0,278	0,278	0,279	0,279	0,279
ООО «ТПК «Балтптицепром»														
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	0,045	0,045	0,045	0,045	Потребители переключены на котельную ул. Берестяная								
МП «Калининградтеплосеть»														
5	РТС «Северная»	0,489	0,494	0,496	0,506	0,514	0,522	0,531	0,537	0,538	0,539	0,539	0,539	0,539
6	РТС «Восточная»	0,222	0,224	0,225	0,229	0,233	0,236	0,241	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244
7	РТС «Балтийская»	0,096	0,097	0,098	0,1	0,101	0,103	0,105	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
8	РТС «Горького»	0,087	0,088	0,088	0,09	0,092	0,093	0,095	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
9	РТС «Прибрежная»	0,035	0,035	0,036	0,036	0,037	0,038	0,038	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
10	РТС «Чкаловск»	0,049	0,05	0,05	0,051	0,052	0,052	0,053	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
11	РТС «Цепрусс»*	0,076	0,076	0,077	0,078	0,08	0,081	0,082	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
12	РТС «Красная»	0,057	0,057	0,058	0,059	0,06	0,061	0,062	0,062	0,062	0,062	0,063	0,063	0,063
13	Котельная ул. Киевская, 141а	0,027	0,028	0,028	0,028	0,029	0,029	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК						
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008
16	Котельная ул. Карташева, 10	0,012	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 56	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	0,002	0,002	0,002	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
22	Котельная ул. Чкалова, 29	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
23	Котельная ул. Чувашская, 4	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	0,002	0,002	0,002	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК							
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0,002	0,002	0,002	0,002	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
29	Котельная ул. Транспортная, 25	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потре-бителей на новую БМК					
30	Котельная ул. Красносельская, 14	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потре-бителей на новую БМК					
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потре-бителей на новую БМК					
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4									
37	Котельная ул. Горького, 178	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потре-бителей на новую БМК					

№ п/п	Наименование источника	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина								
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная ул. Баженова, 21	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	0	0	0	0	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения								
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
46	Котельная проспект Победы, 199	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК							
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная Советский проспект, 103а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»														
51	Котельная проспект Мира, 136	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156	2,156
ЕТО №2 ООО «Энергия»														
52	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №3 ОАО «РЖД»														
59	Котельная ОАО «РЖД»	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
ЕТО №4 АО «Кварц»														
60	Котельная АО «Кварц»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России														
61	Котельная в/г 53	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
62	Котельная в/г 2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
63	Котельная в/г 63	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
64	Котельная в/г 11	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
65	Котельная в/г 18 инв.45	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
66	Котельная в/г 18 инв.76	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
67	Котельная в/г 135 инв.76	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

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

Таблица 14.5. Установленная мощность источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии														
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"														
АО "Интер РАО - Электрогенерация"														
1	ТЭЦ-2	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206
Котельные														
ЕТО №1 МП "Калининградтеплосеть"														
АО "Калининградская генерирующая компания"														
2	ТЭЦ-1	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00
3	РТС «Южная»	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
ООО "ТПК "Балтптицепром"														
4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром"	105,0	105,0	105,0	105,0	Потребители переключены на котельную ул. Берестяная								
МП "Калининградтеплосеть"														
5	РТС «Северная»	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,00 0	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000	229,000
6	РТС «Восточная»	146,65 0	146,65 0	146,65 0	146,65 0	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650	146,650
7	РТС «Балтийская»	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250	55,250
8	РТС «Горького»	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720	44,720
9	РТС «Прибрежная»	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000	39,000
10	РТС «Чкаловск»	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849	33,849
11	РТС «Цепрусс»*	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500	32,500
12	РТС «Красная»	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500	24,500
13	Котельная ул. Киевская, 141а	17,597	17,597	17,597	17,597	17,597	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК							
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
16	Котельная ул. Карташева, 10	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880	6,880
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280	5,280
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305	4,305
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	3,780	3,78	3,78	3,78	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733	3,733
22	Котельная ул. Чкалова, 29	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646	3,646
23	Котельная ул. Чувашская, 4	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887	9,887
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	3,020	3,020	3,020	3,02	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	3,000	3,000	3,000	3,00	3,00	3,00	3,00	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	2,795	2,795	2,795	2,80	2,80	Заккрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	2,760	2,760	2,760	2,760	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162	4,162
29	Котельная ул. Транспортная, 25	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	Заккрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК					
30	Котельная ул. Красносельская, 14	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	Заккрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК					
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	2,165	Заккрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК					
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892	1,892
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	1,3752	1,3752	1,3752	1,3752	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
37	Котельная ул. Горького, 178	1,380	1,380	1,380	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	1,346	1,346	1,346	1,346	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина								
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					

№ п/п	Наименование источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
41	Котельная ул. Баженова, 21	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0,640	0,640	0,640	0,640	0,640	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	0,578	0,578	0,578	0,578	0,578							0,578	0,578
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	0,417	0,417	0,417	0,417	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения								
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0,461	0,461	0,461	0,461									
46	Котельная проспект Победы, 199	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	Закрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК							
47	Котельная ул. Клады Назаровой, 57а	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082								
48	Котельная Советский проспект, 103а	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»														
51	Котельная проспект Мира, 136	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
ЕТО №2 ООО «Энергия»														
52	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793	0,793
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
55	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
57	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
58	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
ЕТО №3 ОАО «РЖД»														
59	Котельная ОАО «РЖД»	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223
ЕТО №4 АО «Кварц»														
60	Котельная АО «Кварц»	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19	28,19
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России														
61	Котельная в/г 53	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
62	Котельная в/г 2	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
63	Котельная в/г 63	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
64	Котельная в/г 11	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
65	Котельная в/г 18 инв.45	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
66	Котельная в/г 18 инв.76	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
67	Котельная в/г 135 инв.76	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17

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

Таблица 14.6. Плотность тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование источника	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км2												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Интер РАО – Электрогенерация»														
1	ТЭЦ-2	62,25	62,25	62,93	64,28	64,69	64,69	64,69	64,69	64,69	64,69	64,69	64,69	64,69
Котельные														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Калининградская генерирующая компания»														
2	ТЭЦ-1	42,13	42,13	42,47	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58	42,58
3	РТС «Южная»	28,85	28,85	29,61	33,12	33,12	33,47	33,47	33,47	33,47	33,47	33,47	33,47	33,47
ООО «ТПК «Балтптицепром»														
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	0,465	0,465	0,465	0,465	Потребители переключены на котельную ул. Берестяная								

№ п/п	Наименование источника	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км2												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
МП «Калининградтеплосеть»														
5	РТС «Северная»	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63	45,63
6	РТС «Восточная»	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01	66,01
7	РТС «Балтийская»	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91	78,91
8	РТС «Горького»	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99	81,99
9	РТС «Прибрежная»	57,15	57,15	57,67	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03	58,03
10	РТС «Чкаловск»	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26	20,26
11	РТС «Цепрусс»*	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08	57,08
12	РТС «Красная»	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75	49,75
13	Котельная ул. Киевская, 141а	47,34	47,34	47,34	47,34	47,34	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК							
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95	73,95
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86	97,86
16	Котельная ул. Карташева, 10	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17	61,17
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95	45,95
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	36,62	36,62	36,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62	41,62
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36	102,36
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	40,90	40,90	40,90	40,90	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33	87,33
22	Котельная ул. Чкалова, 29	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27	57,27
23	Котельная ул. Чувашская, 4	52,49	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61	52,49	89,61	89,61	89,61	89,61	89,61
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	230,2	230,2	230,2	230,2	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	79,04	79,04	79,04	79,04	79,04	79,04	79,04	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМ					
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	75,56	75,56	75,56	75,56	75,56	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	51,69	51,69	51,69		Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49	64,49
29	Котельная ул. Транспортная, 25	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК					
30	Котельная ул. Красносельская, 14	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК					
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	111,83	111,83	111,83	111,83	111,83	111,83	111,83	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК					
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81	63,81
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58	40,58
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	61,75	61,75	61,75	61,75	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
37	Котельная ул. Горького, 178	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28	23,28
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	131,6	131,67	184,33	184,33	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина								
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	22,58	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	132,43	132,43	132,43	132,4	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43	132,43
41	Котельная ул. Баженова, 21	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	27,33	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	88,0	88,0	88,0	88,0	88,0	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86	13,86
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	30,50	30,50	30,50	30,50	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения								
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	46,8	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
46	Котельная проспект Победы, 199	64,0	64,0	64,0	64,0	64,0	Закрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК							
47	Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15
48	Котельная Советский проспект, 103а	22,15	22,15	22,15	22,15	22,15	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3	82,3
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»														
51	Котельная проспект Мира, 136	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36	40,36
ЕТО №2 ООО «Энергия»														

№ п/п	Наименование источника	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км2												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
52	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	396,5	396,5	396,5	396,5	396,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	281,5	281,5	281,5	281,5	281,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
55	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
57	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
58	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5	339,5
ЕТО №3 ОАО «РЖД»														
59	Котельная ОАО «РЖД»	200,51	200,51	200,51	200,5	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51	200,51
ЕТО №4 АО «Кварц»														
60	Котельная АО «Кварц»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России														
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Таблица 14.7. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м²/Гкал/ч												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Интер РАО – Электрогенерация»														
1	ТЭЦ-2	196,37	197,27	185,39	182,79	182,79	182,79	181,621	180,397	177,426	175,832	174,093	172,915	171,752
Котельные														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Калининградская генерирующая компания»														
2	ТЭЦ-1	122,39	120,14	119,97	119,83	119,669	119,669	119,669	119,669	119,669	119,669	119,669	119,669	119,669
3	РТС Южная	161,56	159,91	158,32	156,60	155,976	154,837	154,269	152,348	151,798	150,703	150,527	149,086	147,168
ООО «ТПК «Балтптицепром»														
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	199,37	199,37	199,37	199,37	Потребители переключены на котельную ул. Берестяная								
МП «Калининградтеплосеть»														
5	РТС «Северная»	122,26	122,1	121,852	120,62	120,545	120,462	120,032	119,949	119,781	119,698	119,69	119,69	119,69
6	РТС «Восточная»	106,18	102,71	100,133	96,059	93,809	93,509	92,869	92,238	92,166	91,619	91,171	90,653	90,653
7	РТС «Балтийская»	113,3	112,99	112,993	112,9	112,993	112,993	112,993	112,993	112,993	112,993	112,993	112,993	112,993
8	РТС «Горького»	108,48	10,483	108,483	107,78	107,784	107,784	107,784	107,784	107,784	107,784	107,784	107,784	107,784
9	РТС «Прибрежная»	135,03	134,06	130,281	130,28	130,281	130,281	130,281	130,281	130,281	130,281	130,281	130,281	130,281
10	РТС «Чкаловск»	215,4	215,41	214,345	214,34	211,078	209,46	209,46	209,46	206,125	202,427	199,311	196,289	193,357
11	РТС «Цепрусс»*	263,98	262,92	262,927	245,36	236,983	228,647	223,41	219,066	214,888	210,85	210,85	210,197	210,197
12	РТС «Красная»	112,5	112,50	112,506	112,50	112,205	112,205	112,205	112,205	112,205	112,139	112,139	112,139	112,139
13	Котельная ул. Киевская, 141а	194,8	190,85	182,226	170,18	170,188	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК							
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	126,24	126,24	126,248	126,24	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248	126,248
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648	96,648
16	Котельная ул. Карташева, 10	165,62	163,96	163,962	163,96	163,962	163,962	163,962	163,962	163,962	163,962	163,962	163,962	163,962

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м²/Гкал/ч												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	133,39	133,39	133,39	133,39	133,39	133,39	133,39	133,39	133,39	133,39	133,39	133,39	133,39
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	116,22	105,8	105,81	105,8	105,81	105,8	105,81	105,8	105,81	105,8	105,81	105,8	105,81
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	123,92	123,92	123,92	123,92	123,92	123,92	123,92	123,92	123,92	123,92	123,92	123,92	123,92
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	108,04	108,04	108,0	108,0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	49,175	49,175	49,175	49,175	49,175	49,175	49,175	49,175	49,175	49,175	49,175	49,175	49,175
22	Котельная ул. Чкалова, 29	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96	135,96
23	Котельная ул. Чувашская, 4	53,914	53,914	30,461	53,914	30,461	53,914	30,461	53,914	30,461	53,914	30,461	53,914	30,461
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	100,94	100,94	100,94	100,94	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	64,942	64,942	64,942	64,942	64,942	64,942	64,942	64,942	64,942	64,942	64,942	64,942	64,942
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	51,475	46,536	46,536	46,536	46,536	46,536	46,536	46,536	46,536	46,536	46,536	46,536	46,536
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	153,18	153,18	153,18	153,18	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	45,406	45,406	45,406	45,406	45,406	45,406	45,406	45,406	45,406	45,406	45,406	45,406	45,406
29	Котельная ул. Транспортная, 25	298,55	298,5	298,55	298,5	298,55	298,5	298,55	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потре-бителей на новую БМК					
30	Котельная ул. Красносельская, 14	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151	86,151
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	463,54	463,54	463,54	463,54	463,54	463,54	463,54	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потре-бителей на новую БМК					
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	69,648	69,648	69,648	69,648	69,648	69,648	69,648	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потре-бителей на новую БМК					
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	114,01	114,01	114,01	114,01	114,01	114,01	114,01	114,01	114,01	114,01	114,01	114,01	114,01
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	685,16	685,16	566,41	685,16	566,41	685,16	566,41	685,16	566,41	685,16	566,41	685,16	566,41
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	352,93	352,93	352,93	352,93	352,93	352,93	352,93	352,93	352,93	352,93	352,93	352,93	352,93
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	123,7	123,72	123,72	123,72	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
37	Котельная ул. Горького, 178	794,88	794,88	794,88	794,88	794,88	794,88	794,88	794,88	794,88	794,88	794,88	794,88	794,88
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	37,165	37,165	37,165	37,165	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина								
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	273,08	273,08	273,08	273,08	273,08	273,08	273,06	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522	20,522
41	Котельная ул. Баженова, 21	128,77	128,77	128,77	128,77	128,77	128,77	128,77	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	61,886	61,886	61,886	61,886	61,886	61,886	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения						
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	480,58	480,58	480,58	480,58	480,58	480,58	480,58	480,58	480,58	480,58	480,58	480,58	480,58
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	27,31	27,31	27,31	27,31	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения								
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	55,299	55,299	55,299	55,299	55,299	55,299	55,299	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
46	Котельная проспект Победы, 199	74,368	74,368	74,368	74,368	74,368	Закрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК							
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	92,85	92,85	92,85	92,85	92,85	92,85	92,85	92,85	92,85	92,85	92,85	92,85	92,85
48	Котельная Советский проспект, 103а	69,714	69,714	69,714	69,714	69,714	69,714	69,714	69,714	69,714	69,714	69,714	69,714	69,714
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»														
51	Котельная проспект Мира, 136	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725	25,725
ЕТО №2 ООО «Энергия»														
52	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №3 ОАО «РЖД»														
59	Котельная ОАО «РЖД»	338,35	338,35	338,35	338,35	338,354	338,354	338,354	338,354	338,354	338,354	338,354	338,354	338,354
ЕТО №4 АО «Кварц»														

№ п/п	Наименование источника	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
60	Котельная АО «Кварц»	357,62	357,62	357,62	357,62	357,627	357,627	357,627	357,627	357,627	357,627	357,627	357,627	357,627
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России														
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Таблица 14.8. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отбора турбоагрегатов ТЭЦ, к общей величине выработанной тепловой энергии в городском округе «Город Калининград»)

№ п/п	Наименование источника	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии														
АО «Интер РАО – Электрогенерация»														
1	ТЭЦ-2	0.15	0.15	0.16	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.17	0.18	0.18	0.18	0.18

Таблица 14.9. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

№ п/п	Наименование источника	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, кг.у.т/кВт*ч												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии														
АО «Интер РАО – Электрогенерация»														
1	ТЭЦ-2	253.87	252.72	252.72	252.72	252.72	252.72	252.72	252.72	252.72	252.72	252.72	252.72	252.72

Таблица 14.10. Коэффициент использования теплоты топлива

№ п/п	Наименование источника	Коэффициент использования теплоты топлива, %												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии														
АО «Интер РАО – Электрогенерация»														
1	ТЭЦ-2	52,22	52,30	52,30	52,30	52,30	52,30	52,30	52,30	52,30	52,30	52,30	52,30	52,30

Таблица 14.11. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета

№ п/п	Наименование источника	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Интер РАО – Электрогенерация»														
1	ТЭЦ-2	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельные														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Калининградская генерирующая компания»														
2	ТЭЦ-1	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3	РТС Южная	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

№ п/п	Наименование источника	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ООО «ТПК «Балтптицепром»														
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	100	100	100	100	Потребители переключены на котельную ул. Берестяная								
МП «Калининградтеплосеть»														
5	РТС «Северная»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	РТС «Восточная»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РТС «Балтийская»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	РТС «Горького»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	РТС «Прибрежная»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	РТС «Чкаловск»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	РТС «Цепрусс»*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	РТС «Красная»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная ул. Киевская, 141а	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК							
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная ул. Карташева, 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная ул. Чкалова, 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная ул. Чувашская, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная ул. Транспортная, 25	-	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК					
30	Котельная ул. Красносельская, 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	-	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК					
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	-	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК					
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
37	Котельная ул. Горького, 178	-	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина								
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	-	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Котельная ул. Баженова, 21	-	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	-	-	-	-	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения								
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	-	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
46	Котельная проспект Победы, 199	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК							
47	Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
48	Котельная Советский проспект, 103а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»														
51	Котельная проспект Мира, 136	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №2 ООО «Энергия»														
52	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
55	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
57	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
58	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
ЕТО №3 ОАО «РЖД»														
59	Котельная ОАО «РЖД»	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
ЕТО №4 АО «Кварц»														
60	Котельная АО «Кварц»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России														
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Таблица 14.12. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Интер РАО – Электрогенерация»														
1	ТЭЦ-2	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Котельные														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Калининградская генерирующая компания»														
2	ТЭЦ-1	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
3	РТС «Южная»	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
ООО «ТПК «Балтптицепром»														
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	33	34	35	36	Потребители переключены на котельную ул. Берестяная								
МП «Калининградтеплосеть»														
5	РТС «Северная»	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
6	РТС «Восточная»	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
7	РТС «Балтийская»	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
8	РТС «Горького»	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
9	РТС «Прибрежная»	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
10	РТС «Чкаловск»	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
11	РТС «Цепрусс»*	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
12	РТС «Красная»	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37
13	Котельная ул. Киевская, 141а	22	23	24	25	26	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК							
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
16	Котельная ул. Карташева, 10	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	36	37	38	39	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
22	Котельная ул. Чкалова, 29	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
23	Котельная ул. Чувашская, 4	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	49	50	51	52	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	20	21	22	23	24	25	26	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	36	37	38	39	40	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	22	23	24	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4									
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
29	Котельная ул. Транспортная, 25	25	26	27	28	29	30	31	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК					
30	Котельная ул. Красносельская, 14	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	23	24	25	26	27	28	29	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК					
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	36	37	38	39	40	41	42	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК					
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	52	53	54	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4									
37	Котельная ул. Горького, 178	25	26	27	28	29	30	31	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потре-бителей на БМК					
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	64	65	66	67	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина								
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	33	34	35	36	37	38	39	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
41	Котельная ул. Баженова, 21	37	38	39	40	41	42	43	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	36	37	38	39	40	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	-	-	-	-	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения								
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	30	31	32	33	34	35	36	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
46	Котельная проспект Победы, 199	24	25	26	27	28	Закрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК							
47	Котельная ул. Клавды Назаровой, 57а	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
48	Котельная Советский проспект, 103а	52	53	54	55	57	58	59	60	61	62	63	64	52
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»														
51	Котельная проспект Мира, 136	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №2 ООО «Энергия»														
52	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №3 ОАО «РЖД»														

№ п/п	Наименование источника	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
59	Котельная ОАО «РЖД»	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
ЕТО №4 АО «Кварц»														
60	Котельная АО «Кварц»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России														
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Таблица 14.13. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

№ п/п		Наименование источника	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %											
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Источники комбинированной выработки энергии														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Интер РАО – Электрогенерация»														
1	ТЭЦ-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Калининградская генерирующая компания»														
2	ТЭЦ-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	РТС «Южная»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «ТПК «Балтптицепром»														
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	0	0	0	0	Потребители переключены на котельную ул. Берестяная								
МП «Калининградтеплосеть»														
5	РТС «Северная»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	РТС «Восточная»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	РТС «Балтийская»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	РТС «Горького»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	РТС «Прибрежная»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	РТС «Чкаловск»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	РТС «Цепрусс»*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	РТС «Красная»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная ул. Киевская, 141а	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК							
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная ул. Карташева, 10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2									
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Котельная ул. Чкалова, 29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	Котельная ул. Чувашская, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование источника	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	-	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	-	-	-	-	-	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК							
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Котельная ул. Транспортная, 25	-	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК					
30	Котельная ул. Красносельская, 14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	-	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК					
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	-	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной с переводом потребителей на новую газовую БМК					
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
37	Котельная ул. Горького, 178	-	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК					
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	-	-	-	-	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина								
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	-	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41	Котельная ул. Баженова, 21	-	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	-	-	-	-	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения								
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	-	-	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
46	Котельная проспект Победы, 199	-	-	-	-	-	Закрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК							
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	Котельная Советский проспект, 103а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МП "Калининградтеплосеть" в зоне действия ЕТО №1		0,13	0,14	0,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №5 ООО «Комфорт сервис»														
51	Котельная проспект Мира, 136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №6 ООО «Энергия»														
52	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №3 ОАО «РЖД»														
59	Котельная ОАО «РЖД»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №4 АО «Кварц»														
60	Котельная АО «Кварц»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России														
61	Котельная в/г 53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная в/г 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная в/г 63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная в/г 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная в/г 18 инв.45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование источника	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
66	Котельная в/г 18 инв.76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная в/г 135 инв.76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Таблица 14.14. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год

№ п/п	Наименование источника	Доля установленной тепловой мощности, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Источники комбинированной выработки энергии														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Интер РАО – Электрогенерация»														
1	ТЭЦ-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные														
ЕТО №1 МП «Калининградтеплосеть»														
АО «Калининградская генерирующая компания»														
2	ТЭЦ-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	РТС Южная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «ТПК «Балтптицепром»														
4	Котельная ООО «ТПК «Балтптицепром»	0	0	0	0	Потребители переключены на котельную ул. Берестяная								
МП «Калининградтеплосеть»														
5	РТС Северная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	РТС Восточная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	РТС Балтийская	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	РТС Горького	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	РТС Прибрежная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	РТС Чкаловск	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	РТС Цепрусс*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	РТС Красная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная ул. Киевская, 141а	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую газовую котельную БМК							
14	Котельная ул. Александра Невского, 90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 300а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Котельная ул. Карташева, 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная ул. Павлика Морозова, 5б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	Котельная ул. Бассейная, 35а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 47	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная ул. Павлика Морозова, 115д	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
21	Котельная ул. Александра Невского, 188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	Котельная ул. Чкалова, 29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная ул. Чувашская, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная Аллея Смелых, 152а	0	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2								
25	Котельная ул. Ивана Земнухова, 6	0	0	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
26	Котельная пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	Котельная ул. Молодой Гвардии, 4	0	0	0	Заккрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4									
28	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная ул. Транспортная, 25	0	0	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
30	Котельная ул. Красносельская, 14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная ул. Солнечногорская, 59	0	0	0	0	0	0	0	Заккрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					

№ п/п	Наименование источника	Доля установленной тепловой мощности, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
32	Котельная пос. Прегольский, 25а	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
33	Котельная ул. Дзержинского, 162в	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	Котельная ул. Александра Суворова, 137б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная ул. Подполковника Емельянова, 156б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная ул. Чувашская, 1а	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4								
37	Котельная ул. Горького, 178	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потре-бителей на БМК					
38	Котельная ул. Юрия Гагарина, 41-45	0	0	0	0	Закрытие котельной. Переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина								
39	Котельная ул. Энгельса, 51а	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
40	Котельная ул. Колхозная, 8а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная ул. Баженова, 21	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, переключение потребителей на новую БМК					
42	Котельная ул. Маршала Новикова, 4–6	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
43	Котельная ул. Дзержинского, 147	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	Котельная ул. Павлика Морозова, 101-113	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения							
45	Котельная ул. Лесопарковая, 38	0	0	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, перевод на индивидуальные источники теплоснабжения					
46	Котельная проспект Победы, 199	0	0	0	0	0	Закрытие котельной, перевод потребителей на новую БМК							
47	Котельная ул. Клавы Назаровой, 57а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	Котельная Советский проспект, 103а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	Котельная ул. Красносельская, 80Б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МП "Калининградтеплосеть" в зоне действия ЕТО №1		0,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №6 ООО «Комфорт сервис»														
51	Котельная проспект Мира, 136	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №2 ООО «Энергия»														
52	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 71)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
53	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 73)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
54	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 75)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 77)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
56	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 79)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 81)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	Котельная ООО «Энергия» (ул. Артиллерийская, 83)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №3 ОАО «РЖД»														
59	Котельная ОАО «РЖД»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №4 АО «Кварц»														
60	Котельная АО «Кварц»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО №5 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России														
61	Котельная в/г 53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная в/г 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная в/г 63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная в/г 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65	Котельная в/г 18 инв.45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная в/г 18 инв.76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Котельная в/г 135 инв.76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Раздел 15. Оценка экологической безопасности теплоснабжения городского округа

15.1. Описание текущего и перспективных объемов выбросов в атмосферный воздух загрязняющих веществ и фоновых их концентраций на территории ГО «Город Калининград»

Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих

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 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 % SO₂.
- 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.

Указанные загрязняющие вещества входят в перечень нормируемых веществ, утвержденный Распоряжением Правительства РФ от 8 июля 2015 г. №1316-р (ред. от 10.05.2019) «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».

В результате инвентаризации на существующее положение рассматриваемых в рамках Главы 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на период до 2035 года источников теплоснабжения выявлено 67 организованных источников выброса загрязняющих веществ при сжигании топлива.

Величина суммарного выброса загрязняющих веществ при сжигании топлива объектами теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на существующее положение составляет 6406,69 т/год.

Значения суммарных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от ТЭЦ, РТС и котельных приведены в таблице 4.1 Части 4 Главы 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на период до 2035 года.

В результате инвентаризации на перспективу рассматриваемых в рамках Главы 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на период до 2035 года источников теплоснабжения выявлено 51 организованный источник выброса загрязняющих веществ при сжигании топлива.

Величина суммарного выброса загрязняющих веществ при сжигании топлива объектами теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на перспективу до 2035 года составляет 6139,3156493 т/год.

Значения суммарных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от ТЭЦ, РТС и котельных на перспективу до 2035 года приведены в таблице 4.2 Части 4 Главы 19 «Оценка экологической безопасности теплоснабжения» Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на период до 2035 года.

Основным вкладчиком по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу как на существующее положение, так и на перспективу до 2035 года являются источники МП «Калининградтеплосеть».

В таблице 16.1 приведены значения вкладов по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу источниками теплоснабжения городского округа «Город Калининград».

Таблица 16.1. Вклады основных источников теплоснабжения ГО «Город Калининград» по выбросам загрязняющих веществ на существующее положение и на перспективу до 2035 года

Наименование энергоснабжающей организации	Значение вклада			
	Существующее положение		Перспектива до 2035 года	
	т/год	%	т/год	%
Источники теплоснабжения в зоне действия АО «Интер РАО – Электрогенерация»	2 293,397	44,724	2412,071302	32,454
Источники теплоснабжения в зоне действия АО «Калининградская генерирующая компания»	207,489	3,971	187,341	10,475
Источники теплоснабжения в зоне действия МП «Калининградтеплосеть»	2680,866	51,305	1020,624	57,070

Сравнение удельных валовых выбросов для ряда загрязняющих веществ для ряда загрязняющих веществ на существующее положение и на перспективу до 2035 года приведено в таблице 16.2

Таблица 16.2. Вклады удельных валовых выбросов загрязняющих веществ от основных источников теплоснабжения ГО «Город Калининград»

Наименование вещества	Существующее положение		Перспектива до 2035 года	
	Выбросы загрязняющих веществ, т/год	Значение вклада, %	Выбросы загрязняющих веществ, т/год	Значение вклада, %
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2522,827	48,283	907,378	50,742
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	410,357	7,854	147,450	8,246
Углерод (Пигмент черный)	353,584	6,767	4,686	0,262
Сера диоксид	341,373	6,533	7,215	0,403
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1282,329	24,542	710,649	39,741

Наименование вещества	Существующее положение		Перспектива до 2035 года	
	Выбросы загрязняющих веществ, т/год	Значение вклада, %	Выбросы загрязняющих веществ, т/год	Значение вклада, %
Метан	1,701	0,033	0,422	0,024
Бенз/а/пирен	0,039	0,001	0,000	0,000
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,490	0,009	0,102	0,006
Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO ₂	312,363	5,978	10,308	0,576

Описание фоновых концентраций загрязняющих веществ на территории городского округа «Город Калининград»

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе [мг/м³], определенные для территории городского округа «Город Калининград» приведены в таблице 16.1.3.

Таблица 16.3. Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

Код вещества	Наименование вещества	Фоновая концентрация, мг/м ³
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,140
328	Углерод (Сажа)	Фоновое загрязнение не наблюдается
0330	Сера диоксид	0,008
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,000
2908	Взвешенные вещества	0,330

15.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Описание текущего и перспективного объема (массы) веществ в атмосферу от объектов теплоснабжения городского округа «Город Калининград» приведено в таблице 16.4.

Таблица 16.4. Существующий и перспективный объем загрязняющих выбросов диоксида азота в атмосферу от объектов теплоснабжения

Наименование источника тепло-снабжения	Загрязняющее вещество		Существующие выбросы загрязняющих веществ		Перспективные выбросы загрязняющих веществ	
	Код	Наименование	г/с	т/год	г/с	т/год
Калининградская ТЭЦ-2 (ИЗАВ №0002)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	35,514	161,58464	33,1938096	756,391126
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3,140	26,2575	5,393994	122,913558
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,085	1,1910259	11,6032364	184,909069
	410	Метан	-	0,15893	0,0327471	0,370006
Калининградская ТЭЦ-2 (ИЗАВ №0003)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	41,850	1566,823381	33,1099764	624,756773
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	6,801	254,6088	5,3803712	101,522975
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,075	82,1611885	9,4106797	191,103564
	410	Метан	-	5,425308	0,0423973	0,85488
Калининградская ТЭЦ-1 (ИЗА №1)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,819	23,569	1,569	20,335
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,296	3,831	0,255	3,306
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,619	59,903	3,985	51,683
	703	Бенз/а/пирен	6,50E-06	4,70E-05	0,000	4,06E-05
Калининградская ТЭЦ-1 (ИЗА №2)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,031	4,256	0,890	3,672
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,168	0,692	0,145	0,597
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,592	10,706	2,236	9,237
	703	Бенз/а/пирен	1,60E-06	1,84E-07	0,000	1,59E-07
Калининградская ТЭЦ-1 (ИЗА №3)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,120	4,023	0,967	3,471
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,146	0,654	0,126	0,564
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,795	12,555	2,411	10,832

Наименование источника тепло-снабжения	Загрязняющее вещество		Существующие выбросы загрязняющих веществ		Перспективные выбросы загрязняющих веществ	
	Код	Наименование	г/с	т/год	г/с	т/год
		угарный газ)				
	703	Бенз/а/пирен	1,35E-06	1,52E-07	1,16E-06	1,31 E-07
РТС Южная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	4,494	61,005	4,306	58,450
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,730	9,913	0,699	9,498
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,313	16,276	1,258	15,594
	703	Бенз/а/пирен	1,60E-06	8,00E-07	1,53E-06	7,66E-07
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,089	0,106	0,085	0,102
РТС Северная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	9,149	171,167	9,149	171,167
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,487	27,133	1,487	27,133
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	9,719	187,279	9,719	187,279
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	-	0,140	-	0,140
РТС Восточная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,899	49,020	2,175	36,774
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,471	9,100	0,353	6,827
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13,096	218,004	9,824	163,541
РТС Балтийская	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,184	31,071	2,184	31,071
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,355	5,134	0,355	5,134
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	9,868	132,801	9,868	132,801
РТС Горького	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,697	19,079	0,697	19,079
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,113	3,189	0,113	3,189
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	-	0,001	-	0,001
	8888	Другие специфические вещества	-	0,001	-	0,001
РТС Прибрежная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,737	7,241	0,737	7,241
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,120	1,171	0,120	1,171
	401	Углеводороды (без летучих органических соединений)	-	0,001	-	0,001
РТС Чкаловск	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,874	11,427	1,874	11,427
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,305	1,856	0,305	1,856
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,260	20,814	3,260	20,814
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	-	0,003	-	0,003
РТС Цепрусс*	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,750	31,329	1,859	21,179
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,447	5,212	0,302	3,523
	330	Сера диоксид	0,001	0,010	0,001	0,007
РТС Красная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,275	10,657	1,275	10,657
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,207	1,448	0,207	1,448
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	6,757	61,713	6,757	61,713
Котельная (ул. Киевская, 141а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,519	10,124	0,214	4,704
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,084	2,014	0,035	0,764
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,160	3,484	-	-
	330	Сера диоксид	6,750	136,289	-	-
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,681	14,787	0,497	11,996
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,013	0,318	-	-
	8888	Другие специфические вещества	-	0,029	-	-
	703	Бенз/а/пирен	-	-	1,31084E-07	3,36025E- 06
Котельная (ул. Александра Невского, 90)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,114	0,534	0,114	0,534
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,019	0,127	0,019	0,127
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,392	2,898	0,392	2,898
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	-	0,001	-	0,001
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,489	1,771	0,489	1,771
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,080	0,302	0,080	0,302
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,086	5,541	1,086	5,541
Котельная (ул. Карташева, 10)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,097	1,856	0,097	1,856
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,016	0,148	0,016	0,148
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,254	4,968	0,254	4,968
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	-	0,006	-	0,006
Котельная (ул. Павлица Морозова, 56)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,900	24,451	0,078	1,717

Наименование источника тепло-снабжения	Загрязняющее вещество		Существующие выбросы загрязняющих веществ		Перспективные выбросы загрязняющих веществ	
	Код	Наименование	г/с	т/год	г/с	т/год
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,146	3,973	0,013	0,279
	328	Углерод (Пигмент черный)	2,200	67,348	-	-
	330	Сера диоксид	0,759	23,220	-	-
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,325	71,163	0,181	4,380
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	1,526	46,704	-	-
	8888	Другие специфические вещества	-	0,008	-	-
	703	Бенз/а/пирен	-	-	4,79E-08	1,23E-06
Котельная (ул. Басейная, 35а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,129	1,772	0,129	1,772
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,021	0,235	0,021	0,235
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,337	4,686	0,337	4,686
	330	Сера диоксид	0,519	7,208	0,519	7,208
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,998	5,417	0,998	5,417
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	0,742	10,308	0,742	10,308
	8888	Другие специфические вещества	-	0,010	-	0,010
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,116	1,050	0,116	1,050
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,019	0,150	0,019	0,150
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,327	3,250	0,327	3,250
Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,964	7,925	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,157	1,287		
	328	Углерод (Пигмент черный)	1,278	17,760		
	330	Сера диоксид	0,441	6,123		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,351	18,766		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	0,886	12,317		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,002		
Котельная (ул. Александра Невского, 188)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,213	1,906	0,213	1,906
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,035	0,309	0,035	0,309
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,807	8,445	0,807	8,445
	330	Сера диоксид	1,440	10,054	1,440	10,054
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,619	18,609	1,619	18,609
	703	Бенз/а/пирен	6,60E-06	3,90E-02	6,60E-06	3,90E-02
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	3,669	26,431	3,669	26,431
Котельная (ул. Чкалова, 29)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,020	0,314	0,020	0,314
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,003	0,051	0,003	0,051
Котельная (ул. Чувашская, 4)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,588	3,298	0,073	1,597
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,096	0,536	0,012	0,259
	328	Углерод (Пигмент черный)	7,932	48,195	-	-
	330	Сера диоксид	2,063	12,200	-	-
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,107	39,673	0,169	4,072
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	4,032	23,603	-	-
	8888	Другие специфические вещества	-	0,005	-	-
	703	Бенз/а/пирен	-	-	4,45E-08	1,14E-06
Котельная (Аллея Смелых, 152а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,183	1,203	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,030	0,195		
	328	Углерод (Пигмент черный)	2,100	16,214		
	330	Сера диоксид	1,012	7,626		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,254	32,852		
	703	Бенз/а/пирен	9,20E-06	1,95E-04		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	2,782	20,854		
Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,047	0,200	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельню. Ул. Дезржинского, 147	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,008	0,040		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,146	0,640		
Котельная (пос. Малое Борисово, 19а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,298	2,016	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей	

Наименование источника тепло-снабжения	Загрязняющее вещество		Существующие выбросы загрязняющих веществ		Перспективные выбросы загрязняющих веществ	
	Код	Наименование	г/с	т/год	г/с	т/год
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,048	0,327	на ТЭЦ-2	
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,852	6,956		
	330	Сера диоксид	1,216	10,193		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,179	42,283		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	0,396	6,667		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,006		
Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,035	5,170	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,006	0,719		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,136	20,208		
	330	Сера диоксид	0,243	5,116		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,435	19,310		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	0,620	9,897		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,001		
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,182	2,232	0,066	1,444
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,030	0,363	0,011	0,235
	328	Углерод (Пигмент черный)	1,848	27,601	-	-
	330	Сера диоксид	0,868	12,127	-	-
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,745	55,924	0,152	3,682
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	2,402	34,462	-	-
	703	Бенз/а/пирен	-	-	4,02E-08	1,03E-06
Котельная (ул. Транспортная, 25)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,842	2,621	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,137	0,425		
	328	Углерод (Пигмент черный)	2,172	9,543		
	330	Сера диоксид	0,749	3,290		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,295	10,084		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	1,506	6,618		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,001		
Котельная (ул. Красносельская, 14)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,040	0,390	0,040	0,390
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,007	0,050	0,007	0,050
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,333	3,620	0,333	3,620
Котельная (ул. Солнечногорская, 59)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,170	1,369	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,028	0,144		
	328	Углерод (Пигмент черный)	1,866	16,407		
	330	Сера диоксид	0,757	6,553		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,781	34,017		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	2,106	19,128		
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,255	1,684	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Западная	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,041	0,274		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,640	5,549		
	330	Сера диоксид	1,186	10,284		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,510	4,433		
	703	Бенз/а/пирен	5,31 E-06	4,57E-05		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	0,164	1,424		
Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,073	0,445	0,073	0,445
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,012	0,084	0,012	0,084
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,217	2,091	0,217	2,091
Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,018	0,319	0,007	0,129
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,003	0,069	0,001	0,028
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,061	1,090	0,024	0,439
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,058	0,763	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул.	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,009	0,114		

Наименование источника тепло-снабжения	Загрязняющее вещество		Существующие выбросы загрязняющих веществ		Перспективные выбросы загрязняющих веществ	
	Код	Наименование	г/с	т/год	г/с	т/год
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,100	1,297	Подполковника Емельянова, 92	
	330	Сера диоксид	0,365	4,804		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,516	19,607		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	0,140	1,841		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,003		
Котельная (ул. Чувашская, 1а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,568	0,819	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,092	0,132		
	328	Углерод (Пигмент черный)	3,111	9,445		
	330	Сера диоксид	0,809	2,391		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,221	14,721		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	1,581	4,626		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,004		
Котельная (ул. Горького, 178)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,065	0,357	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,010	0,059		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,268	1,859		
	330	Сера диоксид	0,479	3,123		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,025	7,103		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	1,221	8,166		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,033		
Котельная(ул. Юрия Гагарина, 4145)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,054	1,018	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на БМК ул. Гагарина	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,009	0,167		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,021	0,390		
	330	Сера диоксид	0,886	16,754		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,088	1,656		
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,002	0,033		
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	-	0,001		
Котельная (ул. Энгельса, 51а)	8888	Другие специфические вещества	-	0,001		
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,222	2,886	0,222	2,886
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,036	0,468	0,036	0,468
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,285	3,845	0,285	3,845
	330	Сера диоксид	0,449	6,054	0,449	6,054
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,287	4,035	0,287	4,035
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	0,083	1,117	0,083	1,117
	8888	Другие специфические вещества	-	0,009	-	0,009
Котельная (ул. Колхозная, 8а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,025	0,115	0,025	0,115
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,004	0,052	0,004	0,052
Котельная (ул. Баженова, 21)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,024	0,352	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,004	0,002		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,007	0,014		
	330	Сера диоксид	0,109	1,388		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,039	0,494		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,002		
Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,438	1,260	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,071	0,192		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,911	5,403		
	330	Сера диоксид	0,314	1,716		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,962	5,441		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	0,631	3,007		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,004		
Котельная (ул. Дзержинского, 147)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,007	0,103	0,015	0,226
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,001	0,017	0,002	0,037
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,000	0,005	0,001	0,011
Котельная (ул. Павлица Морозова, 146-156)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,116	1,997	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей	

Наименование источника тепло-снабжения	Загрязняющее вещество		Существующие выбросы загрязняющих веществ		Перспективные выбросы загрязняющих веществ	
	Код	Наименование	г/с	т/год	г/с	т/год
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,019	0,325	на ТЭЦ-2	
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,294	5,817		
	330	Сера диоксид	0,101	2,005		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,311	6,146		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO ₂	0,204	4,034		
	8888	Другие специфические вещества	-	0,001		
Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,091	1,078	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,015	0,138		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,134	2,018		
	330	Сера диоксид	0,248	4,012		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,125	1,998		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO ₂	0,343	5,443		
Котельная (проспект Победы, 199)	8888	Другие специфические вещества	-	0,002	0,129	
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,129	1,721		
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,021	0,286		
	328	Углерод (Пигмент черный)	0,270	4,686		
	330	Сера диоксид	0,501	7,208		
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,367	5,417		
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO ₂	0,694	10,308	0,694	
	8888	Другие специфические вещества	-	0,010		
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,001	0,010		
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000	0,001		
Котельная (ул. Клавды Назаровой, 57а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,001	0,010	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная	
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000	0,001		

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

15.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Общие положения

Расчеты по определению максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения выполнен в соответствии с Приказом Минприроды России от 06.06.2017 №273 Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (Зарегистрировано в Минюсте России 10.08.2017 №47734).

Расчеты были выполнены на климатические параметры атмосферы, обеспечивающие наихудшие условия рассеивания загрязняющих веществ: минимальная разница температур рассеиваемых газов и атмосферного воздуха (наиболее теплый месяц года) и предельно опасная скорость ветра.

Результаты расчета максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от объектов теплоснабжения городского округа «Город Калининград»

Произведен расчет рассеивания загрязняющих веществ на существующее положение с учетом суммарного воздействия на атмосферный воздух всех действующих источников теплоснабжения городского округа "Город Калининград" для определения полей средних и максимальных концентраций.

Величина расчетного прямоугольника принята 16000 x 20000 м, расчетный шаг 200 x 200

м, при котором определялась приземная концентрация при наихудших условиях для рассеивания выбросов.

Координаты источников выброса загрязняющих веществ представлены в системе координат Красовский эллипсоид. Датум СК-95 (система координат 1995) и представлены в таблице 16.5.

Таблица 16.5. Координаты источников выброса загрязняющих веществ источников тепло-снабжения городского округа «Город Калининград»

№ ИЗА	Координаты ИЗА	
	Х	Y
Калининградская ТЭЦ-2		
0001	349288,2	1194119,4
0002	349371,1	1194070,3
Калининградская ТЭЦ-1		
0003	354495,5	1187855,1
0004	354368,5	1187888,7
0005	354356,3	1187893,3
РТС Южная		
0006	351791,9	1189111,3
РТС Северная		
0007	357162,5	1189293,5
РТС Восточная		
0008	353952,8	1192657,4
0009	353959,3	1192613,1
РТС Балтийская		
0010	353303,9	1188646,4
РТС Горького		
0011	355581,4	1188499,9
0012	355583,8	1188495,0
0013	355586,8	1188490,1
0014	355588,9	1188485,1
РТС Прибрежная		
0015	347531,7	1178270,4
0016	347547,7	1178278,3
РТС Чкаловск		
0017	361256,5	1184575,4
РТС Цепрусс*		
0018	353619,43	1185289,02
РТС Красная		
0019	357524,4	1187142,5
Котельная (ул. Киевская, 141а)		
0020	351186,9	1186572,9
0021	351188,1	1186571,0
0022	351186,8	1186569,2
0023	351185,3	1186570,9
Котельная (ул. Александра Невского, 90)		
0024	357802,6	1191310,5
0025	357801,7	1191308,5
0026	357803,1	1191307,6
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)		
0027	350312,6	1196752,2
Котельная (ул. Карташева, 10)		
0028	355441,8	1180578,9
0070	355443,6	1180580,7
Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)		
0030	351142,7	1187147,4
Котельная (ул. Бассейная, 35а)		
0031	355464,2	1185797,5
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)		
0032	351278,6	1193343,6
Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)		
0033	350512,1	1187651,4
Котельная (ул. Александра Невского, 188)		
0034	358557,0	1191531,4
Котельная (ул. Чкалова, 29)		
0035	356315,2	1186243,6

№ ИЗА	Координаты ИЗА	
	X	Y
0036	356311,2	1186243,6
0037	356305,2	1186243,6
	-10,0	0,0
	Котельная (ул. Чувашская, 4)	
0038	355833,1	1192136,1
	Котельная (Аллея Смелых, 152а)	
0039	350451,8	1190068,3
	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	
0040	349881,1	1192034,7
	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	
0041	351148,0	1197246,2
	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	
0042	356141,9	1192540,5
	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	
0043	351238,8	1192045,9
	Котельная (ул. Транспортная, 25)	
0044	352385,8	1191483,1
	Котельная (ул. Красносельская, 14)	
0045	354670,7	1185290,1
	Котельная (ул. Солнечногорская, 59)	
0046	350305,4	1191002,1
	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	
0047	353015,7	1182101,71
	Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	
0049	350147,0	1191483,1
	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)	
0050	350716,5	1185238,6
	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	
0051	351134,1	1192572,9
	Котельная (ул. Чувашская, 1а)	
0052	355968,6	1192193,5
	Котельная (ул. Горького, 178)	
0053	359423,0	1189047,0
	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	
0054	355453,3	1191642,3
	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	
0056	355562,3	1186257,7
	Котельная (ул. Колхозная, 8а)	
0057	358384,0	1190801,2
	Котельная (ул. Баженова, 21)	
0058	353687,2	1194152,3
0059	353688,7	1194151,8
	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	
0060	351185,6	1187545,4
	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	
0062	350373,1	1191675,9
0063	350373,8	1191676,4
0064	350372,9	1191674,8
	Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	
0065	351134,1	1192572,9
	Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	
0066	355363,9	1186157,0
	Котельная (проспект Победы, 199)	
0067	354574,2	1184052,8
	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	
0068	351486,26	1190824,2
0069	351488,15	1190824,1

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

Точки максимальных разовых концентраций выбросов по каждому вредному веществу с указанием опасных направления и скорости ветра на существующее положение приведены в таблице 16.6.

Таблица 16.6. Точки максимальной концентрации выбросов загрязняющих веществ на существующее положение

Координаты		Максимальная концентрация, доли ПДК	Опасное направление ветра, град.	Опасная скорость ветра, м/с
X	Y			
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				
351200	1187400	0,3200	354	1,6
351200	1187800	0,3000	183	1,9
352200	1191400	0,3000	65	1,5
352200	1191600	0,2900	122	1,6
349800	1188000	0,2900	109	2,8
352600	1191400	0,2900	291	1,6
351000	1187600	0,2800	106	1,6
352400	1191600	0,2800	188	1,4
351400	1187400	0,2700	302	1,6
349800	1188200	0,2700	133	2,9
350200	1187600	0,2700	347	3
352600	1191600	0,2700	241	1,6
350200	1187400	0,2700	352	3,8
351400	1187600	0,2700	256	1,6
351000	1187400	0,2700	52	1,6
352400	1191800	0,2600	183	1,6
349800	1187800	0,2600	75	2,9
352400	1191200	0,2500	357	1,6
349600	1188200	0,2500	121	3,2
349800	1187600	0,2500	48	3,1
351200	1187400	0,3200	354	1,6
351200	1187800	0,3000	183	1,9
352200	1191400	0,3000	65	1,5
352200	1191600	0,2900	122	1,6
349800	1188000	0,2900	109	2,8
Азот (II) оксид (Азот монооксид)				
351200	1187400	0,0300	354	1,6
351200	1187800	0,0200	183	1,9
352200	1191400	0,0200	65	1,5
352200	1191600	0,0200	122	1,6
349800	1188000	0,0200	109	2,8
352600	1191400	0,0200	291	1,6
351000	1187600	0,0200	106	1,6
352400	1191600	0,0200	188	1,4
351400	1187400	0,0200	302	1,6
349800	1188200	0,0200	133	2,9
350200	1187600	0,0200	347	3
352600	1191600	0,0200	241	1,6
350200	1187400	0,0200	352	3,8
351400	1187600	0,0200	256	1,6
351000	1187400	0,0200	52	1,6
352400	1191800	0,0200	183	1,6
349800	1187800	0,0200	75	2,9
352400	1191200	0,0200	357	1,6
349600	1188200	0,0200	121	3,2
349800	1187600	0,0200	48	3,1
351200	1187400	0,0300	354	1,6
351200	1187800	0,0200	183	1,9
352200	1191400	0,0200	65	1,5
352200	1191600	0,0200	122	1,6
349800	1188000	0,0200	109	2,8
Углерод (Пигмент черный)				
352600	1191400	1,1100	291	1,6
356200	1192400	1,1100	233	2,2
355600	1192000	1,1000	60	2,2
355400	1192000	1,1000	72	2,4
356200	1192200	1,0800	262	2,2
356400	1192200	1,0700	265	2,4
355600	1191800	1,0600	36	2,2
356400	1192400	1,0600	245	2,4
355400	1192200	1,0400	97	2,2
356200	1192600	1,0400	217	2,1
355400	1191800	1,0300	53	2,5
352200	1191400	1,0100	66	1,5

Координаты		Максимальная концентрация, доли ПДК	Опасное направление ветра, град.	Опасная скорость ветра, м/с
X	Y			
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)				
352600	1191600	0,9700	241	1,6
356400	1192600	0,9600	230	2,5
352200	1191600	0,9500	122	1,6
355200	1192000	0,9500	77	2,5
356600	1192200	0,9400	266	2,6
355600	1191600	0,9300	25	2,3
355200	1192200	0,9300	95	2,5
356600	1192400	0,9300	251	2,6
352600	1191400	1,1100	291	1,6
356200	1192400	1,1100	233	2,2
355600	1192000	1,1000	60	2,2
355400	1192000	1,1000	72	2,4
356200	1192200	1,0800	262	2,2
Сера диоксид				
351200	1186800	0,7800	183	1,7
351400	1186600	0,7800	262	1,7
351000	1186400	0,7800	48	1,8
351400	1186400	0,7700	309	1,8
351000	1186600	0,7700	99	1,6
351200	1186400	0,7700	356	1,6
351000	1186800	0,7500	141	1,9
351400	1186800	0,7400	223	1,9
351200	1186200	0,7200	358	2
350800	1186600	0,6800	94	2
351000	1186200	0,6700	27	2
351400	1186200	0,6700	330	2,1
351600	1186600	0,6600	266	2
350800	1186400	0,6600	66	2,1
351200	1187000	0,6500	182	2,1
351600	1186400	0,6400	292	2,1
350800	1186800	0,6400	121	2,1
351000	1187000	0,6200	157	2,1
351600	1186800	0,6200	241	2,1
351400	1187000	0,6100	206	2,1
351200	1186800	0,7800	183	1,7
351400	1186600	0,7800	262	1,7
351000	1186400	0,7800	48	1,8
351400	1186400	0,7700	309	1,8
351000	1186600	0,7700	99	1,6
Углерода оксид		(Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)		
351000	1197400	0,0600	136	1,3
351200	1197400	0,0600	198	1,2
351000	1197200	0,0600	73	1,2
351200	1197000	0,0600	348	1,4
351400	1197200	0,0600	280	1,4
351400	1197400	0,0500	239	1,4
351000	1197000	0,0500	31	1,4
350400	1189800	0,0500	11	1,8
351200	1197600	0,0500	188	1,5
350600	1190200	0,0500	228	1,8
350200	1190200	0,0500	118	2
351000	1197600	0,0500	157	1,4
350200	1190000	0,0500	75	2
350600	1190000	0,0500	295	1,8
350800	1197200	0,0500	82	1,5
351400	1197000	0,0500	314	1,5
350600	1189800	0,0500	332	2
350400	1190200	0,0500	159	1,8
350800	1197400	0,0500	114	1,5
350400	1190400	0,0500	171	2,1
351000	1197400	0,0600	136	1,3
351200	1197400	0,0600	198	1,2
351000	1197200	0,0600	73	1,2
351200	1197000	0,0600	348	1,4
351400	1197200	0,0600	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	0,5900	-	-
356400	1192200	0,5200	-	-
356200	1192400	0,4900	-	-
356200	1192000	0,4800	-	-
356400	1192400	0,4700	-	-
356400	1192000	0,4700	-	-
356600	1192200	0,4500	-	-
356600	1192400	0,4200	-	-
356200	1192600	0,4200	-	-
355600	1192400	0,4200	-	-
356600	1192000	0,4100	-	-
356400	1192600	0,4100	-	-
356000	1192400	0,4100	-	-
356000	1192600	0,3900	-	-
356800	1192200	0,3800	-	-
356000	1192200	0,3700	-	-
355600	1192600	0,3700	-	-
356800	1192400	0,3700	-	-
356600	1192600	0,3600	-	-
355800	1191800	0,3600	-	-
356200	1192200	0,5900	-	-
356400	1192200	0,5200	-	-
356200	1192400	0,4900	-	-
356200	1192000	0,4800	-	-
356400	1192400	0,4700	-	-
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)				
351400	1186600	0,0700	-	-
351600	1186600	0,0600	-	-
351800	1186600	0,0500	-	-
351600	1186800	0,0500	-	-
351000	1186800	0,0500	-	-
351600	1186400	0,0500	-	-
351400	1186800	0,0500	-	-
351800	1186800	0,0400	-	-
351200	1186800	0,0400	-	-
351800	1186400	0,0400	-	-
351000	1186400	0,0400	-	-
351400	1186400	0,0400	-	-
351000	1186600	0,0400	-	-
351200	1186400	0,0400	-	-
351200	1186200	0,0400	-	-
350800	1186800	0,0400	-	-
351000	1187000	0,0400	-	-

352000	1186600	0,0400	-	-
350800	1186600	0,0400	-	-
351000	1186200	0,0400	-	-
351400	1186600	0,0700	-	-
351600	1186600	0,0600	-	-
351800	1186600	0,0500	-	-
351600	1186800	0,0500	-	-
351000	1186800	0,0500	-	-
Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO ₂				
359400	1189200	0,7500	171	1,4
359600	1189000	0,7100	285	1,5
359200	1189000	0,6200	78	1,5
359600	1189200	0,6100	229	1,5
356200	1192600	0,6000	223	1
359400	1188800	0,5800	5	1,6
350400	1189800	0,5600	11	1,9
350600	1190200	0,5500	228	1,8
359200	1189200	0,5400	124	1,6
350200	1190000	0,5400	75	2
350600	1190000	0,5300	295	1,8
359400	1189000	0,5300	26	1,3
359600	1188800	0,5100	324	1,6
350600	1189800	0,5100	332	2
350400	1190200	0,5100	159	1,8
350200	1190200	0,5000	118	2
350400	1190400	0,4900	171	2,1
350200	1189800	0,4700	43	2
350600	1190400	0,4600	204	2,1
350800	1190000	0,4600	281	2,1
359400	1189200	0,7500	171	1,4
359600	1189000	0,7100	285	1,5
359200	1189000	0,6200	78	1,5
359600	1189200	0,6100	229	1,5
356200	1192600	0,6000	223	1

Как видно из таблицы, по существующему положению при наихудших метеоусловиях для рассеивания вредных примесей наихудшим 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% SiO₂. Данный уровень загрязнения обусловлен высокой долей источников теплоснабжения с каменным углем в качестве основного источника топлива. На рисунках 16.1. - 16.9 представлены поля максимальных приземных концентраций, создаваемых максимальными выбросами на существующее положение.

Отчет

Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

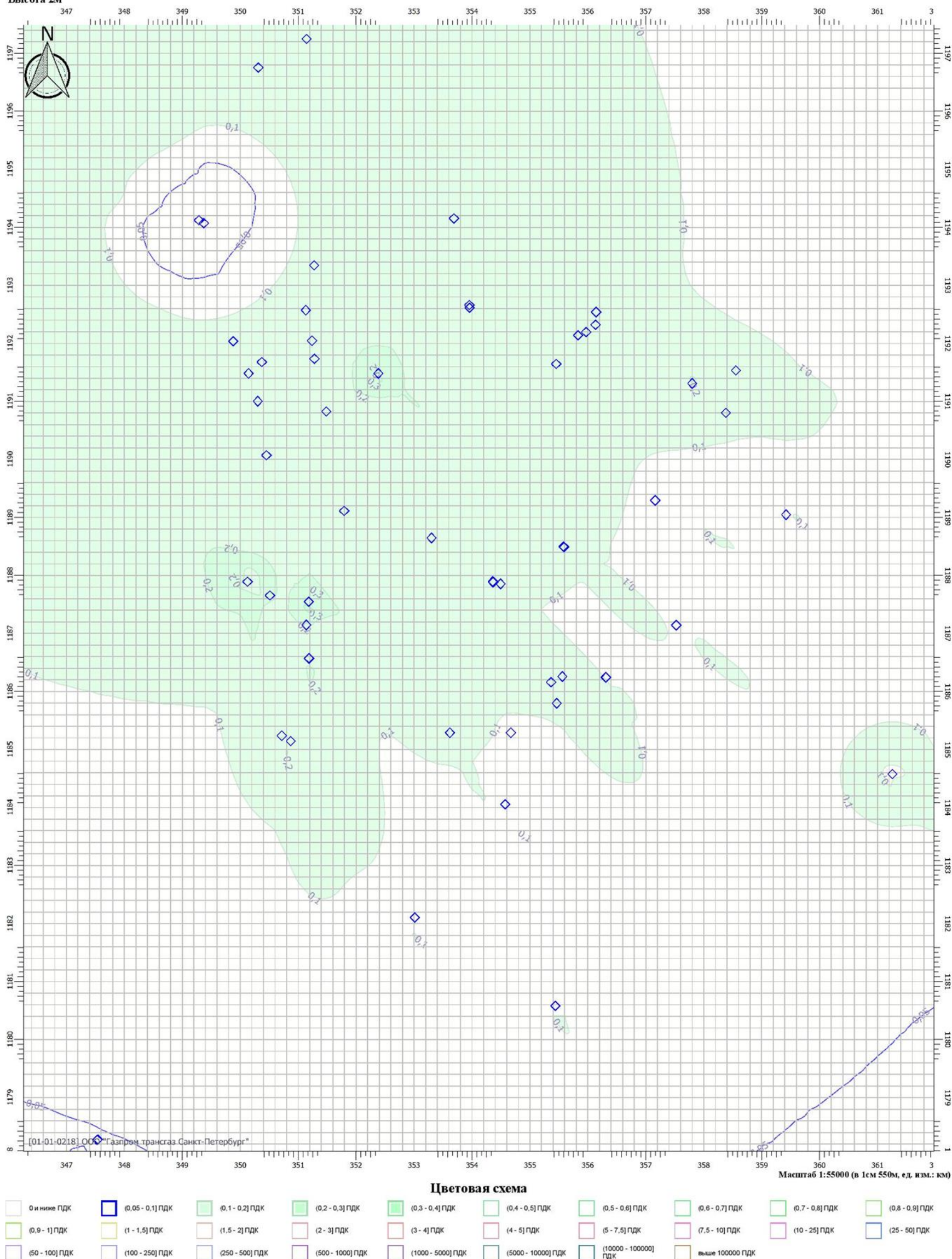


Рисунок 16.1. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота) на существующее положение

Отчет

Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА
Тип расчета: Расчеты по веществам
Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид (Азот монооксид))
Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)
Высота 2м

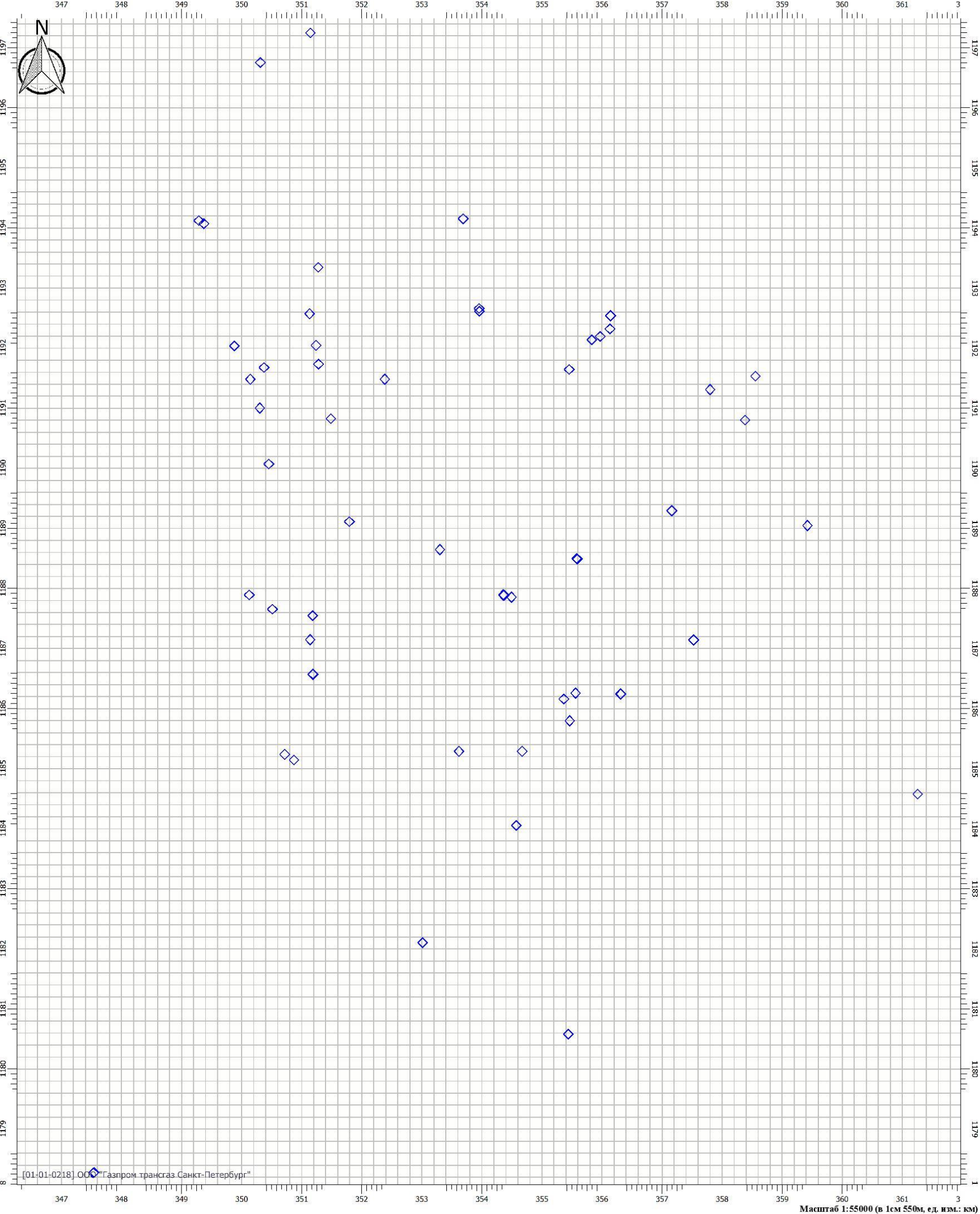


Рисунок 16.2. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Азот (II) оксид (Азот монооксид) на существующее положение

Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА

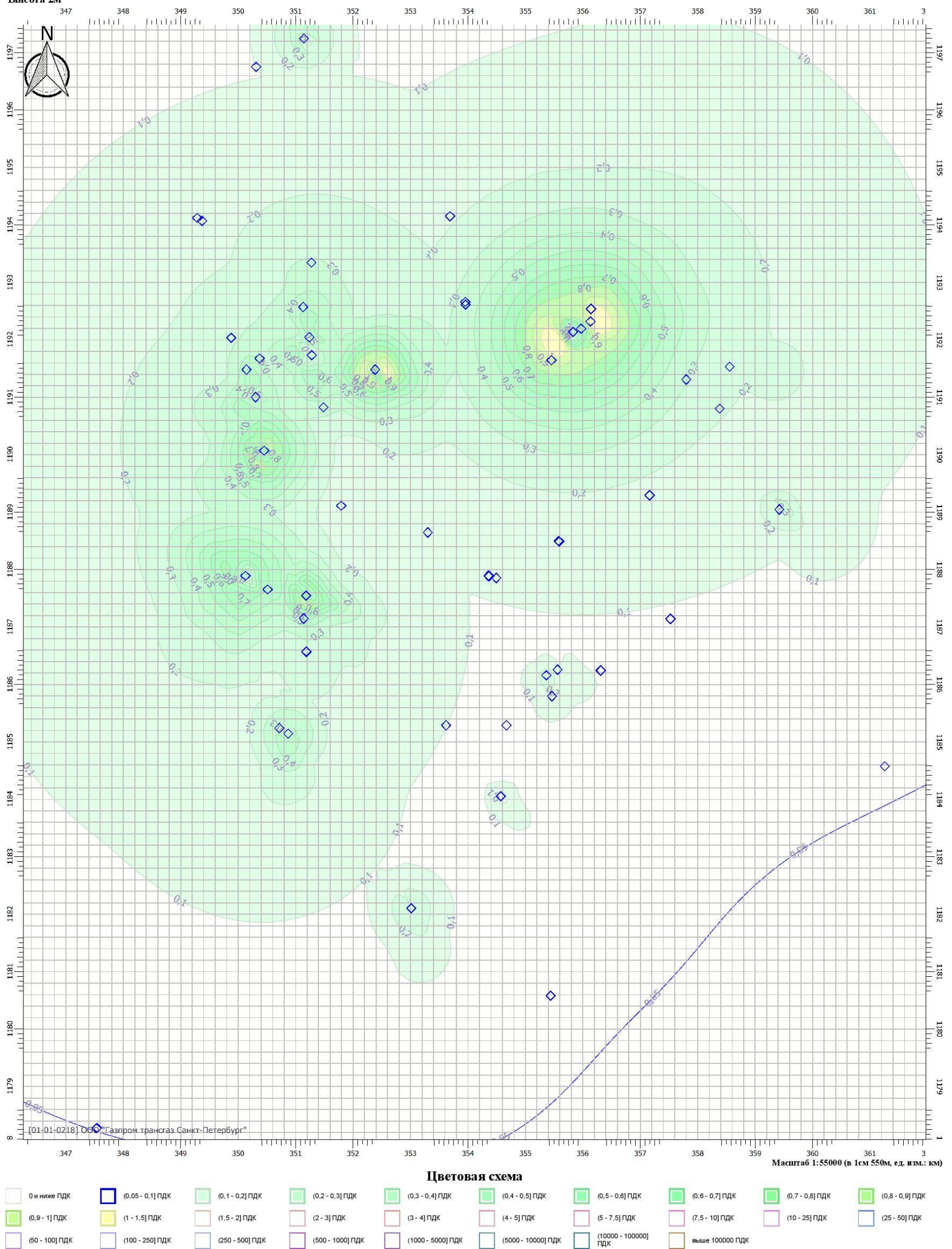
Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0328 (Углерод (Пигмент

Параметр: Концентрация вредного вещества (в
Высота 2м

Высота 2м

A horizontal number line with tick marks at 0, 1, 2, 3, 4, and 5. The point labeled 'N' is located at the tick mark for 1.



Отчет

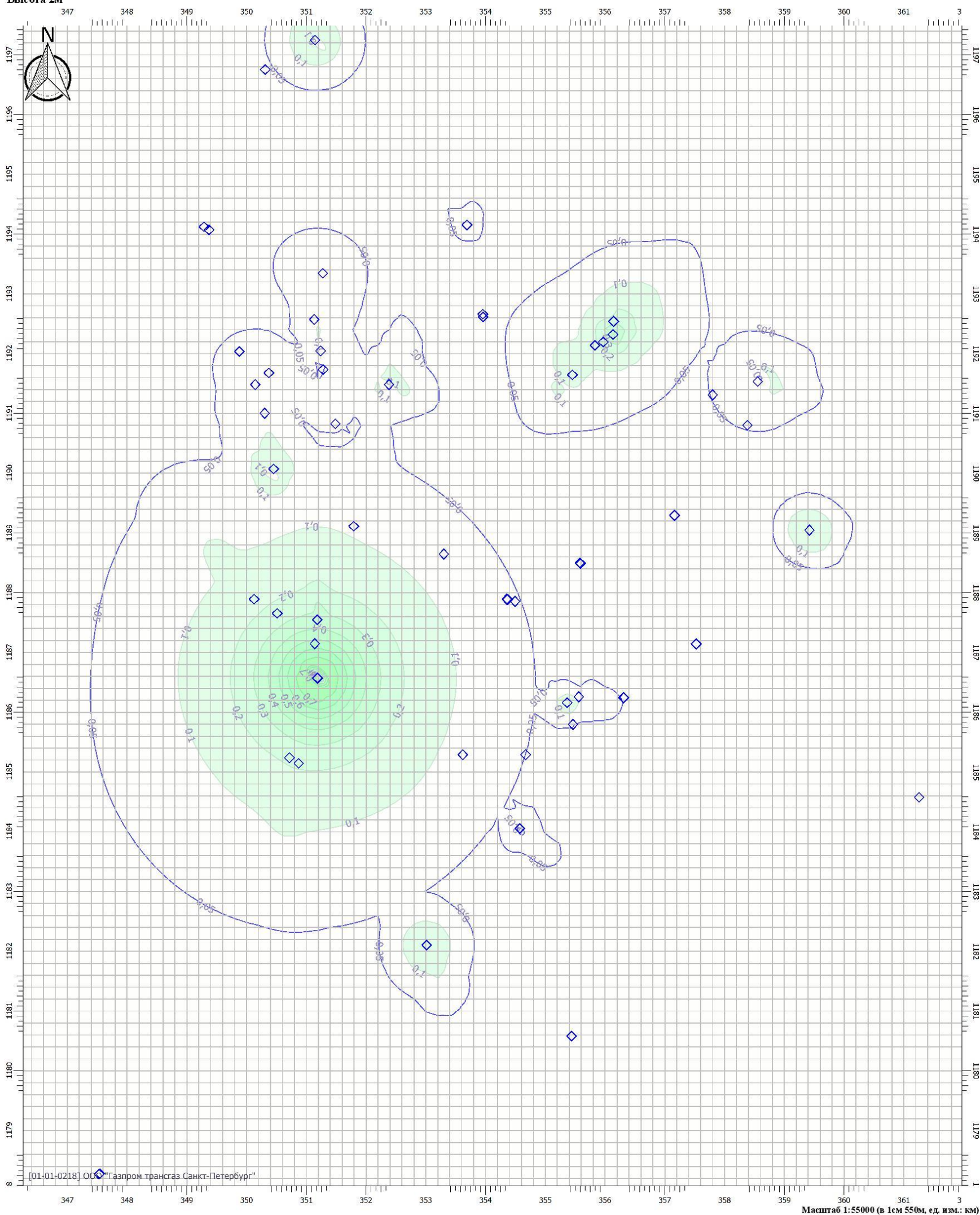
Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже ПДК	(0,05 - 0,1) ПДК	(0,1 - 0,2) ПДК	(0,2 - 0,3) ПДК	(0,3 - 0,4) ПДК	(0,4 - 0,5) ПДК	(0,5 - 0,6) ПДК	(0,6 - 0,7) ПДК	(0,7 - 0,8) ПДК	(0,8 - 0,9) ПДК
(0,9 - 1) ПДК	(1 - 1,5) ПДК	(1,5 - 2) ПДК	(2 - 3) ПДК	(3 - 4) ПДК	(4 - 5) ПДК	(5 - 7,5) ПДК	(7,5 - 10) ПДК	(10 - 25) ПДК	(25 - 50) ПДК
(50 - 100) ПДК	(100 - 250) ПДК	(250 - 500) ПДК	(500 - 1000) ПДК	(1000 - 5000) ПДК	(5000 - 10000) ПДК	(10000 - 100000) ПДК	выше 100000 ПДК		

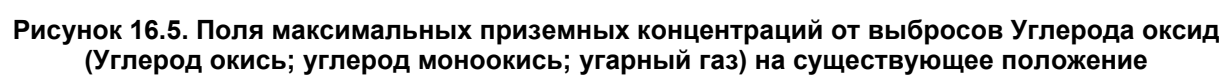
Рисунок 16.4. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Сера диоксид на существующее положение

Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА

Код расчета: 0337 (Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Отчет

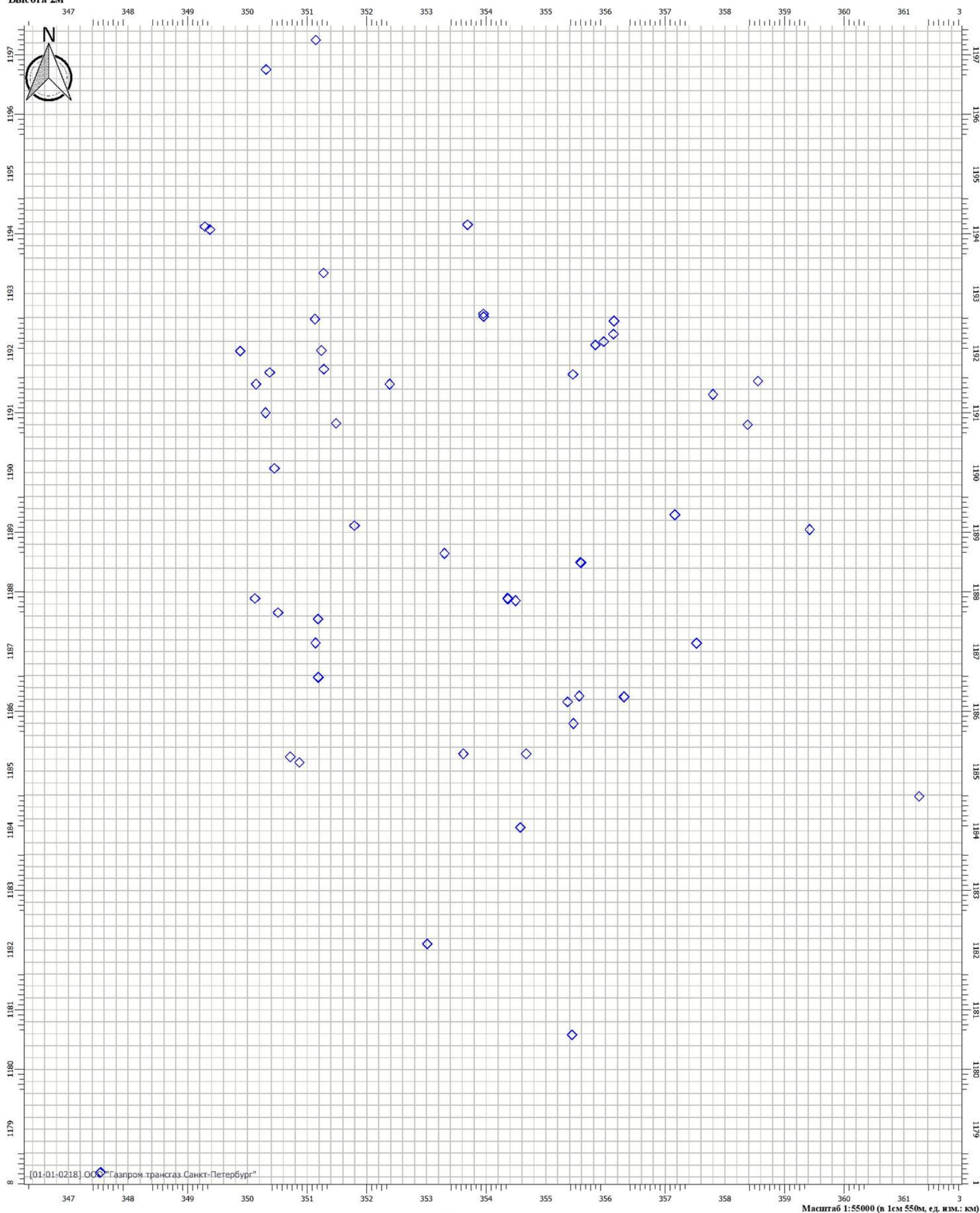
Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема

0 и ниже ПДК	(0,05 - 0,1] ПДК	(0,1 - 0,2] ПДК	(0,2 - 0,3] ПДК	(0,3 - 0,4] ПДК	(0,4 - 0,5] ПДК	(0,5 - 0,6] ПДК	(0,6 - 0,7] ПДК	(0,7 - 0,8] ПДК	(0,8 - 0,9] ПДК
(0,9 - 1] ПДК	(1 - 1,5] ПДК	(1,5 - 2] ПДК	(2 - 3] ПДК	(3 - 4] ПДК	(4 - 5] ПДК	(5 - 7,5] ПДК	(7,5 - 10] ПДК	(10 - 25] ПДК	(25 - 50] ПДК
(50 - 100] ПДК	(100 - 250] ПДК	(250 - 500] ПДК	(500 - 1000] ПДК	(1000 - 5000] ПДК	(5000 - 10000] ПДК	(10000 - 100000] ПДК	Выше 100000 ПДК		

Рисунок 16.6. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Метан на существующее положение

Отчет

Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

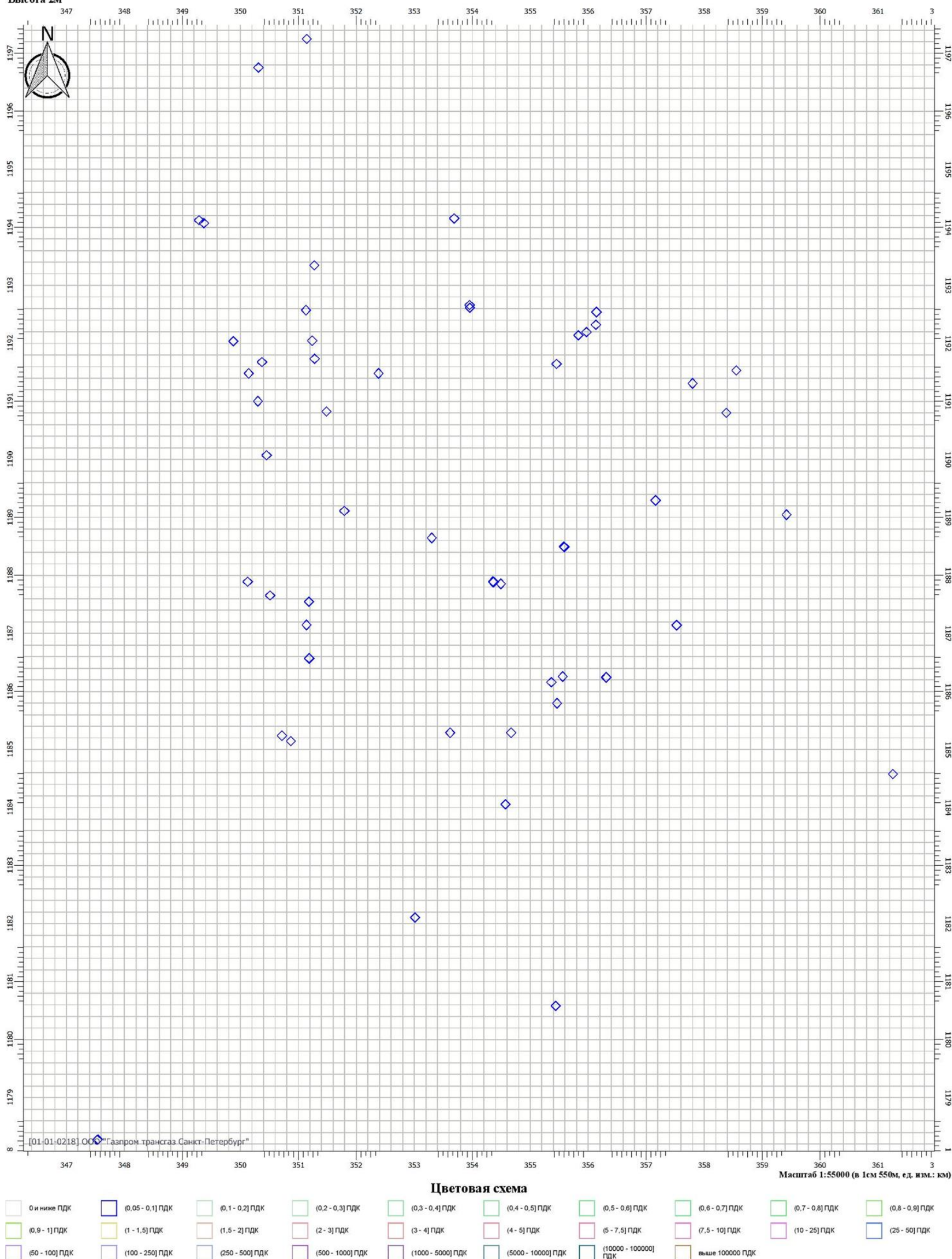


Рисунок 16.7. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Бенз/а/пирен на существующее положение

Отчет

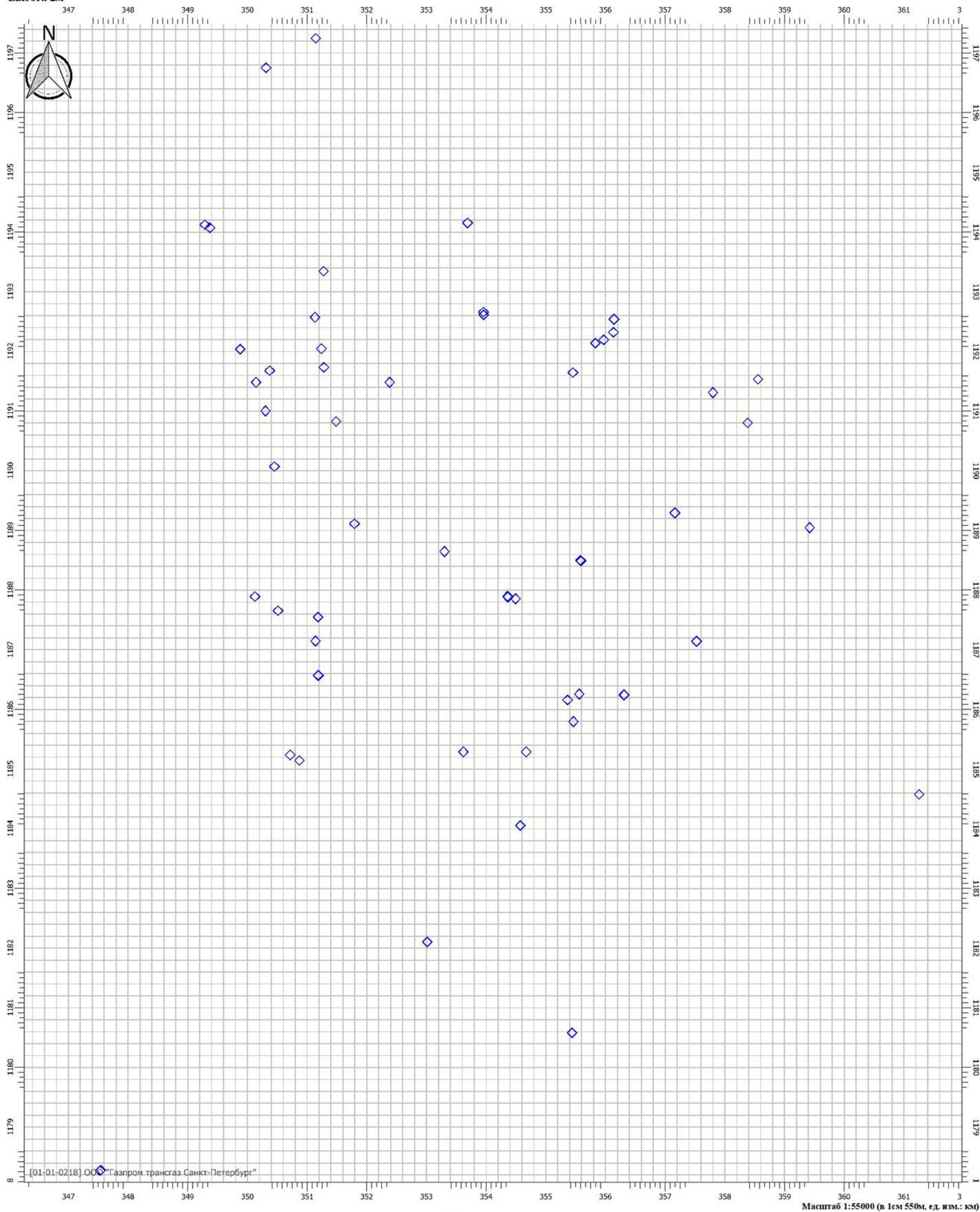
Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Цветовая схема



Рисунок 16.8. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий) на существующее положение

Отчет

Вариант расчета: Система ТС г.о. 'город Калининград' (10002) - Расчет рассеивания по МРР-2017 [28.07.2021 11:17 - 28.07.2021 11:22] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м

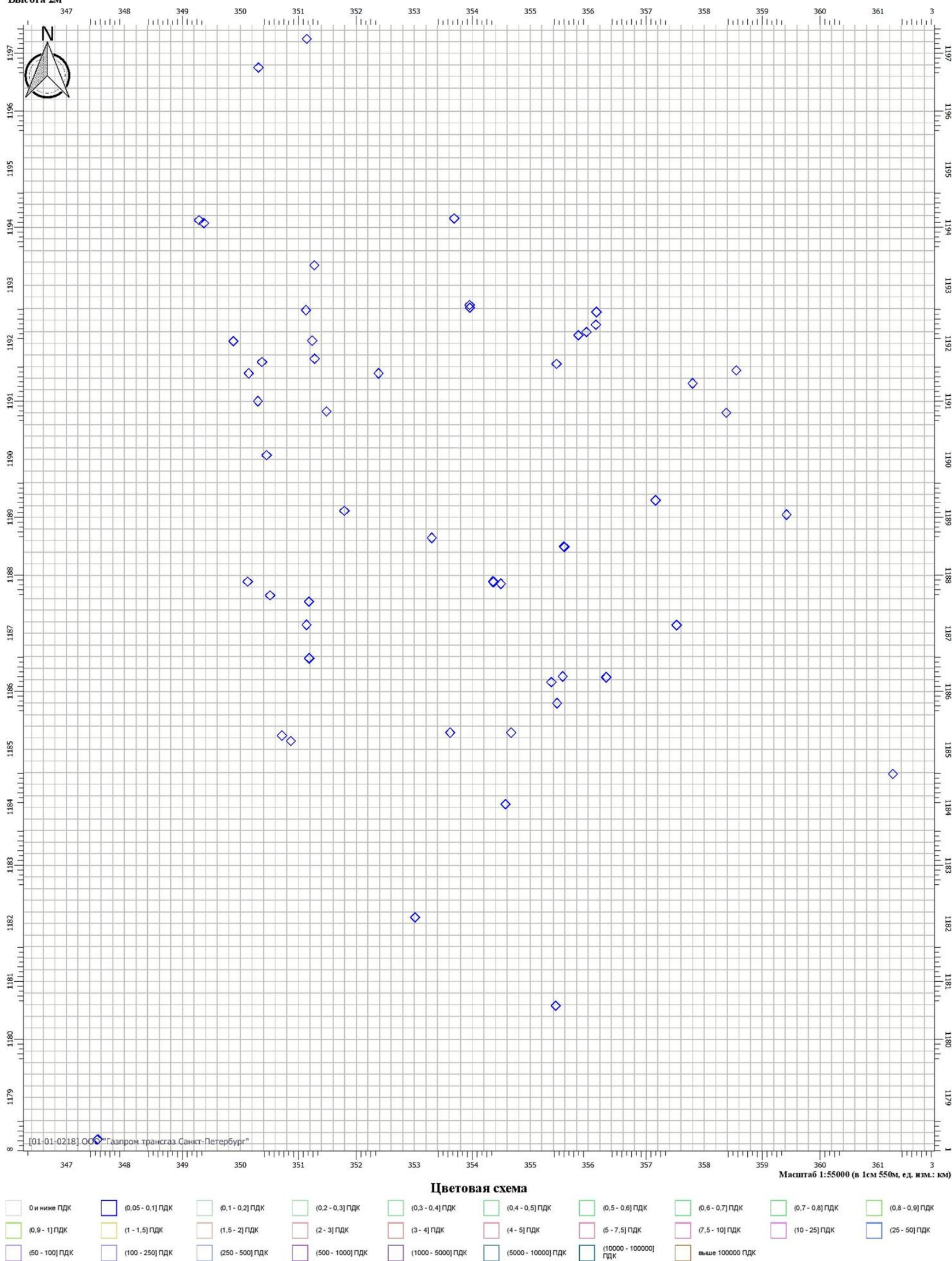


Рисунок 16.9. Поля максимальных приземных концентраций от выбросов Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO₂ на существующее положение

15.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

В таблице 16.4.1 приведены прогнозируемые суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от дымовых труб источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на перспективу (с учетом перераспределения тепловой нагрузки от котельных на Калининградскую ТЭЦ-2).

Таблица 16.4.1. Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных источников тепло снабжения городского округа «Город Калининград» на перспективу

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ т/год
	Код	Наименование	
Калининградская ТЭЦ-2	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1383,934529
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	224,906365
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	381,382943
	410	Метан	18,012774
Калининградская ТЭЦ-1	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	27,478
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	4,466
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	71,752
	703	Бенз/а/пирен	4,08E-05
РТС Южная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	58,450
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	9,498
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	15,594
	703	Бенз/а/пирен	7,66E-07
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,102
РТС Северная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	171,167
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	27,133
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	187,279
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	0,140
РТС Восточная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	49,020
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	9,100
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	218,004
РТС Балтийская	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	31,071
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,134
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	132,801
РТС Горького	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	19,079
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	3,189
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	0,001
	8888	Другие специфические вещества	0,001
РТС Прибрежная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	7,241
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,171
	401	Углеводороды (без летучих органических соединений)	0,001
РТС Чкаловск	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	11,427
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,856
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	20,814
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	0,003
РТС Цепрусс*	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	31,329
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5,212
	330	Сера диоксид	0,010

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ т/год
	Код	Наименование	
РТС Красная	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	10,657
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,448
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	61,713
Котельная (ул. Киевская, 141а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	4,704
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,764
	328	Углерод(Пигмент черный)	-
	330	Сера диоксид	-
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	11,996
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	-
	8888	Другие специфические вещества	-
	703	Бенз/а/пирен	3,36E-06
Котельная (ул. Александра Невского, 90)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,534
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,127
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,898
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	0,001
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,771
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,302
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,541
Котельная (ул. Карташева, 10)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,856
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,148
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,968
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	0,006
Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,717
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,279
	328	Углерод(Пигмент черный)	-
	330	Сера диоксид	-
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,380
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	-
	8888	Другие специфические вещества	-
	703	Бенз/а/пирен	1,23E-06
Котельная (ул. Бассейная, 35а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,772
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,235
	328	Углерод(Пигмент черный)	4,686
	330	Сера диоксид	7,208
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5,417
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	10,308
	8888	Другие специфические вещества	0,010
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,050
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,150

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ т/год
	Код	Наименование	
Котельня (ул.Павлика Морозова, 115д)	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,250
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Александра Невского, 188)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,213
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,035
	328	Углерод(Пигмент черный)	0,807
	330	Сера диоксид	1,440
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,619
	703	Бенз/а/пирен	6,60E-06
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	3,669
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,314
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,051
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,597
Котельная (ул. Чувашская, 4)	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,259
	328	Углерод(Пигмент черный)	-
	330	Сера диоксид	-
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	4,072
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	-
	8888	Другие специфические вещества	-
	703	Бенз/а/пирен	1,14E-06
	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	703	Бенз/а/пирен	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	
Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельню. Ул. Дезржинского, 147
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
Котельная (пос. Малое Борисово, 19а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул.Молодой Гвардии, 4)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ т/год
	Код	Наименование	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,232
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,363
	328	Углерод(Пигмент черный)	27,601
	330	Сера диоксид	12,127
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	55,924
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	34,462
Котельная (ул. Транспортная, 25)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Киевская, 141а
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Красносельская, 14)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,390
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,050
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,620
Котельная (ул. Солнечногорская, 59)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Дзержинского, 147
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	703	Бенз/а/пирен	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO2	
Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,445
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,084
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,091
Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,319
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,069
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,090
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ
	Код	Наименование	т/год
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ул. Подполковника Емельянова, 92
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO ₂	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Чувашская, 1а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO ₂	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Горького, 178)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Горького
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO ₂	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную ул. Чувашская, 4
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	
	006	Летучие органические соединения (ЛОС)	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Колхозная, 8а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,115
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,052
Котельная (ул. Баженова, 21)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Восточная
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	8888	Другие специфические вещества	

Наименование источника теплоснабжения	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ
	Код	Наименование	т/год
Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO ₂	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Дзержинского, 147)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,103
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,017
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,005
Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-2
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO ₂	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на ТЭЦ-1
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO ₂	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (проспект Победы, 199)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Цепрусс
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	
	328	Углерод(Пигмент черный)	
	330	Сера диоксид	
	337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	
	2908	Пыль неорганическая: 70 - 20 % SiO ₂	
	8888	Другие специфические вещества	
Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	Закрытие котельной, переключение тепловой нагрузки потребителей на РТС Южная
	304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	

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

Показатель суммарного валового выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников тепловой энергии городского округа «Город Калининград» на перспективу до 2035 года значительно ниже значения показателя на существующее положение. Это обусловлено переключением перечня источников теплоснабжения на ТЭЦ и котельные с высокой установленной тепловой мощностью, а также реализацией мероприятий по переводу на сжигание природного газа в качестве основного топлива.

Основными вкладчиками по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу на перспективу будет являться ТСО МП «Калининградтеплосеть» (55,07 %). Увеличение доли вклада данного источника обусловлено выводом перечня источников теплоснабжения из эксплуатации, а также реализацией мероприятий по переводу на сжигание природного газа в качестве основного

топлива.

В таблице 16.4.2 приведены значения вкладов по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу источниками теплоснабжения городского округа "Город Калининград".

Таблица 16.4.2. Вклады основных источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по выбросам загрязняющих веществ на перспективу до 2035 года

Наименование энергоснабжающей организации	Значение вклада	
	т/год	%
Источники теплоснабжения в зоне действия АО "Интер РАО - Электрогенерация"	580,407	32,454
Источники теплоснабжения в зоне действия АО "Калининградская генерирующая компания"	187,341	10,475
Источники теплоснабжения в зоне действия МП "Калининградтеплосеть"	1020,624	57,070

15.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Расчет образования и размещения отходов сжигания топлива на существующее положение

Перечень источников теплоснабжения городского округа "Город Калининград", основным видом используемого видом топлива которых является мазут, в соответствии с частью 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом" Главы 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения" приведен в таблице 16.5.1.

Таблица 16.5.1. Перечень источников теплоснабжения с мазутом в качестве основным видом топлива

Источник теплоснабжения	Вид топлива	Расход топлива, т/год
Котельная (ул. Киевская, 141а)	Мазут	2 900,6

Примечание: В 2026 г. будет произведена реконструкция с переводом на сжигание природного газа котельной ул. Киевская, 141а.

Согласно "Методическим рекомендациям по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов для теплоэлектростанций, теплоцентралей, промышленных и отопительных котельных" количество мазутной золы, отлагающейся на поверхностях нагрева котлов при сжигании мазута, периодически вымываемой водой в бак-нейтрализатор, M_3 , т/год, определяется по формуле

$$M_3 = 10^{-6} \cdot G_{V_2O_5} \cdot B \cdot \Lambda_3,$$

Где $G_{V_2O_5}$ - содержание пентаоксида ванадия в мазуте, $G_{V_2O_5} = 200$ г/т;

B - расход мазута, т/год;

Λ_3 - коэффициент оседания пентаоксида ванадия на поверхностях нагрева, $\Lambda_3 = 0,05$.

Количество сажи, отлагающейся на поверхностях нагрева при сжигании мазута, определяется по формуле

$$M_c = 0,01 \cdot B \cdot q - 0,02 \cdot Q/32680,$$

Где q - потери тепла вследствие химической неполноты сгорания топлива, $q = 2$ %;

Q - низшая теплота сгорания, кДж/кг.

Количество образования золы от сжигания мазута определяется по формуле

$$M=M_3+M_c,$$

Результаты расчета количества образования отхода "зола от сжигания мазута", приведен в таблице 16.5.2.

Таблица 16.5.2. Результаты расчета количества образования отхода "зола от сжигания мазута"

Источник теплоснабжения	Расход топлива, т/год	М _з , т/год	М _с , т/год	М, т/год
Котельная (ул. Киевская, 141а)	Мазут	2 900,6	0,037	0,018

Примечание: В 2026 г. будет произведена реконструкция с переводом на сжигание природного газа котельной ул. Киевская, 141а.

Перечень источников теплоснабжения городского округа "Город Калининград", основным видом используемого видом топливо которых является уголь, в соответствии с частью 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом" Главы 1 "Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения" приведен в таблице 16.5.3.

Таблица 16.5.3. Перечень источников теплоснабжения с углем в качестве основным видом топлива

Источник теплоснабжения	Вид топлива	Расход топлива, т/год
Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)	Каменный уголь	3 875,5
Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	Каменный уголь	1 163,9
Котельная (ул. Александра Невского, 188)	Каменный уголь	1 440,9
Котельная (ул. Чувашская, 4)	Каменный уголь	1 713,8
Котельная (Аллея Смелых, 152а)	Каменный уголь	989,4
Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	Каменный уголь	1 165,1
Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	Каменный уголь	679,8
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Каменный уголь	948,3
Котельная (ул. Транспортная, 25)	Каменный уголь	570,3
Котельная (ул. Солнечногорская, 59)	Каменный уголь	975,2
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	Каменный уголь	496,2
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	Каменный уголь	529,6
Котельная (ул. Чувашская, 1а)	Каменный уголь	317,5
Котельная (ул. Горького, 178)	Каменный уголь	277,3
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	Каменный уголь	298,4
Котельная (ул. Энгельса, 51а)	Каменный уголь	320,5
Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	Каменный уголь	336,7
Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	Каменный уголь	254,5
Котельная (проспект Победы, 199)	Каменный уголь	360,7

Согласно "Методическим рекомендациям по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов для теплоэлектростанций, теплоцентралей, промышленных и отопительных котельных" количество образования шлака каменноугольный, М, т/год, определяется по формуле

$$M_3 = 0,01 \cdot B \cdot A_p - N_s,$$

где A_p - зольность угля;

N_s определяется по формуле

$$N_s = 0,01 \cdot B \cdot (a \cdot A_p \cdot q \cdot Q/32680),$$

где a - доля уноса золы из топki, $a = 0,1$;

q - потери тепла следствие механической неполноты сгорания топлива

Результаты расчета количества образования отхода "шлак каменноугольный", приведен в таблице 16.5.4.

Таблица 16.5.4. Результаты расчета количества образования отхода "шлак каменноугольный"

Источник теплоснабжения	Расход топлива, т/год	№, т/год	М, т/год
Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	Каменный уголь	3 875,5	0,316
Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	Каменный уголь	1 163,9	0,086
Котельная (ул. Александра Невского, 188)	Каменный уголь	1 440,9	0,110
Котельная (ул. Чувашская, 4)	Каменный уголь	1 713,8	0,135
Котельная (Аллея Смелых, 152а)	Каменный уголь	989,4	0,064
Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	Каменный уголь	1 165,1	0,093
Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	Каменный уголь	679,8	0,053
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Каменный уголь	948,3	0,115
Котельная (ул. Транспортная, 25)	Каменный уголь	570,3	0,045
Котельная (ул. Солнечногорская, 59)	Каменный уголь	975,2	0,071
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	Каменный уголь	496,2	0,031
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	Каменный уголь	529,6	0,039
Котельная (ул. Чувашская, 1а)	Каменный уголь	317,5	0,026
Котельная (ул. Горького, 178)	Каменный уголь	277,3	0,020
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	Каменный уголь	298,4	0,025
Котельная (ул. Энгельса, 51а)	Каменный уголь	320,5	0,020
Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	Каменный уголь	336,7	0,024
Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	Каменный уголь	254,5	0,015
Котельная (проспект Победы, 199)	Каменный уголь	360,7	0,028

Расчет образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения на перспективу до 2035 года

На период до 2035 года предполагается ряд мероприятий по смене основного типа топлива и выводу из эксплуатации источников теплоснабжения ГО «Город Калининград» (табл. 16.5.5).

Таблица 16.5.5. Перечень мероприятий по смене основного типа топлива и выводу из эксплуатации источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника	Дата	Мероприятия по переключению потребителей
Факт 2024 г.			
1	Летняя, 50а	2024	Источник тепла - ТЭЦ-2 после ТНС
2	П. Морозова, 146-156	2024	Источник тепла - ЦТП «Летняя, 50» (ТЭЦ-2 после ТНС)
Ожидается в 2025 г.			
1	РТС «Цепрусс»	04.2025	Источник тепла - новая газовая котельная «Западная»
2	П. Морозова, 115д	10.2025	Источник тепла - ТЭЦ-2 после ТНС
3	М. Гвардии, 4	10.2025	Источник тепла - котельная Чувашская, 4
4	Чувашская, 1а	10.2025	Источник тепла - котельная Чувашская, 4
5	Ю. Гагарина, 41-45	12.2025	Источник тепла – новая модульная котельная по ул. Ю. Гагарина, 55
6	А. Невского, 188	12.2025	Техническое перевооружение с переводом на природный газ
7	Барклай де Толли, 17	12.2025	Источник тепла - котлы наружного размещения
План 2026 г.			
1	Киевская, 141а	09.2026	Новая газовая котельная
2	Подп. Емельянова, 156б	10.2026	Техническое перевооружение с переводом на природный газ
3	Энгельса, 51а	10.2026	Источник тепла - котлы наружного размещения
4	пр-т Победы, 199	12.2026	Техническое перевооружение с переводом на природный газ
5	Аллея Смелых, 152а	12.2026	Источник тепла - ТЭЦ-2 после ТНС

Прогнозируемые количества образования отхода «зола от сжигания мазута» источниками теплоснабжения ГО «Город Калининград» на перспективу приведены в таблице 16.5.6.

Таблица 16.5.6. Прогнозируемые количества образования отхода «зола от сжигания мазута» на перспективу

Источник теплоснабжения	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Котельная (ул. Киевская, 141а)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Согласно данным таблицы, количество образования отхода «зола от сжигания мазута» уменьшится до уровня использования мазута в качестве резервного топлива на крупных источниках теплоснабжения.

Прогнозируемые количества образования отхода «Шлак каменноугольный» источниками теплоснабжения ГО «Город Калининград» на перспективу приведены в таблице 16.5.7.

Таблица 16.5.7. Прогнозируемые количества образования отхода «шлак каменноугольный» на перспективу

Источник теплоснабжения	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	114,914	114,914	114,914	114,914	114,914	114,914	114,914	114,914	114,914	114,914	114,914	114,914	114,914	114,914
Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	31,286	31,286	31,286	31,286	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Александра Невского, 188)	40,002	40,002	40,002	40,002	40,002	40,002	40,002	40,002	40,002	40,002	40,002	40,002	40,002	40,002
Котельная (ул. Чувашская, 4)	48,993	48,993	48,993	48,993	48,993	48,993	48,993	48,993	48,993	48,993	48,993	48,993	48,993	48,993
Котельная (Аллея Смелых, 152а)	23,396	23,396	23,396	23,396	23,396	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	33,763	33,763	33,763	33,763	33,763	33,763	33,763	33,763	33,763	33,763	33,763	33,763	33,763	33,763
Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	19,267	19,267	19,267	19,267	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Транспортная, 25)	16,285	16,285	16,285	16,285	16,285	16,285	16,285	16,285	16,285	16,285	16,285	16,285	16,285	16,285
Котельная (ул. Солнечногорская, 59)	25,735	25,735	25,735	25,735	25,735	25,735	25,735	25,735	25,735	25,735	25,735	25,735	25,735	25,735
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	11,239	11,239	11,239	11,239	11,239	11,239	11,239	11,239	11,239	11,239	11,239	11,239	11,239	11,239
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	13,991	13,991	13,991	13,991	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Чувашская, 1а)	9,450	9,450	9,450	9,450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Горького, 178)	7,156	7,156	7,156	7,156	7,156	7,156	7,156	7,156	7,156	7,156	7,156	7,156	7,156	7,156
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	9,175	9,175	9,175	9,175	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Энгельса, 51а)	7,432	7,432	7,432	7,432	7,432	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Маршала Новикова, 46)	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808
Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	5,321	5,321	5,321	5,321	5,321	5,321	5,321	5,321	5,321	5,321	5,321	5,321	5,321	5,321
Котельная (проспект Победы, 199)	10,046	10,046	10,046	10,046	10,046	10,046	10,046	10,046	10,046	10,046	10,046	10,046	10,046	10,046

15.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.

Подробные данные о предложениях по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства представлены в Главе 7 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года.